

Tento dokument slúži ako neoficiálny a nezáväzný anglický preklad Prevádzkového poriadku OKTE, a.s. Oficiálne slovenské znenie bolo schválené rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví zo dňa 21.03.2016, číslo: 0004/2016/E-PP, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 22.03.2016.

/

This document serves as an unofficial and non-binding English translation of OKTE, a.s. Operation Order. The official Slovak version was approved by decision of Regulatory Office for Network Industries (in Slovak: Úrad pre reguláciu sieťových odvetví) as of March 21st, 2016, number: 0004/2016/E-PP, that became legally-effective on March 22nd, 2016.

OBSAH	CONTENTS
1 PREAMBULA.....1	1 PREAMBLE.....20
1.1. CHARAKTERISTIKA OKTE, A.S. AKO ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU.....20	1.1. CHARACTERISTICS OF OKTE AS THE SHORT-TERM ELECTRICITY MARKET ORGANIZER 20
1.2. VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU OKTE, A.S. 22	1.2. DEFINING THE STATUS OF OKTE'S OPERATIONAL CODE 22
1.3. VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV ..26	1.3. DEFINITIONS, LIST OF ACRONYMS AND ABBREVIATIONS, AGREEMENT AND CONTRACT TYPES 26
1.3.1. VÝKLAD POJMOV 26	1.3.1. DEFINITIONS 26
1.3.1.1. SÚVISIACE PRÁVNE PREDPISY 26	1.3.1.1. APPLICABLE LEGAL REGULATIONS 26
1.3.1.2. ÚČASTNÍCI TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠIE OSOBY 27	1.3.1.2. ELECTRICITY MARKET PARTICIPANTS AND OTHER PERSONS.....27
1.3.1.3. VŠEOBECNÉ POJMY 29	1.3.1.3. GENERAL TERMS.....29
1.3.1.4. OBLASŤ ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....37	1.3.1.4. IMBALANCE SETTLEMENT AREA.....37
1.3.1.5. OBLASŤ ORGANIZOVANIA A VYHODNOCOVANIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU.....40	1.3.1.5. AREA OF ORGANIZING AND EVALUATING THE ORGANIZED SHORT-TERM CROSS-BORDER ELECTRICITY MARKET.....40
1.3.2. ZOZNAM SKRATIEK 45	1.3.2. LIST OF ACRONYMS AND ABBREVIATIONS 45
1.3.3. TYPY ZMLÚV 48	1.3.3. CONTRACT AND AGREEMENT TYPES 48
1.3.3.1. ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY 48	1.3.3.1. AGREEMENT ON SETTLEMENT OF IMBALANCES 48
1.3.3.2. ZMLUVA O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....49	1.3.3.2. AGREEMENT ON ACCESS TO AND CONDITIONS FOR

2.2.3.	PREHLAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH SÚSTAVÁCH 71	EIC CODES..... 64
2.2.4.	PREHLAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH PRIAMÝCH VEDENIACH 72	2.2.2. OVERVIEW OF RECORDED DATA ON INDIVIDUAL OFFTAKE AND SUPPLY POINTS..... 65
2.2.5.	PREHLAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY..... 73	2.2.3. OVERVIEW OF RECORDED DATA ON INDIVIDUAL SYSTEMS 71
2.2.6.	EVIDENCIA TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU..... 78	2.2.4. OVERVIEW OF RECORDED DATA ON INDIVIDUAL DIRECT LINES 72
2.3.	POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU..... 79	2.2.5. OVERVIEW OF RECORDED DATA ON INDIVIDUAL ELECTRICITY GENERATING FACILITIES..... 73
2.3.1.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY 79	2.2.6. RECORDING THE OFFTAKE MODEL DIAGRAMS 78
2.3.2.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY 88	2.3. PROVISION OF DATA BY ELECTRICITY MARKET PARTICIPANTS..... 79
2.3.3.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY..... 100	2.3.1. DATA PROVIDED BY THE TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR..... 79
2.3.4.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRIAMEHO VEDENIA 113	2.3.2. DATA PROVIDED BY THE REGIONAL DISTRIBUTION SYSTEM OPERATOR 88
2.3.5.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ OD VÝROBCU ELEKTRINY 121	2.3.3. DATA PROVIDED BY THE LOCAL DISTRIBUTION SYSTEM OPERATOR..... 100
2.4.	POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY OKTE, A.S. .. 139	2.3.4. DATA PROVIDED BY THE DIRECT LINE OPERATOR .. 113
2.4.1.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 139	2.3.5. DATA PROVIDED BY THE ELECTRICITY PRODUCER . 121
2.4.2.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ DODÁVATEĽOVI ELEKTRINY . 140	2.4. PROVISION OF DATA BY OKTE..... 139
2.4.3.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY 141	2.4.1. DATA PROVIDED TO THE SUBJECT OF SETTLEMENT 139
2.4.4.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI	2.4.2. DATA PROVIDED TO THE ELECTRICITY SUPPLIER ... 140
		2.4.3. DATA PROVIDED TO THE TRANSMISSION SYSTEM

REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	142	OPERATOR.....	141
2.4.5. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY.....	143	2.4.4. DATA PROVIDED TO THE REGIONAL DISTRIBUTION SYSTEM OPERATOR	142
2.4.6. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRIAMEHO VEDENIA	144	2.4.5. DATA PROVIDED TO THE LOCAL DISTRIBUTION SYSTEM OPERATOR.....	143
2.4.7. ÚDAJE POSKYTOVANÉ VÝROBCOVI ELEKTRINY	145	2.4.6. DATA PROVIDED TO THE DIRECT LINE OPERATOR..	144
2.4.8. ÚDAJE POSKYTOVANÉ ÚRADU PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ.....	145	2.4.7. DATA PROVIDED TO THE ELECTRICITY PRODUCER .	145
2.4.9. ÚDAJE POSKYTOVANÉ MINISTERSTVU HOSPODÁRSTVA SR	147	2.4.8. DATA PROVIDED TO THE REGULATORY OFFICE FOR NETWORK INDUSTRIES	145
2.4.10. ZVEREJŇOVANÉ ÚDAJE	148	2.4.9. DATA PROVIDED TO THE MINISTRY OF ECONOMY OF THE SLOVAK REPUBLIC.....	147
2.4.11. ÚDAJE POSKYTOVANÉ KONCOVÝM ODBERATEĽOM ELEKTRINY	149	2.4.10. PUBLISHED DATA	148
2.5. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE ÚDAJOV V IS OKTE	150	2.4.11. DATA PROVIDED TO THE FINAL ELECTRICITY CONSUMERS	149
2.6. ĎALŠIE ÚDAJE POSKYTOVANÉ V SÚLADE S PRAVIDLAMI TRHU	152	2.5. RULES FOR COMPLAINTS ABOUT OKTE IS DATA ...	150
2.6.1. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY	152	2.6. OTHER DATA PROVIDED IN ACCORDANCE WITH THE MARKET RULES.....	152
2.6.2. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	152	2.6.1. DATA PROVIDED BY THE TRANSMISSION SYSTEM PROVIDER.....	152
2.6.3. ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY.....	153	2.6.2. DATA PROVIDED BY THE REGIONAL DISTRIBUTION SYSTEM OPERATOR	152
3 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV		2.6.3. DATA PROVIDED BY THE LOCAL DISTRIBUTION SYSTEM OPERATOR.....	153
		3 RULES AND CONDITIONS FOR SETTLEMENT OF	

A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 153		IMBALANCES, SETTLEMENT OF DIFFERENCES AND CENTRAL INVOICING 153	
3.1.	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY 153	3.1.	CONDITIONS FOR CONCLUSION OF THE AGREEMENT ON SETTLEMENT OF IMBALANCES 153
3.2.	ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 158	3.2.	LODGING THE FINANCIAL SECURITY AND REGISTRATION OF THE SUBJECT OF SETTLEMENT ..158
3.3.	HODNOTENIE A STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 163	3.3.	RATING AND DETERMINATION OF THE SUBJECT OF SETTLEMENT'S FINANCIAL SECURITY AMOUNT AND METHOD OF ITS PROVISION 163
3.3.1.	HODNOTENIE SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ZARADENIE DO SKUPÍN 163	3.3.1.	RATING OF THE SUBJECTS OF SETTLEMENT AND CLASSIFICATION INTO GROUPS 163
3.3.2.	STUPNICA HODNOTENIA 165	3.3.2.	RATING SCALE 165
3.3.3.	ZARADENIE DO HODNOTIACEJ SKUPINY 166	3.3.3.	CLASSIFICATION INTO THE RATING GROUP 166
3.3.4.	STANOVENIE VEĽKOSTI FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 167	3.3.4.	DETERMINATION OF THE FINANCIAL SECURITY AMOUNT 167
3.3.4.1.	MAXIMÁLNY OBJEM DENNÝCH OBCHODOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 168	3.3.4.1.	MAXIMUM VOLUME OF THE SUBJECT OF SETTLEMENT'S DAILY TRADE TRANSACTIONS 168
3.3.4.2.	POMERNÁ ODCHÝLKA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 168	3.3.4.2.	RELATIVE IMBALANCE OF THE SUBJECT OF SETTLEMENT.....168
3.3.4.3.	PRIEMERNÁ CENA Kladnej ODCHÝLKY 169	3.3.4.3.	AVERAGE PRICE OF POSITIVE IMBALANCE 169
3.3.5.	HODNOTENIE ODCHÝLKOVOSTI SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 169	3.3.5.	EVALUATION OF THE IMBALANCE RATIO OF THE SUBJECT OF SETTLEMENT 169
3.4.	ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....171	3.4.	IMBALANCE SETTLEMENT ALGORITHM 171
3.4.1.	VZORCE NA STANOVENIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 172	3.4.1.	FORMULAS FOR DETERMINING THE IMBALANCE OF THE
3.4.2.	PLATBA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU 181		
3.4.2.1.	PLATBA ZA PODIEL NA NÁKLADOCH NA REGULAČNÚ		

	ELEKTRINU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA 182		SUBJECT OF SETTLEMENT 172
3.4.2.2.	PLATBA ZA ODCHÝLKU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA.186	3.4.2.	SUBJECT OF SETTLEMENT PAYMENT FOR
3.4.2.3.	POPLATOK NA ZÁKLADE TARIFY ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 190		IMBALANCE 181
3.4.2.4.	PLATBA ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK.....190	3.4.2.1.	PAYMENT FOR SHARE IN COSTS FOR REGULATING ELECTRICITY FOR THE SUBJECT OF SETTLEMENT...182
3.5.	REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU.....191	3.4.2.2.	PAYMENT FOR IMBALANCE FOR THE SUBJECT OF SETTLEMENT.....186
3.5.1.	DENNÁ (DAY AHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV ...191	3.4.2.3.	FEE BASED ON THE TARIFF FOR SETTLEMENT, EVALUATION AND CLEARING OF IMBALANCE OF THE SUBJECT OF SETTLEMENT 190
3.5.2.	VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV 194	3.4.2.4.	PAYMENT FOR ACCESS TO THE IMBALANCE SETTLEMENT, EVALUATION AND CLEARING SYSTEM.....190
3.6.	POUŽÍVANIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU.....203	3.5.	REGISTRATION OF DAILY SUPPLY AND OFFTAKE PROFILES.....191
3.6.1.	METODIKA VÝPOČTU ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV, CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE A PRE POTREBY VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT A PREDIKCIÍ NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 203	3.5.1.	DAY-AHEAD PROFILE REGISTRATION 191
3.6.2.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 205	3.5.2.	INTRADAY PROFILE REGISTRATION.....194
3.6.3.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE	3.6.	USING THE OFFTAKE MODEL DIAGRAMS (TDO) 203
		3.6.1.	METHODOLOGY OF CALCULATING THE ELECTRICITY OFFTAKE AND SUPPLY USING THE OFFTAKE MODEL DIAGRAM (TDO) FOR THE PURPOSES OF IMBALANCE SETTLEMENT, SETTLEMENT OF DIFFERENCES, CENTRAL INVOICING AND FOR THE PURPOSES OF CALCULATING AND PREDICTING THE ALLOCATED ELECTRICITY

	POTREBY VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 206		OFFTAKE AND SUPPLY VALUES..... 203
3.6.4.	PREDIKCIA NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY 208	3.6.2.	METHOD OF USING THE ELECTRICITY SUPPLY AND OFFTAKE VALUES CALCULATED USING THE TDO FOR THE PURPOSES OF SETTLEMENT OF DIFFERENCES 205
3.6.5.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCO U TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK..... 209	3.6.3.	METHOD OF USING THE ELECTRICITY SUPPLY AND OFFTAKE VALUES CALCULATED USING THE TDO FOR THE PURPOSES OF CALCULATING THE ALLOCATED ELECTRICITY OFFTAKE AND SUPPLY VALUES..... 206
3.6.6.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCO U TDO PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE 209	3.6.4.	PREDICTING THE ALLOCATED ELECTRICITY OFFTAKE AND SUPPLY VALUES..... 208
3.7.	ODOVZDÁVANIE HODNÔT MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 210	3.6.5.	METHOD OF USING THE ELECTRICITY SUPPLY AND OFFTAKE VALUES USING THE TDO FOR THE PURPOSES OF IMBALANCE SETTLEMENT 209
3.8.	POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI AKTUÁLNymi MESAČNými A DENNými MERANIAMi ... 212	3.6.6.	METHOD OF USING THE ELECTRICITY SUPPLY AND OFFTAKE VALUES USING THE TDO FOR THE PURPOSES OF CENTRAL INVOICING 209
3.9.	VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 215	3.7.	DELIVERING THE VALUES OF PROCURED REGULATING ELECTRICITY QUANTITIES..... 210
3.9.1.	DENNÉ VYHODNOTENIE 216	3.8.	PROCEDURE FOR DETERMINING THE INACCURACY BETWEEN UP-TO-DATE MONTHLY AND DAILY METERING 212
3.9.2.	DEKÁDNE VYHODNOTENIE..... 216	3.9.	EVALUATING THE IMBALANCE AND PROCURED REGULATING ELECTRICITY 215
3.9.3.	PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE..... 217	3.9.1.	DAILY EVALUATION..... 216
3.9.4.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE 217		
3.9.5.	KONEČNÉ VYHODNOTENIE 218		
3.10.	SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY..... 218		
3.10.1.	ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV 218		

3.10.2.	DENNÉ VYHODNOTENIE	220	3.9.2.	TEN-DAY EVALUATION.....	216
3.10.3.	DEKÁDNE VYHODNOTENIE.....	220	3.9.3.	PRELIMINARY MONTHLY EVALUATION.....	217
3.10.4.	PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE.....	220	3.9.4.	MONTHLY EVALUATION.....	217
3.10.5.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE	220	3.9.5.	FINAL EVALUATION	218
3.10.6.	KONEČNÉ VYHODNOTENIE	221	3.10.	PROVIDING ACCESS TO THE EVALUATION OF IMBALANCES AND PROCURED REGULATING ELECTRICITY.....	218
3.11.	ZÚČTOVANIE ROZDIELOV	221	3.10.1.	SCOPE OF DATA MADE AVAILABLE	218
3.11.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV	221	3.10.2.	DAILY EVALUATION.....	220
3.11.2.	ZOSTAVY PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA.....	238	3.10.3.	TEN-DAY EVALUATION.....	220
3.11.2.1.	MESAČNÁ ZOSTAVA.....	238	3.10.4.	PRELIMINARY MONTHLY EVALUATION	220
3.11.2.2.	MESAČNÁ AGREGOVANÁ ZOSTAVA	240	3.10.5.	MONTHLY EVALUATION.....	220
3.11.2.3.	DOPLŇUJÚCE INFORMÁCIE K ZOSTAVÁM PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV	241	3.10.6.	FINAL EVALUATION	221
3.12.	CENTRÁLNA FAKTURÁCIA.....	242	3.11.	SETTLEMENT OF DIFFERENCES	221
3.12.1.	ÚLOHY OKTE, A.S. V RÁMCI CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY.....	242	3.11.1.	BASIC PRINCIPLES FOR SETTLEMENT OF DIFFERENCES	221
3.12.2.	VYHODNOTENIE ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE.....	243	3.11.2.	REPORTS FOR THE SUBJECT OF SETTLEMENT.....	238
3.12.2.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VYHODNOTENIA ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	243	3.11.2.1.	MONTHLY REPORT	238
3.12.3.	SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠÍM INŠTITÚCIÁM.....	255	3.11.2.2.	MONTHLY AGGREGATE REPORT.....	240
			3.11.2.3.	INFORMATION ADDITIONAL TO THE DIFFERENCE SETTLEMENT REPORTS	241
			3.12.	CENTRAL INVOICING	242
			3.12.1.	OKTE TASKS WITHIN CENTRAL INVOICING OF SYSTEM OPERATION-RELATED FEES.....	242

3.12.3.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV... 255	3.12.2. EVALUATION OF DATA FOR THE PURPOSES OF CENTRAL INVOICING 243
3.12.3.2. ZOSTAVY PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA A PRE ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝ PREVZAL ZODPOVEDNOSŤ ZA ODCHÝLKU ZA OOM INÉHO ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU, ALE NIE JE SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA 258	3.12.2.1. BASIC PRINCIPLES FOR EVALUATING THE DATA FOR THE PURPOSES OF CENTRAL INVOICING..... 243
3.12.3.2.1. PRIEBEŽNÁ ZOSTAVA..... 260	3.12.3. MAKING THE INPUT DOCUMENTS FOR INVOICING OF SYSTEM OPERATION-RELATED FEES AVAILABLE TO ELECTRICITY MARKET PARTICIPANTS AND OTHER INSTITUTIONS 255
3.12.3.2.2. PRIEBEŽNÁ OPRAVNÁ ZOSTAVA 267	3.12.3.1. BASIC PRINCIPLES FOR PREPARATION OF INPUT DOCUMENTS 255
3.12.3.2.3. SUMÁRNA ZOSTAVA 267	3.12.3.2. REPORTS FOR THE SUBJECT OF SETTLEMENT AND THE ELECTRICITY MARKET PARTICIPANT WHO HAS ASSUMED THE RESPONSIBILITY FOR IMBALANCE AT THE OFFTAKE AND SUPPLY POINTS OF ANOTHER ELECTRICITY MARKET PARTICIPANT, BUT WHO IS NOT THE SUBJECT OF SETTLEMENT 258
3.12.3.2.4. SUMÁRNA OPRAVNÁ ZOSTAVA..... 274	3.12.3.2.1. INTERIM REPORT 260
3.12.3.2.5. PREDDAVKOVÁ ZOSTAVA 274	3.12.3.2.2. INTERIM CORRECTIVE REPORT 267
3.12.3.3. ZOSTAVY PRE PPS, KTORÉMU OKTE, A.S. UHRÁDZA POPLATKY NA ZÁKLADE TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY, ZOSTAVY PRE ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝM OKTE, A.S. UHRÁDZA POPLATKY NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU A ZOSTAVY PRE ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ..... 276	3.12.3.2.3. SUMMARY REPORT..... 267
3.13. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 279	3.12.3.2.4. SUMMARY CORRECTIVE REPORT 274
3.13.1. POUŽÍVANÉ ÚDAJE..... 279	3.12.3.2.5. ADVANCE PAYMENTS REPORT 274
3.13.2. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK..... 279	3.12.3.3. REPORTS FOR THE TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR TO WHOM OKTE PAYS THE FEES BASED ON THE SYSTEM SERVICES TARIFF, REPORTS FOR THE
3.13.2.1. REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA..... 281	
3.13.2.2. REKLAMÁCIA DEKÁDNEHO VYHODNOTENIA..... 282	

3.13.2.3. REKLAMÁCIA PREDBEŽNÉHO MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 282	ELECTRICITY MARKET PARTICIPANTS TO WHOM OKTE PAYS THE FEES BASED ON THE SYSTEM OPERATION TARIFF AND REPORTS FOR THE REGULATORY OFFICE FOR NETWORK INDUSTRIES..... 276
3.13.2.4. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 282	3.13. COMPLAINT PROCEDURE 279
3.13.2.5. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA 282	3.13.1. DATA USED..... 279
3.13.2.6. ZADÁVANIE REKLAMÁCIE..... 282	3.13.2. PROCEDURE FOR COMPLAINT ABOUT IMBALANCE SETTLEMENT..... 279
3.13.3. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 283	3.13.2.1. COMPLAINT ABOUT DAILY EVALUATION..... 281
3.13.3.1. REKLAMÁCIA MESAČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 285	3.13.2.2. COMPLAINT ABOUT TEN-DAY EVALUATION..... 282
3.13.3.2. REKLAMÁCIA KONEČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV 285	3.13.2.3. COMPLAINT ABOUT PRELIMINARY MONTHLY EVALUATION..... 282
3.13.4. POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE..... 285	3.13.2.4. COMPLAINT ABOUT MONTHLY EVALUATION..... 282
3.13.4.1. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE JEDNOTLIVÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU . 285	3.13.2.5. COMPLAINT ABOUT FINAL EVALUATION 282
3.13.4.2. PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR VYSTAVENÝCH OKTE, A.S. 288	3.13.2.6. ENTERING THE COMPLAINTS 282
3.14. RIEŠENIE SPOROV 289	3.13.3. PROCEDURE FOR COMPLAINT ABOUT SETTLEMENT OF DIFFERENCES 283
3.15. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 291	3.13.3.1. COMPLAINT ABOUT MONTHLY SETTLEMENT OF DIFFERENCES 285
3.15.1. FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ZA ODCHÝLKU, ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK A ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE	3.13.3.2. COMPLAINT ABOUT FINAL SETTLEMENT OF DIFFERENCES 285
	3.13.4. PROCEDURE FOR COMPLAINT ABOUT CENTRAL INVOICING 285
	3.13.4.1. RULES FOR COMPLAINTS ABOUT INPUT DOCUMENTS

	ODCHÝLOK.....291		FOR INDIVIDUAL ELECTRICITY MARKET
3.15.2.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV 300		PARTICIPANTS.....285
3.15.3.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE CENTRÁLNU FAKTURÁCIU 303	3.13.4.2.	RULES FOR COMPLAINTS ABOUT INVOICES ISSUED BY OKTE 288
3.15.3.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY.....303	3.14.	DISPUTE RESOLUTION 289
3.15.3.2.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S. .305	3.15.	INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS AND TERMS.....291
3.15.3.3.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY VOČI OKTE, A.S.....312	3.15.1.	INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS AND TERMS FOR IMBALANCE, FOR ACCESS TO THE IMBALANCE SETTLEMENT, EVALUATION AND CLEARING SYSTEM AND FOR IMBALANCE SETTLEMENT, EVALUATION AND CLEARING 291
3.15.3.4.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU VOČI OKTE, A.S. V PRÍPADE Kladnej TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU URČENEJ ÚRSO PRE DANÉHO ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU 317	3.15.2.	INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS AND TERMS FOR SETTLEMENT OF DIFFERENCES 300
3.15.3.5.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU V PRÍPADE ZÁPORNEJ TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU URČENEJ	3.15.3.	INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS AND TERMS FOR CENTRAL INVOICING 303
		3.15.3.1.	BASIC PRINCIPLES OF CENTRAL INVOICING OF SYSTEM OPERATION-RELATED FEES.....303
		3.15.3.2.	INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS AND TERMS FOR THE INVOICING OF SYSTEM OPERATION-RELATED FEES BY OKTE 305
		3.15.3.3.	INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS AND TERMS FOR THE INVOICING OF THE FEE BASED ON SYSTEM SERVICES TARIFF TO OKTE 312

ÚRSO PRE DANÉHO ÚČASTNÍKA TRHU S ELEKTRINOU..... 321 3.16. POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA..... 324 3.16.1. NEUHRADENIE ZÁVÄZKU VOČI OKTE, A.S. SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA 324 3.16.2. ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 327 3.17. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 327 4 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 332 4.1. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 333 4.2. VYHODNOTENIE A OCENENIE REGULAČNEJ ELEKTRINY 335 4.3. PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 336 4.3.1. SPÔSOB VYÚČTOVANIA MEDZI OKTE, A.S. A DODÁVATEĽOM RE..... 336 4.4. RIEŠENIE SPOROV 340 5 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU..... 342 5.1. VŠEOBECNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM	3.15.3.4. INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS AND TERMS FOR THE INVOICING OF THE FEE BASED ON THE SYSTEM OPERATION TARIFF TO OKTE IN CASE OF POSITIVE SYSTEM OPERATION TARIFF DETERMINED BY THE RONI FOR THE PARTICULAR ELECTRICITY MARKET PARTICIPANT 317 3.15.3.5. INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS AND TERMS FOR THE INVOICING OF THE FEE BASED ON THE SYSTEM OPERATION TARIFF IN CASE OF THE NEGATIVE TARIFF FOR SYSTEM OPERATION, DETERMINED BY THE RONI FOR THE PARTICULAR ELECTRICITY MARKET PARTICIPANT 321 3.16. OKTE PROCEDURE IN CASE OF SUBJECT OF SETTLEMENT'S FAILURE TO SETTLE ITS PAYABLES 324 3.16.1. SUBJECT OF SETTLEMENT'S FAILURE TO SETTLE ITS PAYABLE TO OKTE 324 3.16.2. FINANCIAL SECURITY AMOUNT CHANGE 327 3.17. DATA PUBLICATION 327 4 RULES AND CONDITIONS FOR REGULATING ELECTRICITY SETTLEMENT 332 4.1. CONDITIONS FOR CONCLUDING THE REGULATING ELECTRICITY SETTLEMENT AGREEMENT 333 4.2. REGULATING ELECTRICITY ASSESSMENT AND

	KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	342		VALUATION	335
5.1.1.	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	342	4.3.	PAYMENT AND INVOICING CONDITIONS FOR REGULATING ELECTRICITY SETTLEMENT	336
5.1.2.	STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT.....	346	4.3.1.	METHOD OF SETTLEMENT BETWEEN OKTE AND RE SUPPLIER	336
5.1.3.	ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ CEZHRANIČNÝ TRH S ELEKTRINOU	348	4.4.	DISPUTE RESOLUTION	340
5.1.4.	POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT	351	5	COMMERCIAL CONDITIONS FOR PARTICIPATION IN THE ORGANIZED SHORT- TERM CROSS-BORDER ELECTRICITY MARKET	342
5.1.4.1.	NEUHRADENIE ZÁVÄZKU ZA ZOBCHODOVANÉ OBJEDNÁVKY.....	351	5.1.	GENERAL CONDITIONS FOR PARTICIPATION IN ORGANIZED SHORT-TERM CROSS-BORDER ELECTRICITY MARKET.....	342
5.1.4.2.	NEDOPLNENIE DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA (DFZ).....	352	5.1.1.	CONDITIONS FOR CONCLUDING THE AGREEMENT ON ACCESS TO AND PARTICIPATION IN THE ORGANIZED SHORT-TERM CROSS-BORDER ELECTRICITY MARKET.....	342
5.1.4.3.	ZMENA VÝŠKY DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA	352	5.1.2.	DETERMINING THE AMOUNT AND METHOD OF PROVIDING THE FINANCIAL SECURITY OF THE STM PARTICIPANT.....	346
5.2.	VŠEOBECNÉ PODMIENKY OBCHODOVANIA NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	353	5.1.3.	DEPOSITING THE FINANCIAL SECURITY AND ACCESS OF THE STM PARTICIPANT TO THE ORGANIZED SHORT-TERM CROSS-BORDER ELECTRICITY	
5.3.	DENNÝ TRH.....	355			
5.3.1.	SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA DENNOM				

TRHU	355	MARKET.....	348
5.3.2. PÁROVANIE OBJEDNÁVOK ALGORITMOM		5.1.4. OKTE PROCEDURE IN CASE OF STM PARTICIPANT'S	
VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU.....	358	FAILURE TO SETTLE ITS PAYABLES.....	351
5.3.2.1. PRÍPRAVA OBJEDNÁVOK NA PÁROVANIE.....	358	5.1.4.1. FAILURE TO SETTLE THE PAYABLE FROM THE TRADED	
5.3.2.2. VYKONANIE PÁROVANIA OBJEDNÁVOK ALGORITMOM		ORDER	351
VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU.....	359	5.1.4.2. FAILURE TO REPLENISH THE AVAILABLE FINANCIAL	
5.3.3. VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU	360	SECURITY (AFS)	352
5.3.3.1. DENNÉ VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU	360	5.1.4.3. CHANGE OF THE AVAILABLE FINANCIAL SECURITY	
5.3.3.2. MESAČNÉ VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU	361	AMOUNT	352
5.3.4. DRUHÁ AUKCIA.....	361	5.2. GENERAL CONDITIONS AND TERMS FOR TRADING ON	
5.3.5. SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU ..	363	ORGANIZED SHORT-TERM CROSS-BORDER	
5.3.5.1. SPRÍSTUPNENIE DENNÉHO VYHODNOTENIA DENNÉHO		ELECTRICITY MARKET.....	353
TRHU	364	5.3. DAY-AHEAD MARKET.....	355
5.3.5.2. SPRÍSTUPNENIE MESAČNÉHO VYHODNOTENIA		5.3.1. METHOD OF ORDER REGISTRATION ON THE DAY-	
DENNÉHO TRHU.....	364	AHEAD MARKET	355
5.3.5.3. ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA		5.3.2. MATCHING THE ORDERS USING THE DAY-AHEAD	
DENNÉHO TRHU.....	365	MARKET EVALUATION ALGORITHM	358
5.3.6. ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI DENNÉHO TRHU	365	5.3.2.1. PREPARING THE ORDERS FOR MATCHING.....	358
5.4. VNÚTRODENNÝ TRH	368	5.3.2.2. PERFORMANCE OF ORDER MATCHING USING THE	
5.4.1. PODMIENKY OBCHODOVANIA V RÁMCI		DAY-AHEAD MARKET EVALUATION ALGORITHM.....	359
VNÚTRODENNÉHO TRHU.....	368	5.3.3. DAY-AHEAD MARKET EVALUATION	360
5.4.1.1. INDIKÁCIE OBJEDNÁVOK.....	368	5.3.3.1. DAILY EVALUATION OF DAY-AHEAD MARKET.....	360
5.4.1.2. TYPY OBJEDNÁVOK	369	5.3.3.2. MONTHLY EVALUATION OF DAY-AHEAD MARKET....	361
5.4.1.3. ČASOVÁ PLATNOSŤ OBJEDNÁVOK.....	371	5.3.4. SECOND AUCTION	361

5.4.2.	SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA VNÚTRODENNOM TRHU 371	5.3.5.	MAKING THE DAY-AHEAD MARKET EVALUATION AVAILABLE 363
5.4.3.	PÁROVANIE OBJEDNÁVOK V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU 372	5.3.5.1.	MAKING THE DAILY EVALUATION OF THE DAY-AHEAD MARKET AVAILABLE..... 364
5.4.4.	VYHODNOTENIE A SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU..... 372	5.3.5.2.	MAKING THE MONTHLY EVALUATION OF THE DAY-AHEAD MARKET AVAILABLE 364
5.4.4.1.	ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU PRE ÚČASTNÍKA KT 373	5.3.5.3.	SCOPE OF DAY-AHEAD MARKET EVALUATION DATA MADE AVAILABLE 365
5.4.5.	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU 374	5.3.6.	DATA PUBLICATION WITHIN DAY-AHEAD MARKET ... 365
5.5.	CENOVÉ PODMIENKY 377	5.4.	INTRADAY MARKET 368
5.6.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 378	5.4.1.	CONDITIONS FOR TRADING ON INTRADAY MARKET . 368
5.6.1.	DENNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV 381	5.4.1.1.	ORDER INDICATION..... 368
5.6.2.	MESAČNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV 383	5.4.1.2.	ORDER TYPES..... 369
5.7.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 385	5.4.1.3.	TIME VALIDITY OF ORDERS 371
5.7.1.	REKLAMÁCIA PRÍJMU ÚDAJOV 387	5.4.2.	METHOD OF ORDER REGISTRATION ON INTRADAY MARKET..... 371
5.7.2.	REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA..... 387	5.4.3.	MATCHING OF ORDERS WITHIN INTRADAY MARKET 372
5.7.3.	REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 388	5.4.4.	INTRADAY MARKET EVALUATION AND MAKING THE INTRADAY MARKET EVALUATION AVAILABLE..... 372
5.7.4.	ZADÁVANIE REKLAMÁCIE..... 388	5.4.4.1.	SCOPE OF THE INTRADAY MARKET EVALUATION DATA MADE AVAILABLE TO THE STM PARTICIPANT 373
5.8.	RIEŠENIE SPOROV 388	5.4.5.	DATA PUBLICATION WITHIN INTRADAY MARKET 374
6	TRANSPARENTNOSŤ NA VEĽKOOBCHODNÝCH	5.5.	PRICE CONDITIONS 377
		5.6.	INVOICING CONDITIONS AND PAYMENT CONDITIONS

TRHOCH S ELEKTRINOU A ZÁKAZ ZNEUŽÍVANIA A MANIPULÁCIE TRHU S ELEKTRINOU.....	390	AND TERMS.....	378
6.1. ZÁKLADNÉ PRINCÍPY	391	5.6.1. DAILY SETTLEMENT AND CLEARING OF EXECUTED TRADE TRANSACTIONS	381
6.2. PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY REMIT	391	5.6.2. MONTHLY SETTLEMENT AND CLEARING OF EXECUTED TRADE TRANSACTIONS	383
7 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	393	5.7. COMPLAINT PROCEDURE	385
7.1. KOMUNIKÁCIA	393	5.7.1. COMPLAINT ABOUT DATA RECEIPT	387
7.2. PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ	396	5.7.2. COMPLAINT ABOUT DAILY EVALUATION.....	387
7.3. ÚČINNOSŤ	397	5.7.3. COMPLAINT ABOUT MONTHLY EVALUATION.....	388
PRÍLOHA Č. 1 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU	399	5.7.4. ENTERING THE COMPLAINTS	388
ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU PRE REŽIM KOORDINOVANÉHO PÁROVANIA SLOVENSKEJ, ČESKEJ, MAĎARSKEJ A RUMUNSKÉJ OBCHODNEJ OBLASTI...	400	5.8. DISPUTE RESOLUTION	388
ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU PRE REŽIM SAMOSTATNÉHO PÁROVANIA	406	6 TRANSPARENCY ON WHOLESALE ELECTRICITY MARKETS AND PROHIBITION OF ABUSE AND MANIPULATION OF ELECTRICITY MARKET .	390
PRÍLOHA Č. 2 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU	412	6.1. BASIC PRINCIPLES.....	391
ALGORITMUS VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU	413	6.2. CONDITIONS FOR CONCLUDING THE REMIT AGREEMENT.....	391
PRÍLOHA Č. 3 - MECHANIZMUS KONTROLY		7 FINAL PROVISIONS.....	393
		7.1. COMMUNICATION.....	393
		7.2. DAMAGE PREVENTION, CIRCUMSTANCES EXCLUDING THE LIABILITY	396
		7.3. EFFECTIVENESS	397

FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V IS OKTE...417	APPENDIX NO. 1 – DAY-AHEAD MARKET EVALUATION ALGORITHM 399
MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA V IS OKTE PRE ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK 418	DAY-AHEAD MARKET EVALUATION ALGORITHM FOR THE SCHEME OF COORDINATED MATCHING OF THE SLOVAK, CZECH, HUNGARIAN AND RUMANIAN TRADING AREAS 400
PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT 423	DAY-AHEAD MARKET EVALUATION ALGORITHM FOR THE INDIVIDUAL MATCHING SCHEME 406
VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT .424	APPENDIX NO. 2 – INTRADAY MARKET EVALUATION ALGORITHM.....412
PRÍLOHA Č. 5 - PRAVIDLÁ ZAOKRÚHL'OVANIA PRI ZÚČTOVANÍ DENNÉHO TRHU 428	INTRADAY MARKET EVALUATION ALGORITHM.....413
ALGORITMUS CENTOVÉHO BILANCOVANIA VÝSLEDKOV DENNÉHO TRHU 429	APPENDIX NO. 3 – FINANCIAL SECURITY CONTROL MECHANISM IN THE OKTE IS 417
	CONTROL MECHANISM FOR SUBJECT OF SETTLEMENT'S FINANCIAL SECURITY IN THE OKTE IS FOR IMBALANCE SETTLEMENT.....418
	APPENDIX NO. 4 – RULES FOR CALCULATING THE FINANCIAL VOLUME OF STM PARTICIPANT'S ORDERS.....423
	CALCULATING THE FINANCIAL VOLUME OF STM PARTICIPANT'S ORDERS 424
	APPENDIX NO. 5 – ROUNDING RULES IN DAY-AHEAD

	MARKET SETTLEMENT.....428
	ALGORITHM OF CENT BALANCING OF DAY-AHEAD MARKET
	RESULTS 429

1 PREAMBULA

1.1. Charakteristika OKTE, a.s. ako Organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

1. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou - OKTE, a.s. (ďalej len „OKTE, a.s.“) bola založená ako dcérska spoločnosť Prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS, a.s.“). Vlastníkom 100 % akcií je Prevádzkovateľ prenosovej sústavy. Náplň činnosti OKTE, a.s. vyplýva z legislatívnych noriem SR, najmä zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“), vyhlášky č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov (ďalej len „Pravidlá trhu“), ako aj z predpisov určujúcich pôsobenie energetických subjektov na európskom liberalizovanom trhu s elektrinou, najmä zo smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou.
2. OKTE, a.s. je v rámci trhu s elektrinou v SR ustanovený Zákonom o energetike ako subjekt podliehajúci regulácii zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“), je držiteľom povolenia na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v SR.
3. OKTE, a.s. podľa Zákona o energetike a Pravidiel trhu vykonáva a je zodpovedný za:

1 PREAMBLE

1.1. Characteristics of OKTE as the Short-Term Electricity Market Organizer

1. OKTE, the short-term electricity market organizer, (hereinafter referred to as the “OKTE”) was established as a subsidiary company of Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., the transmission system operator (hereinafter referred to as “SEPS”). The transmission system operator owns 100 % of OKTE shares. The OKTE line of business arises from the legislative regulations of the Slovak Republic, including, but not limited to, Act No. 251/2012 Coll., on energy and on amendment and supplement to certain laws, as amended (hereinafter referred to as the “Energy Act”), Act No. 250/2012 Coll. on regulation of network industries, as amended (hereinafter referred to as the “Act on Regulation”), Decree No. 24/2013 Coll., laying down the rules for operation of the internal electricity and natural gas market, as amended (hereinafter referred to as the “Market Rules”), as well as from the regulations determining the activities of energy entities on the European liberalized electricity market, in particular, from Directive **2009/72/EC** of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 concerning common rules for the internal market in electricity.
2. Within the electricity market in the Slovak Republic, OKTE is established through the Energy Act as an entity subject to regulation by the Regulatory Office for Network Industries (hereinafter referred to as the “RONI”), and holds the licence for the short-term electricity market organizer’s activity in the Slovak Republic.
3. According to the Energy Act and the Market Rules, OKTE performs and is responsible for:

- a. organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
 - b. zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny,
 - c. správu a zber nameraných údajov,
 - d. centrálnu fakturáciu.
4. Organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa rozumie príjem objednávok účastníka organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, párovanie a vyhodnotenie objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu alebo algoritmom vyhodnotenia vnútrodenného trhu, zúčtovanie a vysporiadanie uzatvorených obchodov.
5. Súčasťou činností OKTE, a.s. je aj zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny medzi účastníkmi trhu s elektrinou, ktorým sa rozumie zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny každého účastníka trhu s elektrinou v určenom čase, stanovenie ceny odchýlky podľa platného a účinného cenového rozhodnutia ÚRSO a zúčtovanie ceny za odchýlky a regulačnú elektrinu účastníkov trhu s elektrinou v zmysle Zákona o energetike a Pravidiel trhu a tohto Prevádzkového poriadku.
6. Správou a zberom nameraných údajov sa rozumie príjem nameraných údajov od účastníkov trhu s elektrinou, ich spracovanie, evidencie a ochrana dôverných údajov pred zneužitím.
7. Centrálnou fakturáciou sa rozumie vyhotovenie dokladov pre fakturáciu obsahujúcich množstvo elektriny podliehajúce tarife za systémové služby a tarife za prevádzkovanie systému a fakturácia

- a. organization and evaluation of the organized short-term cross-border electricity market;
 - b. settlement of imbalances and regulating electricity;
 - c. administration and collection of metered data;
 - d. central invoicing.
4. Organization and evaluation of the organized short-term cross-border electricity market mean receiving orders from the participants in the organized short-term cross-border electricity market, matching and evaluating the orders using the day-ahead market evaluation algorithm or the intraday market evaluation algorithm, settlement and clearing of concluded trade transactions.
5. The OKTE activities also include the settlement of imbalances and regulating electricity between the electricity market participants, which means the settlement of differences between the contractually agreed electricity supply or offtake values and the actual electricity supply or offtake values of each electricity market participant at a specified time, determination of the imbalance price under the valid and effective price decision taken by the RONI and settlement of the imbalances and regulating electricity prices of the electricity market participant within the meaning of the Energy Act and this Operational Code.
6. The administration and collection of metered data mean receiving metered data from the electricity market participants, processing and filing such data and protecting confidential data from abuse.
7. The central invoicing means the preparation of documents for invoicing, containing the electricity quantity that is subject to the system services tariff and the system operation tariff, and the invoicing

poplatkov na základe tarify za systémové služby a poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému.

8. OKTE, a.s. je povinný uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlky so Subjektom zúčtovania a umožniť obchodovať na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou každému Subjektu zúčtovania, ktorý o to požiada, ak spĺňa obchodné podmienky OKTE, a.s. a uzatvoril s OKTE, a.s. zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
9. Pri poskytovaní služieb pristupuje OKTE, a.s. ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou na základe otvorených, transparentných a nediskriminačných podmienok. Pri poskytovaní služieb sa OKTE, a.s. riadi ustanoveniami tohto Prevádzkového poriadku.
10. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb OKTE, a.s. obsiahnuté v tomto Prevádzkovom poriadku sú verejne dostupné na webovom sídle OKTE, a.s.

1.2. Vymedzenie postavenia Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.

1. Základné práva a povinnosti OKTE, a.s. sú uvedené v Zákone o energetike a Pravidlách trhu.
2. Zapracovanie princípov a podmienok obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb OKTE, a.s. Subjektom zúčtovania, resp. účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou do Prevádzkového poriadku predstavuje povinnosť OKTE, a.s. stanovenú v Zákone o regulácii. Podľa tohto zákona je Prevádzkový poriadok OKTE, a.s. po schválení ÚRSO záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.

of fees based on the system services tariff and the invoicing of fees based on the system operation tariff.

8. OKTE shall be obliged to conclude the Agreement on Settlement of Imbalances with the Subject of Settlement and enable the Subject of Settlement to do trade on the organized short-term cross-border electricity market if the Subject of Settlement requests such trading provided that the Subject of Settlement meets the OKTE Commercial Conditions and Terms and concludes with OKTE an Agreement on Access to and Conditions for Participation in the Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market.
9. In providing its services, OKTE approaches all the electricity market participants under open, transparent and undiscriminating conditions. In providing its services, OKTE follows the provisions of this Operational Code.
10. The conditions and rules for the providing of services by OKTE included herein are publicly available at the OKTE website.

1.2. Defining the Status of OKTE's Operational Code

1. The basic rights and obligations of OKTE are set out in the Energy Act and in the Market Rules.
2. Incorporating the principles and conditions of commercial relations in OKTE providing its services to the Subjects of Settlement or participants in the organized short-term cross-border electricity market in the Operational Code represents an OKTE obligation laid down in the Act on Regulation. Under the Act on Regulation, the OKTE Operational Code is binding, upon approval by the RONI, on the electricity market participants.

3. Poslaním Prevádzkového poriadku OKTE, a.s. je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým účastníkom trhu s elektrinou zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti OKTE, a.s.
4. Tento Prevádzkový poriadok okrem iného určuje:
 - a. vymedzenie a definície príslušných regulovaných služieb OKTE, a.s.,
 - b. požiadavky na nevyhnutné údaje, informácie, resp. rozsah spolupráce, ktoré sú účastníci trhu s elektrinou povinní poskytovať OKTE, a.s. a ktoré podmieňujú jeho riadnu činnosť,
 - c. spôsob zverejňovania informácií OKTE, a.s.,
 - d. pravidlá a podmienky zúčtovania odchýlok,
 - e. pravidlá a podmienky centrálnej fakturácie,
 - f. pravidlá a podmienky zúčtovania rozdielov,
 - g. pravidlá a podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
 - h. pravidlá a podmienky pre správu a zber nameraných údajov.
5. Prevádzkový poriadok slúži účastníkom trhu s elektrinou ako zoznam podmienok nevyhnutných pre spoľahlivú spoluprácu s OKTE, a.s. a obchodných podmienok, za ktorých OKTE, a.s. poskytuje svoje služby tak, aby bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov OKTE, a.s. pri výkone jeho činnosti.

3. The OKTE's Operational Code aims to transparently provide all the electricity market participants with principles, rules and standards within the OKTE's competence.
4. This Operational Code determines, among other things, the following:
 - a. specifications and definitions of relevant regulated services provided by OKTE;
 - b. requirements for necessary data, information or range of cooperation that the electricity market participants are obliged to provide to OKTE and that condition its proper operation;
 - c. OKTE information publication method;
 - d. imbalance settlement rules and conditions;
 - e. rules and conditions for the central invoicing;
 - f. rules and conditions for the settlement of differences;
 - g. rules and conditions for the participation in the organized short-term cross-border electricity market;
 - h. rules and conditions for the administration and collection of metered data.
5. The Operational Code serves to the electricity market participants as a list of conditions necessary for reliable cooperation with OKTE and commercial conditions under which OKTE provides its services so as to ensure that OKTE's legitimate interests are respected during the performance of its activities.

6. Vzhľadom na vývoj trhu s elektrinou a dotváranie pravidiel trhu a fungovanie trhových inštitúcií sa obsah Prevádzkového poriadku bude postupne upravovať v zmysle doplnení, zdokonalení, resp. aktualizácie, v súlade s vývojom tohto procesu v SR a vo väzbe na vývoj európskej legislatívy.
7. Služby, ktoré sú poskytované OKTE, a.s., sú regulované ÚRSO. Týmto službami sú organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, zúčtovanie odchýlok, správa a zber nameraných údajov a centrálna fakturácia. Služby poskytuje OKTE, a.s. podľa tohto Prevádzkového poriadku osobám v rozsahu svojej pôsobnosti.
8. Základné podmienky správy a zberu nameraných údajov ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre správu a zber nameraných údajov upravuje kapitola 0 tohto Prevádzkového poriadku.
9. Zúčtovanie odchýlok je monopolná činnosť, ktorá je kľúčová pre fungovanie trhu s elektrinou v režime prístupu tretích strán k sústavám. Základné podmienky pre zúčtovanie odchýlok ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre registráciu Subjektu zúčtovania a pre samotné vyhodnocovanie a zúčtovanie odchýlok upravuje kapitola 0 tohto Prevádzkového poriadku.
10. Náležitosti týkajúce sa podmienok uzatvorenia zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny sú uvedené v kapitole 0 tohto Prevádzkového poriadku.
11. Základné podmienky zúčtovania rozdielov ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre zúčtovanie rozdielov upravujú kapitoly 0 a 0 tohto Prevádzkového poriadku.

6. Given the electricity market development and finalization of the market rules and operation of market institutions, the contents of the Operational Code will be gradually adjusted in terms of amendments, improvements or updating, in compliance with the development of this process in the Slovak Republic and in relation to the development of European legislation.
7. The services provided by OKTE are regulated by the RONI. These services include organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market, imbalance settlement, administration and collection of metered data and central invoicing. OKTE provides its services under this Operational Code to entities to the extent of its competence.
8. The basic conditions for the administration and collection of metered data are laid down in the Market Rules. Detailed conditions and procedures for the administration and collection of metered data are adjusted by Section hereof.
9. The imbalance settlement is a monopolistic activity which is a key for the electricity market functioning under the scheme of third parties' access to the systems. The basic conditions for imbalance settlement are laid down in the Market Rules. Detailed conditions and procedures for the registration of the Subject of Settlement and for the imbalance evaluation and settlement are adjusted by Section 0 hereof.
10. Requirements relating to the conditions for the conclusion of the Regulating Electricity Settlement Agreement are set out in Section 0 hereof.
11. The basic conditions for the settlement of differences are set out in the Market Rules. Detailed conditions and procedures for the settlement of differences are adjusted by Sections 3.11 and 0 hereof.

12. Základné podmienky centrálnej fakturácie ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre centrálnu fakturáciu upravujú kapitoly 0 a 0 tohto Prevádzkového poriadku.
 13. Organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je monopolná činnosť, ktorá zjednodušuje a urýchľuje účastníkom trhu s elektrinou nákup a predaj elektriny na vymedzenom území v súčinnosti s ďalšími prevádzkovateľmi prepojených trhov aj mimo vymedzené územie. Základné podmienky pre organizovanie a vyhodnocovanie krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou upravuje kapitola 0 tohto Prevádzkového poriadku.
 14. Obchodné podmienky uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku sú súčasťou zmlúv medzi OKTE, a.s. a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou pre všetky regulované činnosti uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku.
 15. Znenie tohto Prevádzkového poriadku bolo schválené ÚRSO a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzná. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené ÚRSO. Aktuálna verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s.
12. The basic conditions for the central invoicing are set out in the Market Rules. Detailed conditions and procedures for the central invoicing are adjusted by Sections 0 and 0 hereof.
 13. The organization and evaluation of the organized short-term cross-border electricity market are monopolistic activities, which simplify and accelerate the electricity purchase and sale for the market participants in the defined territory in cooperation with other operators of interconnected markets also outside the defined territory. The basic conditions for organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market are set out in the Market Rules. Detailed conditions and procedures for the participation in the organized short-term cross-border electricity market are adjusted by Section 0 hereof.
 14. The Commercial Conditions and Terms set out herein shall be part of contracts and agreements between OKTE and other electricity market participants for any and all regulated activities set out in this Operational Code.
 15. The wording of this Operational Code was approved by the RONI and shall be binding on the electricity market participants. Any changes must be approved by the RONI. The up-to-date version of this Operational Code is published at the OKTE website.

1.3. Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.3.1. Výklad pojmov

1.3.1.1. Súvisiace právne predpisy

- **Nariadenie REMIT** - Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou.
- **Obchodný zákonník** - zákon č. 513/1991 Zb., v znení neskorších predpisov.
- **Občiansky zákonník** - zákon č. 40/1964 Zb., v znení neskorších predpisov.
- **Pravidlá trhu** - vyhláška č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov.
- **Prevádzkový poriadok** - dokument upravujúci vzťahy medzi OKTE, a.s. a účastníkmi trhu s elektrinou vypracovaný OKTE, a.s. a schválený ÚRSO podľa Zákona o regulácii.
- **Regulačná vyhláška** - vyhláška č. 221/2013 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
- **Rozhodnutie ÚRSO** - platné a účinné cenové rozhodnutie ÚRSO.

1.3. Definitions, List of Acronyms and Abbreviations, Agreement and Contract Types

1.3.1. Definitions

1.3.1.1. Applicable Legal Regulations

- **REMIT Regulation** – Regulation No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council (EU) on wholesale energy market integrity and transparency.
- **Commercial Code** – Act No. 513/1991 Coll., as amended.
- **Civil Code** - Act No. 40/1964 Coll., as amended.
- **Market Rules** - Decree No. 24/2013 Coll., determining the rules for the functioning of the internal electricity market and the rules for the functioning of the internal gas market, as amended.
- **Operational Code** – a document regulating the relations between OKTE and the electricity market participants, drawn up by OKTE and approved by the RONI under the Act on Regulation.
- **Regulatory Decree** - Decree No. 221/2013 Coll., which determines the price regulation in energy sector.
- **RONI Decision** – a valid and effective decision taken by the RONI.

- **Vyhláška IMS** – vyhláška č. 358/2013 Z. z, ktorou sa ustanovuje postup a podmienky v oblasti zavádzania a prevádzky inteligentných meracích systémov v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
- **Vykonávacie nariadenie REMIT** – Vykonávacie nariadenie Komisie (EÚ) č. 1348/2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 odseky 2 a 6 nariadenia č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou.
- **Zákon o DPH** - zákon č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov.
- **Zákon o energetike** - zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- **Zákon o OZE a VU KVET** - zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- **Zákon o regulácii** - zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov.
- **Zákon o spotrebnej dani z elektriny** - zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov.

1.3.1.2. Účastníci trhu s elektrinou a ďalšie osoby

- **Dodávateľ elektriny** - osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny (pozri Zákon o energetike).

- **SMS Decree** – Decree No. 358/2013 Coll., laying down the procedure and conditions for the deployment and operation of smart metering systems in electric power engineering, as amended.
- **REMIT Implementing Regulation** – Commission Implementing Regulation (EU) No. 1348/2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency.
- **VAT Act** - Act No. 222/2004 Coll. on value added tax, as amended.
- **Energy Act** - Act No. 251/2012 Coll. on energy sector and on amendments to certain laws, as amended.
- **RES and HE CHP Act** - Act No. 309/2009 Coll. on the promotion of renewable energy sources and highly efficient combined heat and power production and on amendments to certain laws, as amended.
- **Act on Regulation** - Act No. 250/2012 Coll. on regulation of network industries, as amended.
- **Act on Excise Duty on Electricity** - Act No. 609/2007 Coll. on excise duty on electricity, coal and natural gas and the amendment to Act No. 98/2004 Coll. on excise duty on mineral oil, as amended.

1.3.1.2. Electricity Market Participants and Other Persons

- **Electricity supplier** – an entity who has the electricity supply licence (see the Energy Act).

- **Odberateľ elektriny** - osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja, alebo koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike).
 - **Oprávnený odberateľ** - osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (pozri Zákon o energetike).
 - **Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou** - právnická osoba, ktorá má povolenie na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike). Organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou v SR je OKTE, a.s.
 - **Prevádzkovateľ distribučnej sústavy** - osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia (pozri Zákon o energetike).
 - **Prevádzkovateľ prenosovej sústavy** - osoba, ktorá má povolenie na prenos elektriny na vymedzenom území (pozri Zákon o energetike). Prevádzkovateľom prenosovej sústavy v SR je SEPS, a.s.
 - **Prevádzkovateľ priameho vedenia** - osoba, ktorá prevádzkuje priame vedenie (pozri Pravidlá trhu).
 - **Účastník trhu s elektrinou** - Výrobca elektriny, Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, Prevádzkovateľ distribučnej sústavy, Dodávateľ elektriny, Odberateľ elektriny, Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike). Pre potreby tohto Prevádzkového poriadku sa za Účastníka trhu s elektrinou považuje aj Prevádzkovateľ priameho vedenia.
- **Electricity consumer** – an entity who purchases electricity for the purpose of resale or a final consumer of electricity (see the Energy Act).
 - **Eligible consumer** – an entity who is authorized to select an electricity supplier (see the Energy Act).
 - **Short-term electricity market organizer** – a legal entity that has the licence for the activity of the short-term electricity market organizer (see the Energy Act). In the Slovak Republic, OKTE is the short-term electricity market organizer.
 - **Distribution system operator** – an entity who has the licence for electricity distribution in the part of the defined territory, (see the Energy Act).
 - **Transmission system operator** - an entity who has the licence for electricity transmission in the part of the defined territory (see the Energy Act). In the Slovak Republic, SEPS is the transmission system operator.
 - **Direct line operator** – an entity who operates a direct line, (see the Market Rules).
 - **Electricity market participant** – electricity producer, transmission system operator, distribution system operator, electricity supplier, electricity consumer, short-term electricity market organizer (see the Energy Act). For the purposes of this Operational Code, the direct line operator shall also be deemed to be an electricity market participant.

- **Výkupca elektriny** - osoba, ktorá odoberá elektrinu od výrobcu elektriny vyrábajúceho elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňujúceho si právo na podporu podľa Zákona o OZE a VU KVET, a ktorá za výrobcu prevzala zodpovednosť za odchýlku.

- **Výrobca elektriny** - osoba, ktorá má oprávnenie na výrobu elektriny (pozri Zákon o energetike).

1.3.1.3. *Všeobecné pojmy*

- **Centrálna fakturácia** - vyhotovenie dokladov pre fakturáciu obsahujúcich množstvo elektriny podliehajúce tarife za systémové služby a tarife za prevádzkovanie systému a fakturácia poplatku na základe tarify za systémové služby a poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému. Subjektom zúčtovania zo strany organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu).
- **Cezhraničný profil** - súbor vedení, ktoré prepájajú dve susedné prenosové sústavy (pozri Pravidlá trhu).
- **Deň** - kalendárny deň.
- **Denný diagram** - postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa v štvrťhodinovom rozlíšení (pozri Pravidlá trhu).
- **Denný trh** – aukčné denné cezhraničné obchodovanie v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.
- **Dodávka elektriny** - predaj elektriny (pozri Zákon o energetike).

- **Electricity buyer** – an entity who (i) takes electricity from the electricity producer generating electricity from renewable energy sources or through highly efficient combined heat and power production, and exercising the right to support under the RES and HE CHP Act, and (ii) has assumed the responsibility for imbalance for the electricity producer.

- **Electricity producer** – an entity who holds the authorization for electricity production (see the Energy Act).

1.3.1.3. *General Terms*

- **Central invoicing** – drawing up documents for invoicing, including the electricity quantity that is subject to the system services tariff and the system operation tariff, and invoicing of the fee based on the system services tariff and the fee based on the tariff for system operation for the Subjects of Settlement performed by the short-term electricity market organizer (see the Market Rules).
- **Cross-border profile** – a set of lines that connect two neighbouring transmission systems (see the Market Rules).
- **Day** – a calendar day.
- **Daily profile** – a sequence of values of the agreed electricity offtake quantity or of the agreed electricity supply quantity in MW for each trading hour of the trading day in fifteen-minute resolution (see the Market Rules).
- **Day-ahead market** – daily cross-border auction trading within the short-term cross-border electricity market.
- **Electricity supply** – electricity sale (see the Energy Act).

- **Dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny** - činný elektrický výkon meraný na svorkách zariadenia na výrobu elektriny technicky dosiahnuteľný v danom období (pozri Pravidlá trhu).
- **Dovoz elektriny** - tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu Európskej únie alebo z tretieho štátu na vymedzené územie.
- **Distribúcia elektriny** - preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **Distribučná sústava** - vzájomne prepojené elektrické vedenia veľmi vysokého napätia do 110 kV vrátane a vysokého napätia alebo nízkeho napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou distribučnej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné pre prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak také elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu Európskej únie alebo s prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike).
- **Fyzická dodávka elektriny** - množstvo odovzdanej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste (pozri Pravidlá trhu).
- **Achievable power output of the electricity generating facility** - active electric power metered at the terminals of the electricity generating facility that is technically achievable in a particular period (see the Market Rules).
- **Electricity import** - flow of the contractually agreed electricity quantity from a member state of the European Union or from a third country to the defined territory.
- **Electricity distribution** - transport of electricity by way of the distribution system in a part of the defined territory for the purpose of its transit to electricity consumers (see the Energy Act).
- **Distribution system** - means interconnected high voltage electricity lines up to 110 kV inclusive, and medium voltage and low voltage lines and electricity facilities necessary for the distribution of electricity in a part of the defined territory; the distribution system also includes metering, protection, control, security, information and telecommunications equipment necessary for the distribution system operation; the distribution system also includes electricity lines and electricity facilities used for the transport of electricity from a part of the European Union territory or from a part of a third-country territory to the defined territory or a part of the defined territory, if such an electricity line or electricity facility does not link the transmission system with the transmission system of a member state of the European Union or with a third country transmission system (see the Energy Act).
- **Physical supply of electricity** – electricity supply quantity metered at the offtake point or supply point (see the Market Rules).

□ Fyzický odber elektriny - množstvo odobratej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste (pozri Pravidlá trhu). □ Generátor - elektroenergetické zariadenie, ktoré slúži na premenu mechanickej energie na elektrickú energiu. □ Implicitná aukcia - spôsob obchodovania s elektrinou formou aukcie, pri ktorom sa úspešnému účastníkovi obchodovania s elektrinou zároveň prideli cezhraničná prenosová kapacita (pozri Pravidlá trhu). □ Inteligentný merací systém - súbor zložený z určených meradiel a ďalších technických prostriedkov, ktorý umožňuje zber, spracovanie a prenos nameraných údajov o výrobe alebo spotrebe elektriny alebo plynu, ako aj poskytovanie týchto údajov účastníkom trhu (pozri Zákon o energetike). □ Menič - elektroenergetické zariadenie meniace napätie z jednosmerného na striedavé alebo zo striedavého na jednosmerné. □ Merací bod - miesto pripojenia užívateľa sústavy do sústavy vybavené určeným meradlom (pozri Zákon o energetike). □ Meranie typu A - priebehové meranie s diaľkovým odpočtom (pozri Pravidlá trhu). □ Meranie typu B - priebehové meranie bez diaľkového odpočtu (pozri Pravidlá trhu). □ Meranie typu C - meranie bez priebehového merania a bez diaľkového odpočtu (pozri Pravidlá trhu). □ Mesiac - kalendárny mesiac.	• Physical offtake of electricity - electricity offtake quantity metered at the offtake point or supply point (see the Market Rules). • Generator – an electricity facility designed for converting mechanical energy into electrical energy. • Implicit auction – an electricity trading method through an auction, where the successful electricity trading participant is allocated a cross-border capacity amount (see the Market Rules). • Smart metering system – a set consisting of designated meters and other technical means that enable the collection, processing and transmission of metered data on electricity or gas production or consumption, as well as provision of such data to the market participants (see the Energy Act). • Converter – an electricity facility converting DC voltage to AC voltage or AC voltage to DC voltage. • Metering point – a point of connection of the system user to the system equipped with the designated meter (see the Energy Act). • A-type metering – continuous metering with remote reading (see the Market Rules). • B-type metering - continuous metering without remote reading (see the Market Rules). • C-type metering – metering without continuous metering and without remote reading (see the Market Rules). • Month – a calendar month.

- **Miestna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike).
- **Nadradená sústava** - sústava, do ktorej je distribučná sústava prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojená.
- **Nákup/predaj elektriny za záporné ceny** - služba na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, pri ktorej odberateľ elektriny likviduje elektrinu poskytnutú dodávateľom elektriny za finančnú kompenzáciu, ktorá je vyjadrená prostredníctvom zápornej ceny za elektrinu.
- **Obchodná oblasť** - územie, na ktorom je organizovaný a vyhodnocovaný organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou OKTE, a.s., pre účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu).
- **Obchodný deň** - 24 obchodných hodín okrem prechodu obchodného dňa zo stredoeurópskeho času na stredoeurópsky letný čas a späť; obchodný deň sa začína prvou obchodnou hodinou o 00:00:00 hod. a končí sa o 24:00:00 hod., pri prechode na stredoeurópsky letný čas je obchodným dňom 23 obchodných hodín a pri prechode na stredoeurópsky čas je obchodným dňom 25 obchodných hodín (pozri Pravidlá trhu).
- **Obchodná hodina** - základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá obchodná hodina obchodného dňa sa začína o 00:00:00 hod. a končí sa o 01:00:00 hod. a označuje sa číslom jeden (pozri Pravidlá trhu).
- **Odberné miesto** - miesto odberu elektriny v zmysle Zákona o energetike.
- **Local distribution system** - a distribution system to which not more than 100,000 offtake points are connected (see the Energy Act).
- **Superior system** – a system to which the distribution system of the distribution system operator is connected.
- **Electricity purchase / sale at negative prices** – a service on the organized short-term cross-border electricity market where the electricity consumer liquidates the electricity provided by the electricity supplier for financial compensation which is expressed through the negative price for electricity.
- **Trading area** – an area in which the organized short-term cross-border electricity market of OKTE is organized and evaluated for the participants in the organized short-term cross-border electricity market (see the Market Rules).
- **Trading day** - 24 trading hours, except for the transition of the trading day from the Central European Time to the Central European Summer Time and back; the trading day shall start with the first trading hour at 00:00:00 and shall end at 24:00:00; in the case of transition to the Central European Summer Time, the trading day shall consist of 23 trading hours, and in the case of transition to the Central European Time, the trading day shall consist of 25 trading hours (see the Market Rules).
- **Trading hour** – a basic period of time for which the electricity supply or electricity offtake shall be agreed; the first trading hour of the trading day shall start at 00:00:00 and shall end at 01:00:00, and shall be marked with the numeral one (see the Market Rules).
- **Offtake point** – an electricity offtake point within the meaning of the Energy Act.

- **Odobzdávacie miesto** - miesto odovzdania elektriny v zmysle Zákona o energetike.
- **Ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** - spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy a strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu).
- **Ostatná vlastná spotreba výrobcu elektriny** - spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny a spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach (pozri Pravidlá trhu).
- **Poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy** - tarifa za systémové služby a tarifa za prevádzkovanie systému.
- **Povolenie** - oprávnenie podnikateľ v energetike (pozri Zákon o energetike).
- **Predpokladaná ročná dodávka** - predpokladaná fyzická dodávka elektriny do sústavy za obdobie jedného roka od posledného odpočtu; v prípade nového odberného a odovzdávacieho miesta za obdobie jedného roka od jeho vzniku.
- **Predpokladaný ročný odber** - predpokladaný fyzický odber elektriny zo sústavy za obdobie jedného roka od posledného odpočtu; v prípade nového odberného a odovzdávacieho miesta za obdobie jedného roka od jeho vzniku.
- **Prenos elektriny** - preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území alebo preprava elektriny prenosovou sústavou z a do prepojených sústav členských štátov alebo tretích štátov na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike).

- **Supply point** - an electricity supply point within the meaning of the Energy Act.
- **Other internal electricity consumption of the system operator** – electricity consumption of the system operator, except for internal electricity consumption of the system operator in the system operation and electricity losses in the system (see the Market Rules).
- **Other internal electricity consumption of the electricity producer** – electricity consumption of the electricity producer, except for internal electricity consumption in electricity production and electricity consumption for re-pumping in pumped storage hydropower plants (see the Market Rules).
- **System operation-related fees** – system services tariff and system operation tariff.
- **Licence** – an authorization for conducting business in energy sector (see the Energy Act).
- **Expected annual supply** – an expected physical supply of electricity to the system for the period of one year from the last reading; in the case of a new offtake and supply point for the period of one year from the establishment of such a new offtake and supply point.
- **Expected annual offtake** – an expected physical offtake of electricity from the system for the period of one year from the last reading; in the case of a new offtake and supply point for the period of one year from the establishment of such a new offtake and supply point.
- **Electricity transmission** – the transport of electricity through the transmission system within the defined territory or the transport of electricity through the transmission system from and to interconnected systems of member states or third countries for the purpose of its transit to electricity consumers (see the Energy Act).

- **Prenosová kapacita integrovaných trhov** - denná prenosová kapacita určená pre implicitnú aukciu realizovanú v dvoch alebo vo viacerých integrovaných obchodných oblastiach; pre zaistenie prenosu elektriny medzi integrovanými trhmi nie je potrebné získať právo na využitie prenosovej kapacity účastníkmi organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu).
- **Prenosová sústava** - vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prenos elektriny na vymedzenom území, vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prepojenie prenosovej sústavy s prenosovou sústavou mimo vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie prenosovej sústavy (pozri Zákon o energetike).
- **Regionálna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike).
- **Rozhodný deň, rozhodný čas** - čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií.
- **Selfbilling** - proces, v rámci ktorého OKTE vystaví faktúru v mene a na účet inej osoby.
- **Servisná odstávka** - doba, počas ktorej je IS OKTE nedostupný; plánovaná servisná odstávka je v čase od 19:00 do 22:00, pravidelná plánovaná servisná odstávka je v utorok, ostatné plánované servisné odstávky oznámi OKTE, a.s. minimálne 3 pracovné dni vopred na webovom sídle.
- **Transmission capacity of integrated markets** – the daily transmission capacity designed for an implicit auction realized in two or more integrated trading areas; to ensure the electricity transmission between integrated markets, it is not necessary to obtain the right to use the transmission capacity by the participants in the organized short-term cross-border electricity market (see the Market Rules).
- **Transmission system** - interconnected ultra-high and very-high voltage electricity lines and electricity facilities necessary for the transmission of electricity within the defined territory, interconnected electricity lines of ultra-high and very-high voltage and electricity facilities necessary for the interconnection of the transmission system with a transmission system outside the defined territory; the transmission system also includes metering, protection, control, security, information and telecommunications equipment necessary for operation of the transmission system (see the Energy Act).
- **Regional distribution system** – a distribution system to which more than 100,000 offtake points are connected (see the Energy Act).
- **Decisive day, decisive time** – time by which a specific act must be completed, for example, filing of an application or information publication.
- **Self-billing** – a process during which OKTE shall issue an invoice in the name and on the account of another entity.
- **Service outage** – a period during which the OKTE IS is unavailable; the scheduled service outage is from 19:00 to 22:00, The regular scheduled outage takes place on Tuesdays, and any other scheduled service outages shall be notified by OKTE at least 3 working days in advance at its website.

- **Slovenský kalendár** - bežný kalendár s rešpektovaním štátnych sviatkov podľa zákona č. 241/1993 Z. z. o štátnych sviatkoch, dňoch pracovného pokoja a pamätných dňoch v znení neskorších predpisov.
- **Spojovacie vedenie** - vedenie, ktoré spája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členských štátov alebo prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike).
- **Správa a zber nameraných údajov** - príjem nameraných údajov od účastníkov trhu s elektrinou, ich spracovanie, evidenciu a ochrana dôverných údajov pred zneužitím (pozri Pravidlá trhu).
- **Štvrt' hodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** - postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút (pozri Pravidlá trhu).
- **Typový diagram odberu** - postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov alebo dodávok elektriny za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu alebo dodávky elektriny odberateľmi elektriny s meraním typu C. Typový diagram odberu pozostáva z 8 760 relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov alebo dodávok elektriny v neprestupnom roku (v prestupnom roku sa jedná o 8784 relatívnych hodnôt), delených hodnotou ročného maxima z priemerných hodinových hodnôt určených z meraných vzoriek.
- **Slovak calendar** – a current calendar respecting the national holidays under Act No. 241/1993 Coll. on national holidays, non-working days and memorial days, as amended.
- **Interconnector** - the lines linking the transmission system with the transmission system of member states or a third-country transmission system (see the Energy Act).
- **Administration and collection of metered data** – receiving metered data from the electricity market participants, processing and filing such data, protecting confidential information from abuse (see the Market Rules).
- **15-minute resolution of the trading hour** – a sequence of four consecutive periods of time, each lasting 15 minutes (see the Market Rules).
- **Offtake model diagram** – a sequence of average hourly electricity offtake or supply values for a year, on the basis of which the electricity offtake or supply quantity of the electricity consumers with C-type metering shall be determined. The offtake model diagram consists of 8,760 relative values of average hourly electricity offtakes or supplies in a non-leap year, (in a leap year, this consists of 8,784 relative values), divided by the value of the yearly maximum of the average hourly values determined from metered samples.

- **Účastník organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“)** - subjekt zúčtovania, ktorý s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvoril Zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike).
- **Určené meradlo** - meradlo určené na povinnú metrologickú kontrolu alebo posúdenie zhody podľa zákona č. 142/2000 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- **Užívateľ sústavy** - osoba, ktorá odoberá elektrinu alebo dodáva elektrinu prostredníctvom prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy, alebo má s jej prevádzkovateľom zmluvný vzťah (pozri Pravidlá trhu).
- **Virtuálny merací bod** - entita, ku ktorej sú evidované údaje o toku elektriny.
- **Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy** - spotreba elektriny potrebná na prevádzkovanie stavebných častí zariadení sústavy a technologických zariadení sústavy súvisiacich s prevádzkovaním sústavy okrem strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu).
- **Vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny** - spotreba elektriny v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny. Technologickú časť zariadenia na výrobu elektriny tvoria technologické časti nevyhnutné na výrobu elektriny tvoriace jeden technologický celok (pozri Pravidlá trhu).
- **Participant in the organized short-term cross-border electricity market (hereinafter referred to also as the “STM participant”)** – a Subject of Settlement that has concluded an Agreement on Access to and Conditions for Participation in the Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market with the short-term electricity market organizer (see the Energy Act).
- **Designated meter** – a meter designed for the obligatory metrological inspection or conformity assessment under Act No. 142/2000 Coll. on metrology and on amendments to certain laws, as amended.
- **System user** – an entity who takes electricity or supplies electricity through the transmission system or distribution system, or who has a contractual relationship with the transmission system operator or distribution system operator, respectively (see the Market Rules).
- **Virtual metering point** – an entity at which the electricity flow data are recorded.
- **Internal consumption of electricity of the system operator in the system operation** –consumption of electricity necessary for operating the structural parts of the system facilities and process equipment of the system associated with the system operation, except for electricity losses in the system (see the Market Rules).
- **Internal consumption of electricity in electricity production** – electricity consumption in the structural part of the electricity generating facility, technological part of the electricity generating facility and in auxiliary operations of the electricity producer for the purpose of electricity production at the location of the electricity generating facility. The technological part of the electricity generating facility consists of technological parts necessary for

- **Vnútrodenný trh** – priebežné vnútrodenné obchodovanie na vymedzenom území v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.
- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** - voľná prenosová kapacita cezhraničných profilov, ktorá je využiteľná Subjektmi zúčtovania na dovoz elektriny alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu).
- **Vývoz elektriny** - tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu Európskej únie alebo do tretieho štátu.
- **Webové sídlo** - internetová stránka OKTE, a.s. (www.okte.sk).

1.3.1.4. *Oblasť zúčtovania odchýlok*

- **Bilančná skupina** - skupina odberných miest a odovzdávacích miest účastníkov trhu s elektrinou, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný Subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny (pozri Pravidlá trhu).
- **Dodávateľ RE** - poskytovateľ podporných služieb alebo dodávateľ negarantovanej regulačnej elektriny, ktorý má s Prevádzkovateľom prenosovej sústavy uzatvorenú rámcovú zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny a/alebo rámcovú zmluvu o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny.
- **Kladná odchýlka** - odchýlka má kladné znamienko, ak Subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave nedostatok elektriny.

electricity production forming one technological unit (see the Market Rules).

- **Intraday market** – continuous intraday trading in the defined territory within the organized short-term cross-border electricity market.
- **Available tradable (transmission) capacity** – an available transmission capacity of cross-border profiles that may be used by the Subjects of Settlement for electricity imports or exports (see the Market Rules).
- **Electricity export** – flow of the contractually agreed electricity quantity from the defined territory to a member state of the European Union or to a third country.
- **Website** – an Internet site of OKTE (www.okte.sk).

1.3.1.4. *Imbalance Settlement Area*

- **Balancing group** – a group of offtake points and supply points of the electricity market participants for which one common Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance; it is marked with the identification number of the balancing group (see the Market Rules).
- **RE Supplier** – a provider of ancillary services or a supplier of unguaranteed regulating electricity who has concluded a Framework Agreement on Provision of Ancillary Services and Regulating Electricity and/or a Framework Agreement on Unguaranteed Regulating Electricity Supply with the transmission system operator.
- **Positive imbalance** – the imbalance has a positive sign if the Subject of Settlement causes an electricity shortage in the system due to its actions.

- **Kladná regulačná elektrina** - regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zvýšenie výkonu výrobných zariadení, alebo zníženie spotreby na strane spotrebiteľov.
 - **Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel** - osoba poverená Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie prevádzkovateľov“) na vymedzenom území prideľovať a evidovať identifikačné čísla Subjektov zúčtovania a bilančných skupín v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov; lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri stanovovaní identifikačných čísiel odberných miest v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (pozri Pravidlá trhu).
 - **Nominačné hodnoty** - hodnoty odberov a dodávok elektriny odberných a odovzdávacích miest vybavených meraním typu C použité pre zúčtovanie odchýlok.
 - **Obchodná platforma** - právnická osoba, ktorá zastupuje Subjekty zúčtovania pri zasielaní prírastkov dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodného obchodovania.
 - **Odchýlka účastníka trhu s elektrinou** - odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odoberaným množstvom elektriny v reálnom čase (pozri Zákon o energetike).
 - **Odchýlka sústavy** - veľkosť obstaranej regulačnej elektriny (pozri Zákon o energetike).
 - **Regulačná elektrina** - elektrina obstaraná v reálnom čase Prevádzkovateľom prenosovej sústavy na zabezpečenie rovnováhy
- **Positive regulating electricity** – regulating electricity that balances a positive imbalance in the system, i.e. represents an increase in the power output of generating facilities or a decrease in the consumption on the side of consumers.
 - **EIC Local Issuing Office** – an entity authorized by the European Network of Transmission System Operators (hereinafter referred to as the “Operators Association”) to assign and keep records of the identification codes of the Subjects of Settlement and balancing groups in accordance with the Operators Association standard; the EIC Local Issuing Office shall define the procedure for determining the identification codes of offtake points in accordance with the Operators Association standard, and such identification codes shall be assigned and recorded by the system operators (see the Market Rules).
 - **Allocated values** – the values of electricity offtakes and supplies of the offtake and supply points equipped with the C-type metering system used for imbalance settlement.
 - **Trading platform** – a legal entity that represents the Subjects of Settlement in sending the supply or offtake increases within the intraday trading.
 - **Imbalance of the electricity market participant** – an imbalance that arose in a certain period of time as the difference between the contractually agreed electricity supply quantity or electricity offtake quantity and the actually supplied or taken electricity quantity in real time (see the Energy Act).
 - **System imbalance** – the amount of procured regulating electricity (see the Energy Act).
 - **Regulating electricity** – electricity procured in real time by the transmission system operator for ensuring the balance between the

medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území (pozri Zákon o energetike).

- **Subjekt zúčtovania** - účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril s OKTE, a.s. Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (pozri Zákon o energetike).
- **Záporná odchýlka** - odchýlka má záporné znamienko, ak Subjekt zúčtovania spôsobí svojim správaním v sústave prebytok elektriny.
- **Záporná regulačná elektrina** - regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zníženie výkonu výrobných zariadení, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov.
- **Zúčtovacia perióda** - najkratší časový úsek vyhodnotenia odchýlok, následného zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny.
- **Zúčtovanie odchýlok** - zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a hodnotami dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase (pozri Zákon o energetike).
- **Zúčtovanie rozdielov** - zúčtovanie rozdielov medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u odberných a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním (pozri Pravidlá trhu).
- **Zúčtovateľ odchýlok** - osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri Zákon o energetike). Zúčtovateľom odchýlok v SR je OKTE, a.s.

immediate consumption and the electricity production in the system in the defined territory (see the Energy Act).

- **Subject of Settlement** – an electricity market participant who has selected the regime of its own responsibility for imbalance and has concluded an Agreement on Settlement of Imbalances with OKTE (see the Energy Act).
- **Negative imbalance** - the imbalance has a negative sign if the Subject of Settlement causes an electricity surplus in the system due to its actions.
- **Negative regulating electricity** – regulating electricity that balances a negative imbalance in the system, i.e. it represents a decrease in the power output of generating facilities or an increase in the consumption on the side of consumers.
- **Settlement period** – the shortest period of time of the imbalance evaluation, subsequent imbalance settlement and regulating electricity settlement.
- **Imbalance settlement** – settlement of differences between the contractually agreed electricity supply or offtake values and the actual electricity supply or offtake values at a specified time (see the Energy Act).
- **Settlement of differences** – settlement of differences between the allocated and metered electricity offtake and supply data for offtake and supply points that are not equipped with any continuous metering system (see the Market Rules).
- **Imbalance settlement agent** – an entity who ensures the imbalance settlement (see the Energy Act). In the Slovak Republic, OKTE is the imbalance settlement agent.

1.3.1.5. *Oblasť organizovania a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou*

1. Pojmy špecifické pre denný trh:

- **Akceptované ponuky/dopyty** - spárované ponuky/dopyty, ktoré sú súčasťou platného riešenia algoritmu denného trhu, tzn., že boli spárované.
- **Aktívne ponuky/dopyty** – ponuky/dopyty ktoré vstupujú do procesu zlepšovania po nájdení prvého platného riešenia algoritmom vyhodnotenia denného trhu a ktoré sú v rámci preskúmvanej kombinácie ponúk označené ako predbežne akceptované.
- **Algoritmus vyhodnotenia denného trhu** - algoritmus vykonávajúci pridelenie objemu akceptovaného množstva elektriny pre každú akceptovanú ponuku a pre každý akceptovaný dopyt na dennom trhu, a to v každej obchodnej hodine obchodného dňa.
- **Cena dopytu** - cena uvedená v objednávke na nákup pre danú obchodnú hodinu.
- **Cena obchodnej oblasti** - marginálna cena vzťahujúca sa ku konkrétnej obchodnej hodine, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk/dopytov algoritmom vyhodnotenia denného trhu práve v jednej obchodnej oblasti, t. j. s prihliadnutím na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
- **Cena ponuky** – cena uvedená v objednávke na predaj pre danú obchodnú hodinu.
- **Čistá pozícia obchodnej oblasti** - množstvo elektriny v danej obchodnej oblasti, ktoré sa vypočíta ako rozdiel exportu a importu na všetkých cezhraničných profiloch tejto obchodnej oblasti.

1.3.1.5. *Area of Organizing and Evaluating the Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market*

1. The terms specific to the day-ahead market:

- **Accepted offers / demands** – matched offers / demands that are part of the valid day-ahead market algorithm solution, i.e. they have been matched.
- **Active offers / demands** – offers / demands that (i) enter into the process of improvement until the first valid solution is identified using the day-ahead market evaluation algorithm, and (ii) are designated as preliminarily accepted within an examined combination of offers.
- **Day-ahead market evaluation algorithm** - an algorithm allocating the volume of electricity accepted for each accepted offer and for each accepted demand on the day-ahead market, in each trading hour of the trading day.
- **Demand price** – the price specified in the purchase order for a particular trading hour.
- **Trading area price** – the marginal price relating to a specific trading hour which arises in the matching of all offers / demands using the day-ahead market evaluation algorithm in one trading area, while taking into account the allocated transmission capacity values (ATC).
- **Offer price** – the price specified in the sales order for a particular trading hour.
- **Trading area net position** – an electricity quantity in a particular trading area, which shall be calculated as the difference between export and import at all cross-border profiles of this trading area.

- **Dolná prahová hodnota marginálnej ceny** - najnižšia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Dovoz elektriny za záporné ceny** - služba na dennom trhu s elektrinou, ktorej predmetom je nákup dovážanej elektriny za záporné ceny.
- **Druhá aukcia** - nástroj organizátora krátkodobého trhu s elektrinou na udržiavanie marginálnych cien v rozsahu prahových hodnôt pre denný trh.
- **Horná prahová hodnota marginálnej ceny** - najvyššia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Jednotková cena** - cena za jednotku množstva ponúkanej/dopytovanej elektriny.
- **Komplexná podmienka** - podmienka úplnej/celkovej akceptácie prvého bloku ponuky, ktorá znamená, že algoritmus vyhodnotenia denného trhu musí akceptovať v každej obchodnej hodine minimálne celé množstvo zo všetkých prvkov ponuky v prvom bloku. V prípade, že komplexná podmienka nebude v niektorej obchodnej hodine splnená, pristúpi algoritmus k vyradeniu celej ponuky. V prípade potreby zabezpečenia vyváženosti zobchodovaného množstva obchodnej oblasti voči iným obchodným oblastiam môže byť jedna komplexná objednávka v špecifických prípadoch krátená v rámci obchodnej hodiny maximálne o 0,1 MWh. Toto krátenie však nespôsobí vyradenie ponuky ako celku.
- **Krivka dopytu** - diskretná agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov dopytov v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených dopytov zostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorému dopytu patrí.
- **Lower marginal price threshold** – the lowest allowable marginal price in the trading area.
- **Electricity import at negative prices** – a service on the day-ahead electricity market whose subject is the purchase of imported electricity at negative prices.
- **Second auction** – a tool of the short-term electricity market organizer to maintain the marginal prices in the range of threshold values for the day-ahead market.
- **Upper marginal price threshold** – the highest allowable marginal price in the trading area.
- **Unit price** – the price for the unit of the offered / demanded electricity quantity.
- **Comprehensive condition** – a condition for full / total acceptance of the first block of an offer, which means that the day-ahead market evaluation algorithm must accept the minimum full quantity from all the elements of the offer in the first block in each trading hour. In the event that the comprehensive condition is not met in any trading hour, the algorithm will proceed to exclude the entire offer. In the event that it is necessary to ensure the balance of the traded quantity of a trading area towards other trading areas, then in specific cases, one comprehensive order may be reduced by no more than 0.1 MWh within a trading hour. However, such a reduction shall not cause the offer to be excluded as a whole.
- **Demand curve** - a discrete aggregated curve consisting of degrees arisen from blocks of demands gradually put together in a particular trading hour from all placed demands according to the price in descending order and independently of the demand that it belongs to.

- **Krivka ponuky** - diskrétna agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov ponúk v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených ponúk vzostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorej ponuke patrí.
 - **Lokálna cena** - marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk a dopytov práve jednej obchodnej oblasti izolovane, t. j. bez prihliadnutia na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
 - **Marginálna (uzávierková) cena** - cena určená algoritmom vyhodnotenia denného trhu po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine, ktorá je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu.
 - **Market Coupling** - metóda implicitnej aukcie založená na trhových princípoch, ktorá zlučuje procesy obchodovania s elektrinou a alokácie kapacít; prenosové kapacity sú reálne využité vo svojom maximálnom rozsahu, pretože dochádza k eliminácii možnosti nevyužitia nominovanej kapacity.
 - **Neakceptované ponuky/dopyty** - nespárované ponuky/dopyty, ktoré boli pri hľadaní platného riešenia algoritmom vyhodnotenia denného trhu vyradené z dôvodu nesplnenia obmedzujúcich podmienok.
 - **Neaktívne ponuky/dopyty** – ponuky/dopyty ktoré vstupujú do procesu zlepšovania po nájdení prvého platného riešenia algoritmom vyhodnotenia denného trhu a ktoré sú v rámci preskúmvanej kombinácie ponúk označené ako predbežne neakceptované.
 - **Nedeliteľná podmienka** - podmienka akceptácie v danej obchodnej hodine minimálneho množstva elektriny v prvku ponuky v prvom bloku algoritmom vyhodnotenia denného trhu. Toto
- **Offer curve** - a discrete aggregated curve consisting of degrees arisen from blocks of offers gradually put together in a particular trading hour from all placed offers according to the price in ascending order and independently of the offer that it belongs to.
 - **Local price** – a marginal price obtained from the isolated matching of all offers and demands of one trading area, i.e. disregarding the allocated daily transmission capacity values (ATC).
 - **Marginal (market clearing) price** – the price determined using the day-ahead market evaluation algorithm after the matching of offers and demands in a particular trading hour; it is equal to or lower than the price of the last accepted demand.
 - **Market Coupling** – an implicit auction method based on market principles, which couples the electricity trading and capacity allocation processes; the transmission capacities are really used to their maximum extent because the option of non-use of allocated capacity is excluded.
 - **Unaccepted offers / demands** – unmatched offers / demands that were excluded by the day-ahead market evaluation algorithm due to the failure to meet the limiting conditions in searching for a valid solution.
 - **Inactive offers / demands** – the offers / demands that (i) enter into the improvement process after identifying the first valid solution using the day-ahead market evaluation algorithm, and (ii) are designated as preliminarily unaccepted within an examined combination of offers.
 - **Indivisible condition** – a condition of acceptance, in a particular trading hour, of the minimum electricity quantity in the offer element in the first block using the day-ahead market evaluation algorithm.

množstvo môže byť v špecifických prípadoch krátené len z dôvodu zabezpečenia vyváženosti obchodnej oblasti voči ostatným obchodným oblastiam. Maximálne množstvo krátenia objednávky je 0,1 MWh za obchodnú hodinu a bude aplikované len pri jednej ponuke v rámci obchodnej hodiny.

- **Obmedzujúce podmienky** - podmienka nedeliteľnosti prvkov ponuky alebo komplexná podmienka.
- **Platná ponuka/dopyt** – ponuka/dopyt, ktorá je krytá dostatočným finančným zabezpečením.
- **Ponuka/dopyt** - súbor všetkých prvkov ponuky/dopytu predložený daným Účastníkom KT na dennom trhu pre daný obchodný deň; v obchodnej hodine môže byť ponuka/dopyt rozdelená maximálne do 25 blokov, číslovaných od 1 do 25; ceny jednotlivých blokov pri ponuke na konkrétnu obchodnú hodinu musia mať s každým novým blokom vzostupnú tendenciu, kým pri dopytoch musí cena s každým novým blokom klesať.
- **Prepravca (Shipping Agent)** - právnická osoba, ktorá zabezpečuje vývoz a dovoz elektriny medzi príslušnými obchodnými oblasťami v rámci Market Couplingu a má s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenú zmluvu o vykonávaní funkcie prepravcu pre potreby denného trhu.
- **Proces párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj)** - určenie rovnovážnych bodov ako priesečníkov kriviek dopytov a ponúk pre každú obchodnú hodinu, na základe ktorých sa určia marginálne ceny a zobchodované (akceptované) množstvo pre dopyty (nákup) a ponuky (predaj), t. j. množina ponúk (na predaj) a dopytov (na nákup), ktoré v procese párovania vyhoveli pre každú obchodnú hodinu.

In specific cases, this quantity may be reduced only because of ensuring the balance of the trading area towards other trading areas. The maximum order quantity reduction shall be 0.1 MWh per trading hour and shall only be applied in the case of one offer within a trading hour.

- **Limiting conditions** – a condition of indivisibility of offer elements or a comprehensive condition.
- **Valid offer / demand** – an offer / demand that is covered by sufficient financial security.
- **Offer / demand** - a set of all elements of the offer / demand placed by a particular STM participant on the day-ahead market for a particular trading day; in the trading hour, the offer / demand can be divided to a maximum of 25 blocks, numbered from 1 to 25; in the case of an offer for a specific trading hour, the prices of individual blocks must have an ascending tendency, while in the case of demands, the price of any new block must decrease.
- **Shipping Agent** – a legal entity that (i) provides electricity exports and imports between relevant trading areas within the Market Coupling, and (ii) has concluded an Agreement on Performance of Shipping Agent Function for Day-Ahead Market Needs with the short-term electricity market organizer.
- **Process of matching the demands (for purchase) and offers (for sale)** - the determination of balancing points as the intersections of offer and demand curves for each trading hour, on the basis of which the marginal prices and traded (accepted) volume for demands (purchase) and offers (sale) are determined, i.e. a set of offers (for sale) and demands (for purchase) that succeeded in matching for each trading hour.

- **Prvok ponuky/dopytu** - objednávka na predaj/nákup konkrétneho množstva elektriny v konkrétnej obchodnej hodine daného obchodného dňa jedného Účastníka KT na dennom trhu za minimálnu/maximálnu jednotkovú cenu.
 - **Výnos z preťaženia cezhraničných profilov (Congestion Revenue)** - výnos Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorý vzniká pri preťažení prenosovej kapacity integrovaných trhov v rámci Market Couplingu (ATC) v prípade určenia rozdielnych marginálnych cien v príslušných integrovaných obchodných oblastiach
2. Pojmy špecifické pre vnútrodenný trh:
- **Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného trhu** - algoritmus vykonávajúci párovanie objednávok podľa zadaných parametrov a následné pridelenie objemu a ceny elektriny pre každú spárovanú objednávku v rámci vnútrodenného trhu, a to v každej Obchodnej perióde obchodného dňa.
 - **AON (All or None)** – indikácia označujúca objemovú nedeliteľnosť blokovej objednávky.
 - **Base Load** – kontinuálna dodávka elektriny v rámci jedného obchodného dňa, t. j. v čase od 00:00 do 24:00).
 - **Bloková objednávka** – objednávka, ktorá obsahuje jednu alebo viacero Obchodných períód toho istého obchodného dňa v jednej objednávke. Na každú časť bloku pripadá konštantné množstvo elektriny. Blokovú objednávku je možné zadať jedine s limitnou cenovou podmienkou.
 - **FOK (Fill or Kill)** – indikácia označujúca objemovú nedeliteľnosť a okamžité párovanie objednávky.

- **Offer / demand element** – an order for sale / purchase of a specific electricity quantity in a specific trading hour of a particular trading day of one STM participant at the minimum / maximum unit price on the day-ahead market.
 - **Revenue from the congestion of cross-border profiles (Congestion Revenue)** – the transmission system operator's revenue which arises in the case of congestion of transmission capacity of integrated markets within the Market Coupling (ATC) if there are different marginal prices in relevant integrated trading areas.
2. Terms specific to the intraday market:
- **Intraday market evaluation algorithm** – an algorithm matching the orders according to the set parameters and allocating subsequently the electricity volume and prices to any matched order within the intraday market, and all that in each trading period of the trading day.
 - **AON (All or None)** – the indication of block order volume indivisibility.
 - **Base Load** – continuous electricity supply within one trading day, i.e. from 00:00 to 24:00.
 - **Block order** – an order that includes one or more trading periods of the same trading day in one order. A constant electricity quantity falls to each part of the block. A block order may only be entered with the limit price condition.
 - **FOK (Fill or Kill)** – the indication of volume indivisibility and immediate matching of the order.

- **IOC (Immediate or Cancel)** - indikácia označujúca okamžité párovanie objednávky.
- **Jednoduchá objednávka** – objemovo deliteľná objednávka typu Limit Order na jednu Obchodnú periódu.
- **Limit Order** – typ objednávky, ktorá sa páruje za cenu vyššiu alebo rovnú (objednávky na predaj) alebo nižšiu alebo rovnú (objednávky na nákup) ako je jej limitná cenová podmienka. Limit Order zadaná bez indikácie okamžitého párovania je dostupná k párovaniu až do doby svojej expirácie.
- **Limitná cenová podmienka** – cena predstavujúci hraničnú cenu, pri ktorej je možné objednávku párovať s protismernými objednávkami.
- **Obchodná perióda** – časový interval, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; Jedna Obchodná perióda trvá 60 minút.
- **Off Peak Load** – kontinuálna dodávka elektriny v rámci jedného obchodného dňa v čase od 00:00 do 08:00 a od 20:00 do 24:00.
- **Peak Load** – kontinuálna dodávka elektriny v rámci jedného obchodného dňa v čase od 08:00 do 20:00.

1.3.2. Zoznam skratiek

- **ACER** - Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky.
- **ATC** - denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Available Transfer Capacity).
- **BS** - bilančná skupina.
- **DPH** - daň z pridanej hodnoty.

- **IOC (Immediate or Cancel)** – the indication of immediate matching of the order.
- **Simple order** – an order with divisible volume of the limit order type per one trading period.
- **Limit order** – a type of the order that is matched at a price higher than or equal to (sales orders) or lower than or equal to (purchase orders) its price limit condition. A limit order entered without any indication of immediate matching is available for matching until its expiration.
- **Limit price condition** – a price representing the limit price at which it is possible to match an order with orders of opposite direction.
- **Trading period** – a period of time for which the electricity supply or electricity offtake is agreed; one trading period lasts 60 minutes.
- **Off-Peak Load** – continuous electricity supply within one trading day from 00:00 to 08:00 and from 20:00 to 24:00.
- **Peak Load** – continuous electricity supply within one trading day from 08:00 to 20:00.

1.3.2. List of Acronyms and Abbreviations

- **ACER** – Agency for the Cooperation of Energy Regulators.
- **ATC** – daily transmission capacity for the Market Coupling (Available Transfer Capacity).
- **BG** – balancing group.
- **VAT** – value added tax.

- **DFZ** - disponibilné finančné zabezpečenie.
- **DS** - distribučná sústava.
- **EIC** - identifikačné číslo - šesťnásťmiestny kód prideľovaný v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov (Energy Identification Coding Scheme).
- **ENTSO-E** - Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav.
- **ESP** - Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ENTSO-E Settlement Process).
- **ESS** - Štandard Asociácie operátorov pre registráciu denných diagramov elektriny (ENTSO-E Scheduling System).
- **EÚ** - Európska únia.
- **EURIBOR** - referenčná úroková sadzba pre európske menové transakcie, uplatňovaná pre obchody medzi bankami v rámci Európy a je zverejňovaná Európskou centrálnou bankou (Euro Interbank Offered Rate).
- **KT** – organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou
- **KVET** - kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **IS** - informačný systém.
- **IS OKTE** - informačný systém OKTE, a.s.
- **MDS** - miestna distribučná sústava.
- **OKTE, a.s.** - organizátor krátkodobého trhu s elektrinou.
- **OOM** - odberné a odovzdávacie miesto.
- **OZE** - obnoviteľné zdroje energie.

- **AFS** – available financial security.
- **DS** – distribution system.
- **EIC** – identification code – a sixteen-digit code assigned in accordance with the Operators Association standard (Energy Identification Coding Scheme).
- **ENTSO-E** - European Network of Transmission System Operators.
- **ESP** – a standard of the Operators Association for the data exchange in the imbalance settlement process (ENTSO-E Settlement Process).
- **ESS** – a standard of the Operators Association for the registration of daily electricity profiles (ENTSO-E Scheduling System).
- **EU** – European Union.
- **EURIBOR** – a reference interest rate for European currency transactions applicable to transactions between or among the banks in Europe, as published by the European Central Bank (Euro Interbank Offered Rate).
- **STM** – organized short-term cross-border electricity market.
- **CHP** – combined heat and power production.
- **IS** – information system.
- **OKTE IS** – OKTE information system,
- **LDS** – local distribution system.
- **OKTE** – short-term electricity market organizer.
- **OSP** – offtake and supply point.
- **RES** – renewable energy sources

- **PDS** - Prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
- **PMDS** - Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy.
- **PPS** - Prevádzkovateľ prenosovej sústavy.
- **PpS** - podporné služby.
- **PPV** - prevádzkovateľ priameho vedenia.
- **PRDS** - prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy.
- **PS** - prenosová sústava.
- **PVE** - prečerpávací vodná elektrárň.
- **RDS** - regionálna distribučná sústava.
- **RE** - regulačná elektrina.
- **SEPS, a.s.** - spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
- **SZ** - Subjekt zúčtovania.
- **TDO** - Typový diagram odberu.
- **TPS** - tarifa za prevádzkovanie systému.
- **TSS** - tarifa za systémové služby.
- **ÚRSO** - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví.
- **VUKVET** - vysokoúčinná kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **XML** - Extensible Markup Language.

- **DSO** – distribution system operator.
- **LDSO** – local distribution system operator.
- **TSO** – transmission system operator.
- **AS** – ancillary services.
- **DLO** – direct line operator.
- **RDSO** – regional distribution system operator.
- **TS** – transmission system.
- **PSPP** – pumped storage hydropower plant.
- **RDS** - regional distribution system.
- **RE** – regulating electricity.
- **SEPS** - Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (Slovak Electricity Transmission System, joint-stock company).
- **SoS** – Subject of Settlement.
- **OMD (TDO in Slovak)** – offtake model diagram.
- **SOT** – system operation tariff.
- **SST** – system services tariff.
- **RONI** – Regulatory Office for Network Industries
- **HE CHP** – highly efficient combined heat and electricity production.
- **XML** – Extensible Markup Language.

1.3.3. Typy zmlúv

1.3.3.1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky

Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy ZO v zmysle Pravidiel trhu účastník trhu s elektrinou preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania za podmienok stanovených Zmluvou ZO. OKTE, a.s. sa Zmluvou ZO zaväzuje za regulovanú cenu zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny a poskytovať údaje o tom v rozsahu stanovenom Pravidlami trhu a Zákonom o energetike. Subjekt zúčtovania sa Zmluvou ZO zaväzuje zasielať OKTE, a.s. údaje v stanovenej forme a v stanovenom čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať poplatky za spôsobenú odchýlku.

Zmluva ZO sa pre Subjekty zúčtovania, ktoré majú alebo plánujú prevziať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, rozširuje o činnosť zúčtovania rozdielov a činnosť centrálnej fakturácie. Zmluvu ZO uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy ZO účastník trhu s elektrinou preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania za podmienok stanovených Zmluvou ZO. OKTE, a.s. sa Zmluvou ZO zaväzuje za regulovanú cenu zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny a ďalej zabezpečiť centrálnu fakturáciu a zúčtovanie rozdielov a poskytovať o tom údaje v rozsahu stanovenom Pravidlami trhu a Zákonom o energetike. Subjekt zúčtovania sa Zmluvou ZO zaväzuje zasielať OKTE, a.s. údaje v stanovenej forme a čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať poplatky za spôsobenú

1.3.3. Contract and Agreement Types

1.3.3.1. Agreement on Settlement of Imbalances

The Agreement on Settlement of Imbalances (hereinafter referred to as the “Agreement Sol”) shall be concluded by OKTE on one side and the electricity market participant on the other side. By concluding the Agreement Sol within the meaning of the Market Rules, the electricity market participant shall assume the responsibility for imbalance and shall become the Subject of Settlement under the conditions set out in the Agreement Sol. Through the Agreement Sol, OKTE undertakes to ensure, for a regulated price, the imbalance evaluation, settlement and clearing for the Subject of Settlement and its balancing group and provide data thereof to the extent specified in the Market Rules and the Energy Act. Through the Agreement Sol, the Subject of Settlement undertakes to send OKTE data in a specified form and at a specified time to the extent specified in the applicable legislation, lodge a financial security and pay the fees for caused imbalance.

For the Subjects of Settlement that have or plan to assume the responsibility for imbalance for the offtake and supply points, the Agreement Sol shall be extended by the activity consisting in the settlement of differences and the central invoicing activity. The Agreement Sol shall be concluded by OKTE on one side and the electricity market participant on the other side. By concluding the Agreement Sol, the electricity market participant shall assume the responsibility for imbalance and shall become the Subject of Settlement under the conditions set out in the Agreement Sol. Through the Agreement Sol, OKTE undertakes to ensure, for a regulated price, the imbalance evaluation, settlement and clearing for the Subject of Settlement and its balancing group, and furthermore, to ensure the central invoicing and settlement of differences and provide data thereof to the extent specified in the Market Rules and Energy Act. Through the Agreement Sol, the Subject of Settlement

odchýlku, poplatky v rámci centrálnej fakturácie a poplatky v rámci zúčtovania rozdielov.

1.3.3.2. Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva KT“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a Subjektom zúčtovania na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy KT sa Subjekt zúčtovania stáva aj Účastníkom KT. Zmluvou KT sa OKTE, a.s. zaväzuje umožniť Účastníkovi KT s elektrinou účasť na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, vysporiadávať uskutočnené obchody a uhradiť Účastníkovi KT za uskutočnené obchody s elektrinou. Účastník KT sa Zmluvou KT zaväzuje uhradiť OKTE, a.s. poplatky za uskutočnené obchody s elektrinou a služby poskytnuté Účastníkovi KT.

undertakes to send OKTE data in a specified form and at a specified time to the extent specified in the applicable legislation, lodge a financial security and pay the fees for caused imbalance, fees within the central invoicing and fee within the settlement of differences.

1.3.3.2. Agreement on Access to and Conditions for Participation in the Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market

The Agreement on Access to and Conditions for Participation in the Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market (hereinafter referred to as the “STM Agreement”) shall be concluded between OKTE on one side and the Subject of Settlement on the other side. By concluding the STM Agreement, the Subject of Settlement shall also become the STM participant. Through the STM Agreement, OKTE undertakes to enable the STM participant to participate in the organized short-term cross-border electricity market, settle executed trade transactions and pay the STM participant for executed electricity trade transactions. Through the STM Agreement, the STM participant undertakes to pay OKTE the fees for executed electricity trade transactions and services provided to the STM participant.

1.3.3.3. Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny

Zmluvou o zúčtovaní regulačnej elektriny (ďalej len „Zmluva RE“) sa OKTE, a.s. zaväzuje uhradiť Dodávateľovi RE, ktorý má s Prevádzkovateľom prenosovej sústavy uzavretú zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, poplatkov za regulačnú elektrinu dodanú Prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe údajov o množstve a cene regulačnej elektriny poskytnutých Prevádzkovateľom prenosovej sústavy. Dodávateľ RE sa Zmluvou RE zaväzuje uhrádzať OKTE, a.s. poplatky a tarify v zmysle platného cenového rozhodnutia ÚRSO.

1.3.3.4. Zmluva o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok

Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok uzatvára OKTE, a.s. s obchodnou platformou, ktorá bude zasielať za Subjekty zúčtovania prírastky dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného obchodovania. Obsahuje technické podmienky pripojenia do informačného systému zúčtovania odchýlok. Prílohou zmluvy je zoznam Subjektov zúčtovania, s ktorými má obchodná platforma uzavretú mandátnu zmluvu na zastupovanie pre zasielanie prírastkov dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného obchodovania.

1.3.3.3. Regulating Electricity Settlement Agreement

Through the Regulating Electricity Settlement Agreement (hereinafter referred to as the “RE Agreement”), OKTE undertakes to pay the RE supplier, who has concluded with the transmission system operator an Agreement on Provision of Ancillary Services and Regulating Electricity Supply, the fee for regulating electricity supplied to the transmission system operator on the basis of the regulating electricity quantity and price data provided by the transmission system operator. Through the RE Agreement, the RE supplier undertakes to pay OKTE the fees and tariffs as per the applicable RONI price decision.

1.3.3.4. Agreement on Access to Imbalance Settlement Information System

The Agreement on Access to Imbalance Settlement Information System shall be concluded by OKTE and the trading platform that shall send, for the Subjects of Settlement, the supply or offtake increases within the intraday trading. It shall include technical conditions for the connection to the imbalance settlement information system. The attachment to the Agreement shall include a list of Subjects of Settlement with whom the trading platform has concluded a Mandate Agreement for sending the supply or offtake increases within the intraday trading.

1.3.3.5. Zmluva o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou

Zmluvu o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva o poskytovaní dát“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Predmetom zmluvy je dojednanie podmienok odovzdávania údajov o odberných a odovzdávacích miestach pripojených do sústavy alebo na priame vedenie účastníka trhu, nameraných hodnôt alebo náhradným spôsobom zistených hodnôt odberov elektriny, dodávok elektriny, strát v sústave a priamom vedení, vlastnej spotreby účastníka trhu s elektrinou alebo iných hodnôt, ktorých odovzdávanie zo strany účastníka trhu s elektrinou voči OKTE, a.s. vyplýva z platnej legislatívy. Predmetom zmluvy je tiež zabezpečenie prístupu účastníka trhu s elektrinou do IS OKTE.

1.3.3.6. Zmluva o poskytovaní údajov pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia EP č. 1227/2011

Zmluvu o poskytovaní údajov pre výkon oznamovania údajov podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou a podľa vykonávacieho nariadenia Komisie (EÚ) č. 1348/2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 odseky 2 a 6 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (ďalej len „Zmluva REMIT“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a účastník trhu s elektrinou alebo účastník trhu s plynom na strane druhej. Predmetom zmluvy je dojednanie podmienok odovzdávania údajov zo strany

1.3.3.5. Data Provision Agreement for Data Administration and Collection by the Short-Term Electricity Market Organizer

The Agreement on Data Provision for Data Administration and Collection by the Short-Term Electricity Market Organizer (hereinafter referred to as the “Data Provision Agreement”) shall be concluded by OKTE on one side and the electricity market participant on the other side. The subject matter of the Data Provision Agreement shall be an arrangement of conditions for the provision of data on offtake and supply points connected to the system or to the direct line of the electricity market participant, values metered or determined in a substitute manner on electricity offtake, supply, losses in the system and direct line, internal electricity consumption of the electricity market participant or other values the delivery of which by the electricity market participant to OKTE arises from the applicable legislation. The subject matter of the Data Provision Agreement shall also be the assurance of electricity market participant's access to the OKTE IS.

1.3.3.6. Agreement on Provision of Data for Data Reporting under EP Regulation No. 1227/2011

The Agreement on Provision of Data for Data Reporting under Regulation (EU) No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council (EU) No. 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency and under the Commission Implementing Regulation (EU) No. 1348/2014 on data reporting implementing Article 8(2) and Article 8(6) of Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency (hereinafter referred to as the “REMIT Agreement”) shall be concluded by OKTE on one side and the electricity market participant or the gas market participant on the other side. The subject matter of the REMIT Agreement shall be an

účastníka trhu s elektrinou alebo účastníka trhu s plynom pre výkon oznamovania údajov podľa Nariadenia REMIT a Vykonávacieho nariadenia REMIT prostredníctvom IS OKTE do informačného systému ACER. Predmetom Zmluvy REMIT je tiež zabezpečenie prístupu účastníka trhu s elektrinou alebo účastníka trhu s plynom do IS OKTE.

1.3.4. Prístup do IS OKTE

1. Účastník trhu s elektrinou alebo účastník trhu s plynom požiada OKTE, a.s. o založenie používateľského účtu prostredníctvom žiadosti o založenie používateľského účtu do IS OKTE. Žiadosť je dostupná na webovom sídle. Prostredníctvom jednej žiadosti je možné žiadať len o jeden používateľský účet. Ak účastník trhu s elektrinou požaduje viacero používateľských účtov alebo prístup do viacerých informačných systémov prevádzkovaných OKTE, a.s., podáva na OKTE, a.s. každú požiadavku na založenie používateľského účtu prostredníctvom osobitnej žiadosti.
2. OKTE, a.s. zriadi pre žiadateľa zabezpečený prístup do IS OKTE na základe Zmluvy o poskytovaní dát, alebo na základe Zmluvy REMIT, alebo na základe Zmluvy ZO, alebo na základe Zmluvy KT, alebo na základe Zmluvy RE, alebo na základe zmluvy o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok.

2 PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU NAMERANÝCH ÚDAJOV

2.1. Prístup do IS OKTE

1. Prístup do IS OKTE a odovzdávanie údajov sa realizuje prostredníctvom mena, hesla a digitálneho certifikátu, vystaveného niektorou z akceptovaných certifikačných autorít. Aktuálny zoznam akceptovaných certifikačných autorít je dostupný na webovom sídle. Prístup do IS OKTE nie je možný počas servisnej odstávky.

arrangement of conditions for the data delivery by the electricity market participant or by the gas market participant for the purpose of data reporting under the REMIT Regulation and Implementing REMIT Regulation through the OKTE IS to the ACER information system. The subject matter of the REMIT Agreement shall also be the assurance of access of the electricity market participant or of the gas market participant to the OKTE IS.

1.3.4. Access to OKTE IS

1. The electricity market participant or the gas market participant shall apply to OKTE for establishing a user account through the application for establishing a user account for access to the OKTE IS. The application is available at the website. Through one application, it is possible to apply only for one user account. If the electricity market participant applies for several user accounts or access to several information systems operated by OKTE, then the electricity market participant shall file with OKTE each application for establishing a user account separately.
2. OKTE shall establish for the applicant a secured access to the OKTE IS pursuant to the Data Provision Agreement, or the REMIT Agreement, or the Agreement Sol, or the STM Agreement, or the RE Agreement, or the Agreement on Access to Imbalance Settlement Information System.

2 RULES FOR ADMINISTRATION AND COLLECTION OF METERED DATA

2.1. Access to OKTE IS

1. The access to the OKTE IS and the data reporting shall be realized through the name, password and digital certificate issued by any of the accepted certified authorities. The current list of accepted certified

2. Výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje malý zdroj na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW, prístupuje do IS OKTE a odovzdáva údaje na základe prístupu cez užívateľské meno a heslo.
3. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW prístupuje do IS OKTE a odovzdáva údaje na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a overovaciu SMS, odoslanú IS OKTE na kontaktný mobilný telefón výrobcu.
4. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW prístupuje do IS OKTE a odovzdáva údaje na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a digitálny certifikát.
5. Koncový odberateľ elektriny za účelom prístupu k údajom nameraným inteligentným meracím systémom na odberných a odovzdávacích miestach o fyzickom odbere činnnej elektriny zo sústavy do OOM a fyzickej dodávke činnnej elektriny do sústavy z OOM, prístupuje do IS OKTE na základe prístupu cez užívateľské meno, heslo a overovaciu SMS, odoslanú IS OKTE na kontaktný mobilný telefón koncového odberateľa elektriny.
6. Ak výrobca elektriny prevádzkuje viacero zariadení na výrobu elektriny, pre potreby určenia spôsobu prístupu do IS OKTE sa vyhodnocuje maximálna hodnota celkových inštalovaných výkonov

authorities is available at the website. Access to the OKTE IS is not possible during the service outage.

2. The electricity producer who operates a small electricity generating facility with a total installed power output of the electricity generating facility of up to 10 kW shall access the OKTE IS and shall report its data on the basis of access through the user name and password.
3. The electricity producer with a total installed power output of the electricity generating facility of no more than 1 MW and the producer of electricity from solar energy or wind energy with a total installed power output of the electricity generating facility of no more than 0.1 MW shall access the OKTE IS and shall report its data on the basis of access through the user name, password and verification SMS sent by the OKTE IS to the contact mobile telephone of the electricity producer.
4. The electricity producer with a total installed power output of the electricity generating facility of more than 1 MW and the producer of electricity from solar energy or wind energy with a total installed power output of the electricity generating facility of more than 0.1 MW shall access the OKTE IS and shall report its data on the basis of access through the user name, password and digital certificate.
5. For the purpose of access to the data metered by the smart metering system at the offtake and supply points on the physical offtake of active electricity from the system to the offtake and supply point, and on the physical supply of active electricity from the offtake and supply point to the system, the final electricity consumer shall access the OKTE IS on the basis of access through the user name, password and verification SMS sent by the OKTE IS to the contact mobile telephone of the final electricity consumer.
6. If the electricity producer operates several electricity generating facilities, then for the purposes of determination of the method of

jednotlivých zariadení na výrobu elektriny, ktoré výrobca elektriny prevádzkuje.

2.2. Údaje evidované v IS OKTE

2.2.1. Podmienky používania EIC kódov

2.2.1.1. Pravidlá a podmienky vydávania EIC kódov (identifikačných čísiel)

1. Na účely identifikácie účastníkov trhu s elektrinou, prevádzkovateľov obchodných platforiem, bilančných skupín, sústav, priamych vedení, bilančných oblastí, zariadení na výrobu elektriny, generátorov, odberných a odovzdávacích miest, resp. meracích bodov, sa používa EIC kód vytvorený v súlade so štandardom združenia ENTSO-E. EIC kód vydáva Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel (ďalej len „Lokálny vydavateľ“) alebo ním poverená osoba okrem EIC kódov, ktoré pridelujú a evidujú prevádzkovatelia sústav, prevádzkovatelia priamych vedení, výrobcovia elektriny.
2. Centrálna registrácia a evidencia EIC kódov typu X, Y, W a Z sa na účely identifikácie podľa odseku 0 pre vymedzené územie vykonáva v IS OKTE.
3. Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri určovaní EIC kódov, ktoré pridelujú a evidujú prevádzkovatelia sústav, prevádzkovatelia priamych vedení, výrobcovia elektriny a OKTE, a.s., v súlade so štandardom združenia ENTSO-E.

2.2.1.2. Evidencia vydaných EIC kódov

1. Jednotným registrom EIC kódov na účely identifikácie podľa kapitoly 0 odseku 0 pre Slovenskú republiku je register Lokálneho vydavateľa, ktorý je vedený v IS OKTE.

access to the OKTE IS, the maximum value of the total installed power outputs of the individual electricity generating facilities operated by the electricity producer shall be evaluated.

2.2. Data Recorded in OKTE IS

2.2.1. Conditions for Using the EIC Codes

2.2.1.1. Rules and Conditions for Issuing the EIC Codes (Identification Numbers)

1. For the purposes of the identification of the electricity market participants, trading platform operators, balancing groups, systems, direct lines, balancing areas, electricity generating facilities, generators, offtake and supply points or metering points, the EIC code shall be used. The EIC code shall be created in accordance with the ENTSO-E standard. The EIC code shall be issued by the local EIC-code issuer (hereinafter referred to as the “EIC Local Issuing Office”) or by an entity authorized by the EIC Local Issuing Office, except for the EIC codes that are assigned and recorded by the system operators, direct line operators and electricity producers.
2. For the purposes of the identification under para , the central registration and recordkeeping of X, Y, W and Z-type EIC codes for the defined territory shall be performed in the OKTE IS.
3. The EIC Local Issuing Office shall specify the procedure for determining the EIC codes to be assigned and recorded by the system operators, direct line operators, electricity producers and OKTE in accordance with the ENTSO-E standard.

2.2.1.2. Registration of Issued EIC Codes

1. For the purposes of the identification under Section 0, para 0 for the Slovak Republic, the uniform register of EIC codes shall be the EIC Local Issuing Office’s register, which is kept in the OKTE IS.

2.2.1.3. *Druhy pridelených EIC kódov*

1. V jednotnom registri EIC kódov vedenom v IS OKTE sú evidované tieto typy kódov:

- a. X pre označenie
 - i. právnických alebo fyzických osôb pôsobiacich na trhu s elektrinou,
- b. Y pre označenie
 - i. bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania,
 - ii. sústavy,
 - iii. priameho vedenia,
 - iv. bilančnej oblasti,
- c. W pre označenie
 - i. zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
 - ii. generátora zariadenia na výrobu elektriny,
 - iii. rozhrania
 - 1. sústav,
 - 2. zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
 - 3. zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia,
 - iv. virtuálneho prepojenia odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtu koncovej spotreby,
- d. Z pre označenie meracieho bodu alebo virtuálneho meracieho bodu
 - i. odberného a odovzdávacieho miesta, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej

2.2.1.3. *Types of Allocated EIC Codes*

1. In one register of EIC codes kept in the OKTE IS, the following code types are recorded:

- a. X for the designation of
 - i. legal entities or natural persons operating on the electricity market;
- b. Y for the designation of
 - i. balancing group of the Subject of Settlement;
 - ii. system;
 - iii. direct line;
 - iv. balancing area;
- c. W for the designation of
 - i. electricity generating facility;
 - ii. generator of the electricity generating facility;
 - iii. interface of
 - 1. systems;
 - 2. electricity generating facility and system;
 - 3. electricity generating facility and direct line;
 - iv. virtual interconnection of the offtake and supply points for the purpose of the calculation of final consumption;
- d. Z for the designation of the metering point or the virtual metering point of
 - i. offtake and supply point, including internal electricity consumption of the system operator in the system operation and other internal electricity consumption of the system operator;

vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy,

ii. strát v sústave,

iii. entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny:

1. výroba elektriny na svorkách generátora zariadenia na výrobu elektriny,
2. dodávka elektriny do sústavy meraná určeným meradlom, ak výrobca elektriny nemá povinnosť zabezpečiť meranie na svorkách generátora podľa Zákona o energetike,
3. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny,
4. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,
5. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
6. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
7. spotreba elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach,
8. dodávka elektriny priamym vedením,
9. plánovaná výroba elektriny vo vlastnom zariadení,
10. dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny,

ii. losses in the system;

iii. entities assigned to the generator or electricity generating facility:

1. electricity production at the terminals of the generator of the electricity generating facility;
2. electricity supply to the system metered by the designated meter, unless the electricity producer is obliged to ensure the metering at the generator terminals under the Energy Act;
3. internal electricity consumption in electricity production;
4. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system;
5. internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system;
6. other internal electricity consumption of the electricity producer, except for internal electricity consumption in electricity production;
7. electricity consumption for re-pumping at pumped storage hydropower plants;
8. electricity supply through direct lines;
9. planned electricity production in own facility;
10. achievable power output of the electricity generating facility;

11.množstvo elektriny na podporu doplatkom.



11. electricity quantity for support through additional payment.

2. Vydávanie EIC kódov a ich evidencia sa riadia nasledujúcimi pravidlami:

2. Issuance of EIC codes and their registration shall comply with the following rules:

Typ kódu	Vydavateľ kódu	Evidencia
X	Lokálny vydavateľ	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE
Y	Lokálny vydavateľ	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE
W	Lokálny vydavateľ	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE
Z	EIC kód vygeneruje prevádzkovateľ sústavy alebo prevádzkovateľ priameho vedenia pre odberné a odovzdávacie miesta, pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa sústavy alebo priamym vedením daného prevádzkovateľa priameho vedenia a pre ďalšie entity, ku ktorým sú uchovávané	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE

Code Type	Code Issuer	Registration
X	EIC Local Issuing Office	EIC Local Issuing Office's register kept in the OKTE IS
Y	EIC Local Issuing Office	EIC Local Issuing Office's register kept in the OKTE IS
W	EIC Local Issuing Office	EIC Local Issuing Office's register kept in the OKTE IS
Z	The EIC code shall be generated by the system operator or the direct line operator for the offtake and supply points connected to the system of the particular system operator or through the direct line of the particular direct line operator and for other entities for which metered data or data determined in	EIC Local Issuing Office's register kept in the OKTE IS

	merané alebo iným spôsobom určené údaje v kW alebo kWh, a to na základe postupu určeného Lokálnym vydavateľom (OKTE, a.s.) publikovaného na jeho webovom sídle. EIC kód sa vygeneruje v IS OKTE na základe požiadavky výrobcu elektriny pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny, a to na základe postupu určeného Lokálnym vydavateľom publikovaného na			another manner in kW or kWh shall be kept, on the basis of the procedure specified by the EIC Local Issuing Office (OKTE) published at its website. The EIC code shall be generated in the OKTE IS on the basis of the electricity producer's requirement for metering points or virtual metering points in the case of entities assigned to the generator or electricity generating facility, on the basis of the procedure specified by the EIC Local Issuing Office published at its website.	

	jeho webovom sídle. EIC kódy vygeneruje OKTE, a.s. ako pomocné kódy.	

3. Účastník trhu s elektrinou môže mať pre danú organizačnú funkciu len jeden EIC kód typu X. Vydaný EIC kód X sa nemení pri zmene názvu účastníka trhu s elektrinou, adresy a pod.
4. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou alebo prevádzkovateľa obchodnej platformy alebo prideľuje a eviduje Lokálny vydavateľ alebo ním poverená osoba na základe žiadosti o pridelenie EIC kódu. Tento EIC kód môže byť lokálny alebo medzinárodný. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov účastníkov trhu s elektrinou v registri Lokálneho vydavateľa vedenom v IS OKTE. Ak bol účastníkovi trhu s elektrinou pridelený EIC kód typu X iným vydavateľom EIC kódov ako je lokálny vydavateľ a pridelený EIC kód typu X je aktivovaný a publikovaný na webovej stránke ENTSO-E, je EIC kód typu X platný aj pre oblasť SR a lokálny vydavateľ tomuto účastníkovi trhu s elektrinou neprideľuje iný EIC kód typu X.
5. Pridelenie EIC kódu typu X je podmienkou pre uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní dát a pre uzatvorenie Zmluvy ZO. EIC kód typu X musí mať tiež každý prevádzkovateľ obchodnej platformy, ktorý zastupuje Subjekty zúčtovania pri registrácii diagramov.

	The EIC codes shall be generated by OKTE as the auxiliary codes.	

3. The electricity market participant can only have one X-type EIC code for a particular organizational function. The issued X-type EIC code shall not change with any change in the electricity market participant's name, address etc.
4. The X-type EIC code of the electricity market participant or of the trading platform operator shall be assigned and registered by the EIC Local Issuing Office or an entity authorized by the EIC Local Issuing Office on the basis of the application for EIC code allocation. Such an EIC code can be local or international. The EIC Local Issuing Office shall keep records of issued EIC codes of the electricity market participants in the EIC Local Issuing Office's register kept in the OKTE IS. If the electricity market participant is assigned an X-type EIC code by any EIC code issuer other than the EIC Local Issuing Office, and the assigned X-type EIC code is activated and published at the ENTSO-E website, the X-type EIC code shall also apply to the territory of the Slovak Republic, and the EIC Local Issuing Office shall not assign any other X-type EIC code to such an electricity market participant.
5. The X-type EIC code assignment shall be a condition for concluding the Data Provision Agreement and the RE Agreement. The X-type EIC code must also be assigned to any trading platform operator who represents the Subjects of Settlement in the registration of profiles.

6. EIC kódy typu X sú v registri vedenom v IS OKTE evidované s jedným z nasledujúcich statusov:
 - a. aktivovaný,
 - b. deaktivovaný.
7. EIC kód typu Y pre bilančnú skupinu sa prideľuje v IS OKTE Subjektu zúčtovania po uzatvorení Zmluvy ZO.
8. EIC kód typu Y sústavy sa prideľuje v IS OKTE na základe žiadosti prevádzkovateľa sústavy, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred začatím prenosu alebo distribúcie na vymedzenom území.
9. EIC kód typu Y priameho vedenia sa prideľuje v IS OKTE na základe žiadosti prevádzkovateľa priameho vedenia, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred začatím dodávky priamym vedením.
10. EIC kód typu W zariadenia na výrobu elektriny sa prideľuje v IS OKTE na základe žiadosti výrobcu elektriny, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred začatím skúšobnej prevádzky zariadenia na výrobu elektriny.
11. EIC kód typu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu v rámci zariadenia na výrobu elektriny sa prideľuje v IS OKTE na základe žiadosti výrobcu elektriny, ktorú podá najneskôr desať kalendárnych dní pred začatím skúšobnej prevádzky zariadenia na výrobu elektriny alebo jeho časti vyrábajúcej elektrinu (generátora, meniča). Správu EIC kódov typu W generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu vykonáva a za správu EIC kódov typu W generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu zodpovedá výrobca elektriny.

6. In the register kept in the OKTE IS, the X-type EIC codes shall be registered with one of the following statuses:
 - a. activated;
 - b. deactivated.
7. The Y-type EIC code for the balancing group shall be assigned in the OKTE IS to the Subject of Settlement after concluding the Agreement Sol.
8. The Y-type EIC code of the system shall be assigned in the OKTE IS on the basis of the application of the system operator, who shall file any such application no later than ten calendar days prior to the beginning of transmission or distribution in the defined territory.
9. The Y-type EIC code of the direct line shall be assigned in the OKTE IS on the basis of the application of the direct line operator, who shall file any such application no later than ten calendar days prior to the beginning of supply through the direct line.
10. The W-type EIC code of the electricity generating facility shall be assigned in the OKTE IS on the basis of the application of the electricity producer, who shall file any such application no later than ten calendar days prior to the beginning of trial operation of the electricity generating facility.
11. The W-type EIC code of the generator or another electricity generating facility within an electricity generating facility shall be assigned in the OKTE IS on the basis of the application of the electricity producer, who shall file any such application no later than ten calendar days prior to the beginning of trial operation of the electricity generating facility or of its part generating electricity (generator, converter). The electricity producer shall perform and be responsible for the administration of W-type EIC codes of the generators or other electricity generating facilities.

12. EIC kódy typu W pre rozhranie sústav, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a sústavy, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia a virtuálne prepojenie odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtu koncovej spotreby sa prideľujú v IS OKTE.
 13. Ak účastník trhu s elektrinou nepožiadá o pridelenie EIC kódu typu Y alebo W v uvedenom termíne, OKTE, a.s. je oprávnený prideliť EIC kód typu Y alebo W aj bez žiadosti účastníka trhu s elektrinou.
 14. EIC kódy typu Z prideľujú príslušní účastníci trhu s elektrinou - prevádzkovateľ sústavy, alebo prevádzkovateľ priameho vedenia pre odberné a odovzdávacie miesta, pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa sústavy alebo priamym vedením daného prevádzkovateľa priameho vedenia a pre ďalšie entity, ku ktorým sú uchovávané merané alebo iným spôsobom určené údaje v kW alebo kWh, resp. výrobca elektriny pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny - v súlade s postupom určeným Lokálnym vydavateľom, a vedú ich evidenciu. OKTE, a.s. prideľuje EIC kódy typu Z pre meracie body alebo virtuálne meracie body v prípade entít priradených generátoru alebo zariadeniu na výrobu elektriny na základe údajov uvedených v Zmluve o poskytovaní dát uzatvorenej s výrobcom elektriny. Správu EIC kódov typu Z prideľovaných podľa tohto odseku vykonáva a za správu EIC kódov typu Z prideľovaných podľa tohto odseku zodpovedá príslušný prevádzkovateľ sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia, resp. výrobca elektriny. Každý EIC kód typu Z odberného a odovzdávacieho miesta, meracieho bodu alebo inej entity účastník trhu s elektrinou zaregistruje do evidencie vydaných EIC kódov typu Z v IS OKTE, a to najneskôr do 9:00 jeden pracovný deň pred začatím zasielania údajov do IS OKTE za daný EIC kód Z.
12. The W-type EIC codes for the interface of systems, the interface of the electricity generating facility and the system, the interface of the electricity generating facility and the direct line and the virtual interconnection of offtake and supply points shall be assigned in the OKTE IS for the purpose of the calculation of final consumption.
 13. If the electricity market participant does not apply for assigning the Y or W-type EIC code by the specified date, OKTE shall be entitled to assign the Y or W-type EIC code even without any application of the electricity market participant.
 14. The Z-type EIC codes shall be assigned by the relevant electricity market participants – the system operator or the direct line operator for the offtake and supply points connected to the system of a particular system operator or through the direct line of a particular direct line operator and for other entities for which the metered data or data determined in another manner in kW or kWh shall be kept, or the electricity producer for metering points or virtual metering points in the case of entities assigned to the generator or the electricity generating facility – in accordance with the procedure specified by the EIC Local Issuing Office, and all such assigning electricity market participants shall keep records thereof. OKTE shall assign the Z-type EIC codes for metering points or virtual metering points in the case of entities assigned to the generator or the electricity generating facility on the basis of the data set out in the Data Provision Agreement concluded with the electricity producer. The administration of Z-type EIC codes assigned under this paragraph shall be performed by and shall be the responsibility of the relevant system operator, direct line operator or electricity producer. Each Z-type EIC code of the offtake and supply point, metering point or any other entity shall be entered by the electricity market participant in the register of issued Z-type EIC codes in the OKTE IS no later than 9:00 one working day prior to the

2.2.1.4. **Zverejňovanie údajov o vydaných a evidovaných EIC kódach**

1. Lokálny vydavateľ zverejňuje prostredníctvom IS OKTE:

- a. Zoznam EIC kódov typu X právnických alebo fyzických osôb pôsobiacich na trhu s elektrinou, ktorých evidenciu vykonáva lokálny vydavateľ podľa platnej legislatívy, pričom u každého EIC kódu typu X bude uvedený názov subjektu a ďalej aj informácia o statuse EIC kódu typu X (aktivovaný/deaktivovaný),
- b. Zoznam EIC kódov typu Y bilančných skupín, pričom u každého EIC kódu typu Y bilančnej skupiny bude uvedený názov bilančnej skupiny a EIC kód typu X Subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OOM priradené do danej bilančnej skupiny,
- c. Zoznam EIC kódov typu Y sústav, pričom u každého EIC kódu typu Y sústavy bude uvedený názov sústavy a EIC kód typu X prevádzkovateľa danej sústavy,
- d. Zoznam EIC kódov typu Y priamych vedení, pričom u každého EIC kódu typu Y priameho vedenia bude uvedený názov priameho vedenia a EIC kód typu X prevádzkovateľa daného priameho vedenia,
- e. Zoznam EIC kódov typu W zariadení na výrobu elektriny, pričom u každého EIC kódu typu W zariadenia na výrobu

beginning of data reporting to the OKTE IS for the particular Z-type EIC code.

2.2.1.4. **Publication of Data on Issued and Registered EIC Codes**

1. Through the OKTE IS, the EIC Local Issuing Office shall publish:

- a. a list of X-type EIC codes of legal entities or natural persons operating on the electricity market, the registration of which shall be performed by the EIC Local Issuing Office in accordance with the applicable legislation, and for each X-type EIC code, the name of the entity, as well as information on the X-type EIC code status (activated / deactivated) shall be provided;
- b. a list of Y-type EIC codes of the balancing groups, where for each Y-type EIC code of the balancing group, it is necessary to specify the balancing group name and the X-type EIC code of the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point assigned to the particular balancing group;
- c. a list of Y-type EIC codes of the systems, where for each Y-type EIC code of the system, the name of the system and the X-type code of the operator of the particular system shall be specified;
- d. a list of Y-type EIC codes of the direct lines, where for each Y-type EIC code of the direct line, the name of the direct line and the X-type EIC code of the operator of the particular direct line shall be specified;
- e. a list of W-type EIC codes of electricity generating facilities, where for each W-type EIC code of the

elektriny bude uvedený názov zariadenia na výrobu elektriny a EIC kód typu X výrobcu elektriny,

- f. Zoznam označení sústav a priamych vedení.

2.2.2. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých OOM

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé OOM eviduje tieto údaje:

- a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
- b. EIC kód Y sústavy, do ktorej je OOM pripojené, alebo EIC kód Y priameho vedenia, na ktoré je OOM pripojené,
- c. druh odberného a odovzdávacieho miesta:
 - i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy alebo z priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

electricity generating facility, the name of the electricity generating facility and the X-type EIC code of the electricity producer shall be specified;

- f. a list of designations of the systems and direct lines.

2.2.2. Overview of Recorded Data on Individual Offtake and Supply Points

1. For the individual offtake and supply points, OKTE shall record the following data:

- a. Z-type EIC code of the offtake and supply point;
- b. Y-type EIC code of the system to which the offtake and supply point is connected, or the Y-type EIC code of the direct line to which the offtake and supply point is connected,
- c. type of the offtake and supply point:
 - i. consumer's offtake point (electricity offtake from the system); the consumer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the system or from the direct line takes place and at which no electricity generating facility is registered;
 - ii. consumer's supply point (electricity supply to the system); the consumer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the system or to the direct line takes place and at which no electricity generating facility is registered;

- iii. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy alebo z priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- iv. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy alebo priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- v. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,
- vi. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,
- vii. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy); za odberné a

- iii. electricity producer's offtake point (electricity offtake from the system); the electricity producer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the system or from the direct line takes place and at which an electricity generating facility is registered;
- iv. electricity producer's supply point (electricity supply to the system); the electricity producer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the system or to the direct line takes place and at which an electricity generating facility is registered;
- v. offtake point forming the interface of systems (electricity offtake from the system); the offtake point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from the system operator system to another system takes place;
- vi. supply point forming the interface of systems (electricity supply to the system); the supply point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from another system to the system operator system takes place;
- vii. offtake and supply point forming the interface of systems (electricity offtake from the system and electricity supply to the system); the offtake and

odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,

- viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
- ix. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,
- x. straty elektriny v sústave,
- xi. nameraný odber,

d. typ určeného meradla:

- i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,
- ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,
- iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,
- iv. hodnoty stanovené výpočtom,
- v. hodnoty stanovené odhadom,

e. napäťová úroveň,

f. typ uzatvorenej zmluvy:

supply point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from the system operator system to another system and the physical flow of electricity from another system to the system operator system take place;

- viii. internal electricity consumption of the system operator in the system operation;
- ix. other internal electricity consumption of the system operator;
- x. electricity losses in the system;
- xi. unmetered offtake;

d. type of the designated meter:

- i. a designated meter with a continuous data recording system and remote data transmission system;
- ii. a designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system;
- iii. a designated meter without any continuous data recording system;
- iv. values determined through calculation;
- v. values determined through estimation;

e. voltage level;

f. type of the concluded agreement:

- i. zmluva o prístupe do sústavy medzi prevádzkovateľom sústavy a užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta,
 - ii. zmluva medzi prevádzkovateľom sústavy a dodávateľom elektriny,
- g. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- h. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného miesta, ktorý za odberné miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- i. EIC kód X dodávateľa elektriny alebo účastníka trhu s elektrinou, ktorý vykupuje elektrinu v odovzdávacom mieste, a ktorý za odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- j. EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
- k. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
- l. údaj o období, v ktorom je prenos alebo distribúcia prerušený v prípade prerušenia prenosu alebo distribúcie,
- m. informáciu, či je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav odpojené od elektrizačnej sústavy SR

- i. agreement on access to the system between the system operator and the offtake and supply point user;
 - ii. agreement between the system operator and the electricity supplier;
- g. Y-type EIC code of the balancing group of the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- h. X-type EIC code of the electricity supplier to the offtake point who has assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- i. X-type EIC code of the electricity supplier or of the electricity market participant who purchases electricity at the supply point and who has assumed the responsibility for imbalance for the supply point;
- j. X-type EIC code of the electricity producer who holds the licence for electricity production at the offtake and supply point in the case of the offtake and supply point of the electricity producer;
- k. W-type EIC code of the electricity generating facility in the case of the offtake and supply point of the electricity producer;
- l. data on the period in which the transmission or distribution is interrupted in the case of transmission or distribution interruption;
- m. information on whether the offtake and supply point forming the interface of systems is disconnected from the power system of the Slovak Republic in the case of the

v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie sústav,

- n. triedu typového diagramu odberu a údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
- o. dátum začiatku dodávky poslednej inštancie v prípade dodávky poslednej inštancie,
- p. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti odberného a odovzdávacieho miesta,
- q. kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému:
 - i. bez inteligentného meracieho systému,
 - ii. základná funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov, a typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov),
 - iii. pokročilá funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),
 - iv. špeciálna funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného

offtake and supply point forming the interface of the systems;

- n. the class of the offtake model diagram and data on the expected annual electricity offtake or electricity supply in the case of the offtake and supply point equipped with the designated meter without any continuous data recording system;
- o. the date of the beginning of the supply of last resort in the case of the supply of last resort;
- p. date of the beginning and possibly the date of termination of the offtake and supply point validity;
- q. the category of technical parameters of the smart metering system:
 - i. without any smart metering system;
 - ii. basic functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system, and to the type of the designated meter with a continuous data recording system with remote data transmission);
 - iii. advanced functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system and with a remote data transmission system);
 - iv. special functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the

meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

r. EIC kód X poskytovateľa meraných údajov.

2. OKTE, a.s. pre jednotlivé OOM eviduje tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber činnnej elektriny zo sústavy do OOM,

b. fyzická dodávka činnnej elektriny do sústavy z OOM.

3. OKTE, a.s. pre jednotlivé OOM eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát v sústave určených pre účely zúčtovania odchýlok,

b. v kWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

c. v kWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.

4. Pre jednotlivé OOM, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, OKTE, a.s. eviduje údaje o

designated meter with a continuous data recording system and with a remote data transmission system);

r. X-type EIC code of the provider of metered data.

2. For the individual offtake and supply points, OKTE shall record the following metered data or data determined in a substitute manner:

a. physical offtake of active electricity from the system to the offtake and supply point;

b. physical supply of active electricity from the offtake and supply point to the system.

3. For the individual offtake and supply points, OKTE shall record the metered data or data determined in a substitute manner:

a. in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter with a continuous data recording system and in the case of losses in the system determined for the purposes of imbalance settlement;

b. in kWh for the relevant period with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter without any continuous data recording system;

c. in kWh for the relevant period with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter with a continuous data recording system.

4. For the individual offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, OKTE shall record data on the expected annual offtake or supply

predpokladanom ročnom odbere alebo dodávke v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta na nasledujúcich 12 mesiacov.

2.2.3. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých sústavách

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé sústavy eviduje tieto údaje:
 - a. EIC kód X prevádzkovateľa sústavy,
 - b. EIC kód Y sústavy,
 - c. EIC kódy Y susediacich sústav,
 - d. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy,
 - e. EIC kódy W rozhraní sústav a EIC kódy W rozhraní zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
 - f. dátum začatia a prípadne ukončenia prevádzky sústavy,
 - g. EIC kód Y nadradenej sústavy.
2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. v štvrtľhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - b. v kWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,

in kWh with accuracy to three decimal places for the following 12 months.

2.2.3. Overview of Recorded Data on Individual Systems

1. For the individual systems, OKTE shall record the following data:
 - a. X-type EIC code of the system operator;
 - b. Y-type EIC code of the system;
 - c. Y-type EIC codes of the neighbouring systems;
 - d. Z-type EIC codes of the offtake and supply points connected to the system;
 - e. W-type EIC codes of the interface of systems and W-type EIC codes of the interface of the electricity generating facility and the system;
 - f. date of the beginning and possibly also, the date of the end of the system operation;
 - g. Y-type EIC code of the superior system.
2. For the individual Z-type EIC codes, OKTE shall record the metered data or data determined in a substitute manner:
 - a. in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter with a continuous data recording system;
 - b. in kWh for the relevant period with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter without any continuous data recording system;

- c. v kWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.
- 3. Zadávanie údajov podľa odseku 0 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v Zmluve o poskytovaní dát uzatvorenej s príslušným prevádzkovateľom sústavy. Správu údajov podľa odseku 0 písm. 0, 0, 0 a 0 vykonáva príslušný prevádzkovateľ sústavy.

2.2.4. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých priamych vedeniach

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé priame vedenia eviduje tieto údaje:
 - a. EIC kód X prevádzkovateľa priameho vedenia,
 - b. EIC kód Y priameho vedenia,
 - c. EIC kódy W pripojených zariadení na výrobu elektriny,
 - d. EIC kód W pre rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia,
 - e. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených priamym vedením,
 - f. dátum začatia a prípadne ukončenia prevádzky priameho vedenia.
2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. v štvrťhodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

- c. in kWh for the relevant period with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter with a continuous data recording system.
- 3. Entering the data under para 0 shall be performed by OKTE on the basis of the data set out in the Data Provision Agreement concluded with the relevant system operator. The data administration under para 0 (0), (0), (0) and (0) shall be performed by the relevant system operator.

2.2.4. Overview of Recorded Data on Individual Direct Lines

1. For the individual direct lines, OKTE shall record the following data:
 - a. X-type EIC code of the direct line operator;
 - b. Y-type EIC code of the direct line;
 - c. W-type EIC codes of the connected electricity generating facilities;
 - d. W-type EIC code for the interface of the electricity generating facility and the direct line;
 - e. Z-type EIC codes of the offtake and supply points connected through the direct line;
 - f. date of the beginning and possibly also, the date of the end of the direct line operation.
2. For the individual Z-type EIC codes, OKTE shall record the metered data or data determined in a substitute manner:
 - a. in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the

- b. v kWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. v kWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.
- 3. Zadávanie údajov podľa odseku 0 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v Zmluve o poskytovaní dát uzatvorenej s príslušným prevádzkovateľom priameho vedenia. Správu údajov podľa odseku 0 písm. 0 a 0 vykonáva príslušný prevádzkovateľ priameho vedenia.

2.2.5. Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny

1. OKTE, a.s. pre jednotlivé zariadenia na výrobu elektriny eviduje tieto údaje:
 - a. EIC kód X výrobcu elektriny,
 - b. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny (výrobňa),
 - c. EIC kódy W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - d. EIC kód W pre označenie rozhrania zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia (v prípade zariadení na výrobu elektriny pripojených na priame vedenie),

designated meter with a continuous data recording system;

- b. in kWh for the relevant period with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter without any continuous data recording system;
 - c. in kWh for the relevant period with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter with a continuous data recording system.
- 3. Entering the data under para 0 shall be performed by OKTE on the basis of the data set out in the Data Provision Agreement concluded with the relevant direct line operator. The data administration under para 0 (0) and (0) shall be performed by the relevant direct line operator.

2.2.5. Overview of Recorded Data on Individual Electricity Generating Facilities

1. For the individual electricity generating facilities, OKTE shall record the following data:
 - a. X-type EIC code of the electricity producer;
 - b. W-type EIC code of the electricity generating facility;
 - c. W-type EIC codes of individual generators or of other electricity generating facilities;
 - d. W-type EIC for designating the interface of the electricity generating facility and the direct line (in the case of the electricity generating facilities connected to the direct line);

- e. EIC kód W pre označenie rozhrania zariadenia na výrobu elektriny a sústavy,
- f. EIC kód Y sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,
- g. EIC kód Y pre priame vedenie pripojené na zariadenie na výrobu elektriny (v prípade zariadení na výrobu elektriny pripojených na priame vedenie),
- h. EIC kód Z merania na svorkách generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,
- i. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
- j. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
- k. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
- l. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,
- m. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, priradený k EIC kódu W

- e. W-type EIC for designating the interface of the electricity generating facility and the system;
- f. Y-type EIC code of the system to which the electricity generating facility is connected;
- g. Y-type EIC code for the direct line connected to the electricity generating facility (in the case of the electricity generating facility connected to the direct line);
- h. Z-type EIC code of the metering at the terminals of the generator or of another electricity generating facility assigned to the W-type EIC code of the generator or of another electricity generating facility;
- i. Z-type EIC code of internal electricity consumption in electricity production assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
- j. Z-type EIC code of internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
- k. Z-type EIC code of internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
- l. Z-type EIC code of internal electricity consumption in electricity production assigned to the W-type EIC code of the generator or of another electricity generating facility;
- m. Z-type EIC code of internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system,

generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,	assigned to the W-type EIC code of the generator or of another electricity generating facility;
n. EIC kód Z vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, priradený k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,	n. Z-type EIC code of internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, assigned to the W-type EIC code of the generator or another electricity generating facility;
o. EIC kód Z spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,	o. Z-type EIC code of electricity consumption for re-pumping at pumped storage hydropower plants (if applicable), assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
p. EIC kód Z pre ostatnú vlastnú spotrebu výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,	p. Z-type EIC code for other internal electricity consumption of the electricity producer, except for internal electricity consumption in electricity production assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
q. EIC kód Z pre dodávku priamym vedením (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,	q. Z-type EIC code for the supply through the direct line (if applicable), assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
r. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy, za ktoré poskytuje údaje prevádzkovateľ sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,	r. Z-type EIC codes of the offtake and supply points connected to the system from which data are provided by the operator of the system to which the electricity generating facility is connected;
s. EIC kódy Z pre evidenciu dodávky elektriny do sústavy nahlasovanú výrobcom elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (údaje poskytuje výrobca elektriny v prípade, ak nemá povinnosť zabezpečiť meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny),	s. Z-type EIC codes for keeping records of electricity supply to the system reported by the electricity producer assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility (data shall be provided by the electricity producer in the event that the electricity producer is not obliged to ensure the metering of produced electricity at the electricity generating facility terminals);

- t. EIC kódy Z pre evidenciu plánovanej výroby elektriny v zariadení na výrobu elektriny nahlasovanej výrobcou elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- u. EIC kód Z pre dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- v. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,
- w. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,
- x. adresa prevádzky,
- y. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v kW,
- z. dosiahnuteľný výkon v kW,
- aa. príznak výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike,
- bb. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,
- cc. príznak zariadenia na výrobu elektriny s priznanou podporou pre zariadenie na výrobu elektriny (OZE/ VU KVET/ výroba elektriny z domáceho uhlia),
- dd. príznak zariadenia na výrobu elektriny v ostrovnej prevádzke (off-grid inštalácia),
- ee. údaj o odstávkach zariadenia na výrobu elektriny vo formáte od dd.mm.rrrr do dd.mm.rrrr,

- t. Z-type EIC codes for keeping records of the planned electricity production in the electricity generating facility, reported by the electricity producer assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
- u. Z-type EIC code for the achievable power output of the electricity generating facility assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
- v. electricity generating facility commissioning date;
- w. electricity generating facility decommissioning date;
- x. operation address;
- y. installed power output of the electricity generating facility in kW;
- z. achievable power output in kW;
- aa. sentinel of the electricity producer who does not conduct business in energy sector under the Energy Act;
- bb. sentinel of the pumped storage hydropower plant;
- cc. sentinel of the electricity generating facility with awarded support to the electricity generating facility (RES / HE CHP / electricity production from domestic coal);
- dd. sentinel of the electricity generating facility in island operation (off-grid installation);
- ee. data on outages of the electricity generating facility in the format from dd.mm.yyyy to dd.mm.yyyy;

- ff. typ výroby v členení podľa primárneho zdroja energie,
 - gg. EIC kód X poskytovateľa meraných údajov,
 - hh. EIC kódy Z pre evidenciu množstva elektriny na podporu doplatkom priradené k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - ii. EIC kód X účastníka trhu, ktorý pre dané zariadenie na výrobu elektriny zabezpečuje podporu elektriny doplatkom,
 - jj. údaj o periodicite pre výplatu doplatku priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - kk. údaj o spôsobe podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu:
 - i. odberom elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené za cenu elektriny na straty,
 - ii. doplatkom.
2. OKTE, a.s. pre jednotlivé EIC kódy Z eviduje namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za príslušné obdobie.

- ff. type of production structured by the primary energy source;
 - gg. X-type EIC code of the provider of metered data;
 - hh. Z-type EIC codes for keeping records of electricity quantity for support through additional payment assigned to the W-type EIC code of individual generators or of other electricity generating facilities;
 - ii. X-type EIC code of the market participant who provides the electricity support to the particular electricity generating facility through additional payment;
 - jj. data on the periodicity for making the additional payment, assigned to the W-type EIC code of individual generators or of other electricity generating facilities;
 - kk. indication of the method of support to the electricity production from renewable energy sources and of support to the highly efficient combined heat and electricity production, assigned to the W-type EIC code of individual generators or of other electricity generating facilities:
 - i. through the electricity offtake by the operator of the regional distribution system to which the electricity producer's facility is connected at the price of electricity for losses;
 - ii. through additional payment.
2. For the individual Z-type EIC codes, OKTE shall keep records of metered data or data determined in a substitute manner in MWh with accuracy to six decimal points for the relevant period.

3. Zadávanie údajov podľa odseku 0 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v Zmluve o poskytovaní dát uzatvorenej s príslušným výrobcom elektriny. Správu údajov podľa odseku 0 písm. 0, 0 až 0 a 0 až 0 vykonáva príslušný výrobca elektriny.

2.2.6. Evidencia typových diagramov odberu

1. OKTE, a.s. eviduje triedy typových diagramov odberu (ďalej tiež TDO), normalizované hodnoty typových diagramov odberu, predikované prepočítané hodnoty typových diagramov odberu a prepočítané hodnoty typových diagramov odberu.
2. Na základe TDO sa určuje množstvo odberu alebo dodávky elektriny na odbornom alebo odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt.
3. Normalizované hodnoty typového diagramu odberu (TDO_n) sú vypočítané na normálové klimatické podmienky.
4. Prepočítané hodnoty typového diagramu odberu (TDO_p) sú vypočítané z TDO_n na základe skutočných klimatických podmienok alebo iných skutočností.
5. Triedy typových diagramov odberu do IS OKTE zadáva prevádzkovateľ sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt.
6. Normalizované hodnoty typových diagramov odberu k jednotlivým triedam typových diagramov odberu do IS OKTE zadáva prevádzkovateľ sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt.
7. Hodnoty TDO sú evidované s presnosťou na 8 desatinných miest.

3. Entering the data under para 0 shall be performed by OKTE on the basis of the data set out in the Data Provision Agreement concluded with the relevant electricity producer. The data administration under para 0 (c), (0) to (0) and (0) to (0) shall be performed by the relevant electricity producer.

2.2.6. Recording the Offtake Model Diagrams

1. OKTE shall keep records of the offtake model diagrams (hereinafter referred to also as OMD, or TDO in Slovak) classes, standardized values of the offtake model diagrams, predicted converted values of the offtake model diagrams and converted values of the offtake model diagrams.
2. The offtake model diagram shall be used to determine the electricity offtake or supply quantity at the offtake or supply point equipped with the designated meter without any data recording system.
3. The standardized values of the offtake model diagram (TDO_n) shall be calculated for normal climatic conditions.
4. The converted values of the offtake model diagram (TDO_p) shall be calculated from the standardized offtake model diagram (TDO_n) based on actual climatic conditions or other facts.
5. The offtake model diagram classes shall be entered into the OKTE IS by the system operator who uses the designated meters without any continuous recording system.
6. The standardized values of the offtake model diagrams for the individual classes of the offtake model diagrams shall be entered into the OKTE IS by the system operator who uses the designated meters without any continuous recording system.
7. The offtake model diagram values shall be recorded with accuracy to eight decimal places.

8. OKTE, a.s. denne zverejňuje používané triedy TDO a hodnoty typových diagramov odberu na svojom webovom sídle.
9. OKTE, a.s. využíva normalizované TDO pre účely:
 - a. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby zúčtovania odchýlok,
 - b. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby zúčtovania rozdielov,
 - c. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny,
 - d. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby predikcie nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny,
 - e. stanovenia hodnôt dodávky a odberu elektriny pre potreby centrálnej fakturácie.

2.3. Poskytovanie údajov zo strany účastníkov trhu s elektrinou

2.3.1. Údaje poskytované prevádzkovateľom prenosovej sústavy

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených do prenosovej sústavy obsahujúci tieto údaje:
 - a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
 - b. druh odberného miesta:
 - i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto odberateľa sa

8. On a daily basis, OKTE shall publish the used classes of the offtake model diagrams and the values thereof at its website.
9. OKTE shall use the standardized offtake model diagrams in order to:
 - a. determine the electricity supply and offtake values for the purposes of imbalance settlement;
 - b. determine the electricity supply and offtake values for the purposes of the settlement of differences;
 - c. determine the electricity supply and offtake values for the purposes of the calculation of allocated electricity offtake and supply values;
 - d. determine the electricity supply and offtake values for the purposes of the prediction of allocated electricity offtake and supply values;
 - e. determine the electricity supply and offtake values for the purposes of the central invoicing.

2.3. Provision of Data by Electricity Market Participants

2.3.1. Data Provided by the Transmission System Operator

1. The transmission system operator shall deliver OKTE a list of the offtake and supply points connected to the transmission system including the following data:
 - a. Z-type EIC code of the offtake and supply point;
 - b. type of the offtake point:
 - i. consumer's offtake point (electricity offtake from the system); the consumer's offtake point shall

považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

iii. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

iv. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

v. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,

be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the system takes place and at which no electricity generating facility is registered;

ii. consumer's supply point (electricity supply to the system); the consumer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the system takes place and at which no electricity generating facility is registered;

iii. electricity producer's offtake point (electricity offtake from the system); the electricity producer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the system takes place and at which an electricity generating facility is registered;

iv. electricity producer's supply point (electricity supply to the system); the electricity producer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the system takes place and at which an electricity generating facility is registered;

v. offtake point forming the interface of systems (electricity offtake from the system); the offtake point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from the system operator system to another system takes place;

- vi. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,
- vii. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy); za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa kapitoly 0 odseku 0 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,
- viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
- ix. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,
- x. straty elektriny v sústave,

- vi. supply point forming the interface of systems (electricity supply to the system); the supply point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from another system to the system operator system takes place;
- vii. offtake and supply point forming the interface of systems (electricity offtake from the system and electricity supply to the system); the offtake and supply point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from the system operator system to another system and the physical flow of electricity from another system to the system operator system take place; the offtake and supply point forming the interface of systems (electricity offtake from the system and electricity supply to the system) evaluated under Section 0, para 0 may be assigned only one Y-type EIC code of the balancing group to which the offtake and supply point forming the interface of systems is assigned;
- viii. internal electricity consumption of the system operator in the system operation;
- ix. other internal electricity consumption of the system operator;
- x. electricity losses in the system;

- xi. nemerany odber,
- c. typ určeného meradla:
 - i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,
 - ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,
 - iii. hodnoty stanovené výpočtom,
 - iv. hodnoty stanovené odhadom,
- d. typ uzatvorenej zmluvy:
 - i. zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny s užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta,
 - ii. zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny s dodávateľom elektriny,
- e. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za OOM prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- f. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného miesta, ktorý na danom odbernom mieste prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- g. EIC kód X dodávateľa elektriny alebo účastníka trhu s elektrinou, ktorý vykupuje elektrinu v odovzdávacom mieste, a ktorý za dané odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,

- xi. unmetered offtake;
- c. type of the designated meter:
 - i. the designated meter with a continuous data recording system and remote data transmission system;
 - ii. the designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system;
 - iii. values determined through calculation;
 - iv. values determined through estimation;
- d. type of the concluded agreement:
 - i. agreement on access to the transmission system and electricity transmission with the offtake and supply point user;
 - ii. agreement on access to the transmission system and electricity transmission with the electricity supplier;
- e. Y-type EIC code of the balancing group of the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- f. X-type EIC code of the electricity supplier to the offtake point who has assumed the responsibility for imbalance at the particular offtake point;
- g. X-type EIC code of the electricity supplier or of the electricity market participant who purchases electricity at the supply point, and who has assumed the responsibility for imbalance for the particular supply point;

- h. EIC kód Y susediacej sústavy v prípade OOM, ktoré tvorí rozhranie medzi prenosovou sústavou a inou prenosovou sústavou alebo prenosovou sústavou a distribučnou sústavou,
 - i. údaj o období, v ktorom je prenos prerušený v prípade prerušenia prenosu,
 - j. dátum začiatku dodávky poslednej inštancie v prípade dodávky poslednej inštancie,
 - k. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytne OKTE, a.s. na vyžiadanie tieto údaje:
- a. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny vo forme nasledujúcich údajov:
 - i. EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
 - ii. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny, alebo
 - b. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste výrobcu elektriny v inej forme dohodnutej medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

- h. Y-type EIC code of the neighbouring system in the case of the offtake and supply point that forms an interface between the transmission system and another transmission system or between transmission system and distribution system;
 - i. data on the period in which the transmission is interrupted in the case of transmission interruption;
 - j. date of the beginning of the supply of last resort in the case of the supply of last resort;
 - k. date of the beginning and possibly, the date of termination of the offtake and supply point validity.
2. Upon request, the transmission system operator shall provide OKTE with the following data:
- a. identification data of the electricity producer and electricity generating facility in the form of the following data:
 - i. X-type EIC code of the electricity producer who holds the licence for electricity production at the offtake and supply point in the case of the electricity producer's offtake and supply point;
 - ii. W-type EIC code of the electricity generating facility in the case of the electricity producer's offtake and supply point; or
 - b. identification data of the electricity producer and electricity generating facility at the particular offtake and supply point of the electricity producer in any other form agreed by and between OKTE and the transmission system operator.

3. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy oznámi OKTE, a.s. každú zmenu údajov podľa odseku 0 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 0, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňa, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).
4. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
 - a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
 - iv. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,
 - b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,

3. The transmission system operator shall notify OKTE of any change in the data under para 0 for the offtake and supply point, termination of the offtake and supply point and establishment of a new offtake and supply point, including the data under para 0, no later than 9:00 of the day preceding the day as of which the change shall become effective (D-1, 9:00).
4. The transmission system operator shall provide OKTE with the following metered data or data determined in a substitute manner:
 - a. physical offtake of electricity from the transmission system operator's system to the individual offtake or supply points:
 - i. of the electricity consumers connected to the transmission system, including internal electricity consumption of the transmission system operator in the system operation and other internal electricity consumption of the transmission system operator;
 - ii. of the electricity producers connected to the transmission system;
 - iii. forming the interface of the transmission system and another transmission system;
 - iv. forming the interface of the transmission system and the distribution system;
 - b. physical supply of electricity from the individual supply or offtake points to the transmission system operator's system:
 - i. of the electricity consumers connected to the transmission system;

- ii. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
 - iv. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,
 - c. straty elektriny v prenosovej sústave.
5. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 0:
- a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrt' hodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest,
 - b. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt' hodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade opráv údajov, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest:
 - i. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
 - ii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,
 - c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt' hodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade opráv

- ii. of the electricity producers connected to the transmission system;
 - iii. forming the interface of the transmission system and another transmission system;
 - iv. forming the interface of the transmission system and the distribution system;
 - c. electricity losses in the transmission system.
5. The transmission system operator shall deliver OKTE the metered data or data determined in a substitute manner under para 0:
- a. daily by 9:00 for the preceding calendar day in 15-minute resolution in MW with accuracy to six decimal places,
 - b. by the third working day of the month for the preceding calendar month in 15-minute resolution in MW with accuracy to six decimal places in the case of data corrections, including metered data from B-type metering in the case of offtake or supply points:
 - i. of the electricity producers connected to the transmission system;
 - ii. forming the interface of the transmission system and another transmission system;
 - iii. forming the interface of the transmission system and the distribution system;
 - c. by the fifth working day of the month for the preceding calendar month in 15-minute resolution in MW with accuracy to six decimal places in the case of data

- údajov, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
- d. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade odberných alebo odovzdávacích miest
 - i. výrobcov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
 - ii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a inej prenosovej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie prenosovej sústavy a distribučnej sústavy,
 - e. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 6 desatinných miest v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do prenosovej sústavy,
 - f. v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom sústavy,
 - g. za mesiac, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok, do 25. dňa 2. mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok.

corrections, including metered data from B-type metering in the case of offtake or supply points of electricity consumers connected to the transmission system;

- d. by the third working day of the month for the preceding calendar month, the data in MWh for the relevant period with accuracy to six decimal places in the case of offtake or supply points
 - i. of the electricity producers connected to the transmission system;
 - ii. forming the interface of the transmission system and another transmission system;
 - iii. forming the interface of the transmission system and the distribution system;
- e. by the fifth working day of the month for the preceding calendar month, the data in MWh for the relevant period with accuracy to six decimal places in the case of offtake and supply points of electricity consumers connected to the transmission system;
- f. in the case of a change of the electricity supplier or a change of the balancing group or in the case of a change of the offtake and supply point user at the offtake and supply point, by the fifth working day after the change date notified by the system operator;
- g. for the month for which the final imbalance evaluation shall be performed, by the twenty-fifth day of the second month following the month for which the final imbalance evaluation is performed.

6. Ak prevádzkovateľ prenosovej sústavy zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.
7. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa do 9:00 hod. v rozsahu:
- a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr,
 - b. EIC kód typu X nového dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa odseku 0,
 - c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku 0.
8. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet pre porovnanie údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt' hodinovom rozlíšení v MW a údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v MWh za príslušné obdobie, zvlášť za odber a zvlášť za dodávku elektriny, pričom v porovnávaných údajoch je dovolená odchýlka $\pm 0,5\%$ alebo najviac 10 kWh. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak nie je dodržaná dovolená odchýlka podľa prvej vety tohto odseku. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa prvej vety tohto odseku nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

6. If the transmission system operator finds out that the provided data are not correct, the transmission system operator shall deliver corrected data to OKTE.
7. The transmission system operator shall notify OKTE of a change of the electricity supplier for the offtake and supply point no later than five days prior to the change of the electricity supplier by 9:00 to the following extent:
- a. the date as of which the change is effective in the format of dd.mm.yyyy;
 - b. X-type EIC code of the new electricity supplier to the offtake and supply point who assumes the responsibility for imbalance for the particular offtake or supply point as of the date under para 0;
 - c. Y-type EIC code of the balancing group of the new Subject of Settlement to whose balancing group the offtake and supply point is assigned as of the date under para 0.
8. OKTE can apply a control calculation to compare the data for the preceding calendar month in 15-minute resolution in MW and the data for the preceding calendar month in MWh for the relevant period, separately for the electricity offtake and for the electricity supply, and the allowable deviation in the compared data may be $\pm 0.5\%$ or no more than 10 kWh. OKTE may reject the metered data or data determined in a substitute manner in the event that the allowable deviation according to the first sentence of this para is not complied with. In the event that the control calculation according to the first sentence of this para shows a discrepancy, OKTE shall highlight such a discrepancy through the OKTE IS.

2.3.2. Údaje poskytované prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených do distribučnej sústavy obsahujúci tieto údaje:
 - a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
 - b. druh odberného miesta:
 - i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iii. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - iv. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy); za

2.3.2. Data Provided by the Regional Distribution System Operator

1. The regional distribution system operator shall deliver OKTE a list of the offtake and supply points connected to the distribution system containing the following data:
 - a. Z-type EIC code of the offtake and supply point;
 - b. type of the offtake point:
 - i. consumer's offtake point (electricity offtake from the system); the consumer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the system takes place and at which no electricity generating facility is registered;
 - ii. consumer's supply point (electricity supply to the system); the consumer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the system takes place and at which no electricity generating facility is registered;
 - iii. electricity producer's offtake point (electricity offtake from the system); the electricity producer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the system takes place and at which an electricity generating facility is registered;
 - iv. electricity producer's supply point (electricity supply to the system); the electricity producer's

odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

v. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,

vi. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,

vii. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy); za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa kapitoly 0 odseku 0 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej

supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the system takes place and at which an electricity generating facility is registered;

v. offtake point forming the interface of systems (electricity offtake from the system); the offtake point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from the system operator system to another system takes place;

vi. supply point forming the interface of systems (electricity supply to the system); the supply point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from another system to the system operator system takes place;

vii. offtake and supply point forming the interface of systems (electricity offtake from the system and electricity supply to the system); the offtake and supply point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from the system operator system to another system and the physical flow of electricity from another system to the system operator system take place; the offtake and supply point forming the interface of systems (electricity offtake from the system and electricity supply to the system) evaluated under Section 0 para 0 may be assigned only one Y-type EIC code of the

skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,

- viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
- ix. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,
- x. straty elektriny v sústave,
- xi. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

- i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,
- ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,
- iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,
- iv. hodnoty stanovené výpočtom,
- v. hodnoty stanovené odhadom,

d. napäťová úroveň

- i. VVN
- ii. VN
- iii. NN

balancing group to which the offtake and supply point forming the interface of systems is assigned;

- viii. internal electricity consumption of the system operator in the system operation;
- ix. other internal electricity consumption of the system operator;
- x. electricity losses in the system;
- xi. unmetered offtake;

c. type of the designated meter:

- i. the designated meter with a continuous data recording system and remote data transmission system;
- ii. the designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system;
- iii. the designated meter without any continuous data recording system;
- iv. values determined through calculation;
- v. values determined through estimation;

d. voltage

- i. high voltage
- ii. medium voltage
- iii. low voltage

e. typ uzatvorenej zmluvy:

- i. zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s užívateľom odberného a odovzdávacieho miesta,
 - ii. rámcová distribučná zmluva s dodávateľom elektriny,
- f. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- g. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného miesta, ktorý za dané odberné miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- h. EIC kód X dodávateľa elektriny alebo účastníka trhu s elektrinou, ktorý vykupuje elektrinu v odovzdávacom mieste, a ktorý za dané odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- i. EIC kód Y susediacej sústavy v prípade OOM, ktoré tvoria rozhranie medzi distribučnou sústavou a inou distribučnou sústavou alebo distribučnou sústavou a prenosovou sústavou,
- j. údaj o období, v ktorom je distribúcia prerušená v prípade prerušenia distribúcie,

e. type of the concluded agreement:

- i. agreement on access to the distribution system and electricity distribution with the offtake and supply point user;
 - ii. framework distribution agreement with the electricity supplier;
- f. Y-type EIC code of the balancing group of the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- g. X-type EIC code of the electricity supplier to the offtake point who has assumed the responsibility for imbalance for the particular offtake point;
- h. X-type EIC code of the electricity supplier or of the electricity market participant who purchases electricity at the supply point and who has assumed the responsibility for imbalance for the particular supply point;
- i. Y-type EIC code of the neighbouring system in the case of the offtake and supply point that forms the interface between the distribution system and another distribution system or between the distribution system and the transmission system;
- j. data on the period in which the distribution is interrupted in the case of interruption of distribution;

- k. triedu TDO a údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny v prípade OOM vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
- l. dátum začiatku dodávky poslednej inštancie v prípade dodávky poslednej inštancie,
- m. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM,
- n. kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému:
 - i. bez inteligentného meracieho systému
 - ii. základná funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov, a typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov),
 - iii. pokročilá funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),
 - iv. špeciálna funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov).

- k. offtake model diagram class and data on the expected annual electricity offtake or electricity supply in the case of an offtake and supply point equipped with the designated meter without any continuous data recording system;
- l. date of the beginning of the supply of last resort in the case of the supply of last resort;
- m. date of the beginning and possibly, the date of termination of the offtake and supply point validity;
- n. category of technical parameters of the smart metering system:
 - i. without any smart metering system;
 - ii. basic functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system, and the type of the designated meter with a continuous data recording system with remote data transmission);
 - iii. advanced functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system and with a remote data transmission system);
 - iv. special functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data

2. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. na vyžiadanie tieto údaje:
- a. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny vo forme nasledujúcich údajov
 - i. EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
 - ii. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny, alebo
 - b. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste výrobcu elektriny v inej forme dohodnutej medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.
3. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 0 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 0, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňa, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).
4. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

recording system and with a remote data transmission system).

2. Upon request, the regional distribution system operator shall provide OKTE with the following data:
- a. identification data of the electricity producer and electricity generating facility in the form of the following data:
 - i. X-type EIC code of the electricity producer who holds the licence for electricity production at the offtake and supply point in the case of the electricity producer's offtake and supply point;
 - ii. W-type EIC code of the electricity generating facility in the case of the electricity producer's offtake and supply point; or
 - b. identification data of the electricity producer and electricity generating facility at the particular offtake and supply point of the electricity producer in another form agreed between OKTE and the regional distribution system operator.
3. The regional distribution system operator shall notify OKTE of a change of the data under para 0 for the offtake and supply point, termination of the offtake and supply point and establishment of a new offtake and supply point, including the data under para 0, no later than 9:00 of the day preceding the day on which the change is effective (D-1, 9:00).
4. The regional distribution system operator shall provide OKTE with the following metered data or data determined in a substitute manner:

- a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
 - b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
 - c. straty elektriny v distribučnej sústave.
5. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 0:

- a. physical offtake of electricity from the system of the distribution system operator to individual offtake or supply points:
 - i. of the electricity consumers connected to the distribution system, including internal electricity consumption of the distribution system operator in the system operation and other internal electricity consumption of the distribution system operator;
 - ii. of the electricity producers connected to the distribution system;
 - iii. forming the interface of the distribution system and another distribution system;
 - b. physical supply of electricity to the system of the distribution system operator from individual supply or offtake points:
 - i. of the electricity consumers connected to the distribution system;
 - ii. of the electricity producers connected to the distribution system;
 - iii. forming the interface of the distribution system and another distribution system;
 - c. electricity losses in the distribution system.
5. The regional distribution system operator shall provide OKTE with the metered data or data determined in a substitute manner under para 0:

- a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát elektriny v sústave,
- b. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest
 - i. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - ii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
- c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, a v prípade strát elektriny v sústave,

- a. daily by 9:00 for the preceding calendar day in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter with a continuous data recording system and in the case of electricity losses in the system;
- b. by the third working day of the month for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of corrections of data metered by the designated meter with a continuous data recording system, including metered data from B-type metering in the case of offtake or supply points:
 - i. of the electricity producers connected to the distribution system;
 - ii. forming the interface of the distribution system and another distribution system;
- c. by the fifth working day of the month for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of corrections of data metered by the designated meter with a continuous data recording system, including metered data from B-type metering in the case of offtake or supply points of electricity consumers connected to the distribution system, including internal electricity consumption of the distribution system operator in the system operation and other internal electricity consumption of the distribution system operator, and in the case of electricity losses in the system;

- d. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest
 - i. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - ii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
- e. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
- f. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,
- g. v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM alebo pri zmene typu určeného meradla do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy,

- d. by the third working day of the month for the preceding calendar month, data in kWh for the relevant period in the case of A-type metering and B-type metering with accuracy to three decimal points in the case of offtake or supply points
 - i. of the electricity producers connected to the distribution system;
 - ii. forming the interface of the distribution system and another distribution system;
- e. by the fifth working day of the month for the preceding calendar month, the data in kWh for the relevant period in the case of A-type metering and B-type metering with accuracy to three decimal points in the case of offtake or supply points of electricity consumers connected to the distribution system;
- f. by the fifth working day after the reading of the designated meter for the period from the previous reading of the designated meter in the case of data metered by the designated meter without any continuous data recording system in kWh with accuracy to three decimal points;
- g. in the case of a change of the electricity supplier or a change of the balancing group or in the case of a change of the offtake and supply point user at the offtake and supply point or in the case of a change of the type of the designated meter, by the fifth working day after the change date notified by the regional distribution system operator;

- h. za mesiac, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok, do 25. dňa 2. mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok.
- 6. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.
- 7. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. používané triedy typových diagramov odberu a normalizované hodnoty typových diagramov odberu, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka.
- 8. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla:
 - a. výšku odberu alebo dodávky elektriny v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za obdobie od predchádzajúceho odpočtu,
 - b. dátum odpočtu,
 - c. v prípade prvého oznámenia za dané odberné miesto alebo odovzdávacie miesto dátum predchádzajúceho odpočtu,
 - d. odhad ročného odberu alebo ročnej dodávky elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta.

- h. for the month for which the final imbalance evaluation shall be performed, by the twenty-fifth day of the second month following the month for which the final imbalance evaluation is performed.
- 6. If the regional distribution system operator finds out that the provided data are not correct, the regional distribution system operator shall provide OKTE with corrected data.
- 7. The regional distribution system operator who uses the designated meters without any continuous data recording system shall report OKTE the used classes of the offtake model diagrams and standardized values of the offtake model diagrams by the 30 September of the preceding year.
- 8. The regional distribution system operator who uses the designated meters without any continuous data recording system shall report OKTE the following data by the fifth working day after the reading of the designated meter:
 - a. electricity offtake or supply amount in kWh with accuracy to three decimal points for the period from the previous reading;
 - b. reading date;
 - c. in the case of the first reporting for a particular offtake point or supply point, the date of the previous reading;
 - d. an estimate of the annual electricity offtake amount or annual electricity supply amount at the offtake point or supply point, respectively, in kWh with accuracy to three decimal points.

9. V prípade zmeny výšky taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy (tarifa za prevádzkovanie systému alebo tarifa za systémové služby) poskytne prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy údaj za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a údaj od prvého dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene. Ak prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy neposkytne údaje podľa prvej vety tohto odseku ani na vyžiadanie, OKTE, a.s. stanoví výšku odberu alebo dodávky elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a od prvého dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene do dňa odpočtu využitím údajov dostupných v IS OKTE. Takto stanovenú hodnotu použije OKTE, a.s. pre účely výpočtu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
10. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, ktorého OOM sú pripojené do elektrizačnej sústavy iného štátu ako Slovenskej republiky, odovzdá OKTE, a.s. zoznam všetkých odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhranie jeho distribučnej sústavy a akejkoľvek inej sústavy, ktoré sú odpojené od elektrizačnej sústavy SR, spolu s uvedením dátumu a času odpojenia od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a dátumu a času opätovného pripojenia k elektrizačnej sústave Slovenskej republiky.
11. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytuje za OOM tvoriace rozhranie jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy údaje jedným z nasledovných spôsobov:
- a. Ak OOM má priradený Subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy

9. In the case of a change in the tariff amount for calculating the system operation-related fees (the system operation tariff or the system services tariff), the regional distribution system operator shall provide the data for the period from the previous reading up to the last date of validity of the relevant tariff prior to its change and the data for the period from the first day of validity of the relevant tariff after its change. If the regional distribution system operator fails to provide the data according to the first sentence of this para even in spite of having been requested to do so, OKTE shall determine the electricity offtake amount or the electricity supply amount at the particular offtake or supply point, respectively, for the period from the previous reading up to the last day of validity of the relevant tariff prior to its change and from the first day of validity of the relevant tariff after its change using the data available in the OKTE IS. Such a determined value shall be used by OKTE for the purposes of calculating the final electricity consumption at the particular offtake or supply point.
10. The regional distribution system operator whose offtake and supply points are connected to the power system of a country other than the Slovak Republic shall deliver OKTE a list of all offtake and supply points forming the interface of its distribution system and any other system that are disconnected from the power system of the Slovak Republic, together with the indication of the date and time of disconnection from the power system of the Slovak Republic and the date and time of the reconnection to the power system of the Slovak Republic.
11. The regional distribution system operator shall provide the data for the offtake and supply points forming the interface of its distribution system and a foreign system using one of the following methods:
- a. If the offtake and supply point is assigned a Subject of Settlement, the regional distribution system operator

poskytuje za dané OOM namerané údaje a ostatné údaje podľa tejto kapitoly,

- b. Ak OOM nemá priradený Subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy vytvorí virtuálne OOM, ktorému priradí Subjekt zúčtovania, a za ktoré poskytuje namerané údaje z rozhrania jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy a ostatné údaje podľa tejto kapitoly.

12. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa do 9:00 hod. v rozsahu:

- a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr,
- b. EIC kód typu X nového dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa odseku 0,
- c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku 0.

13. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet pre porovnanie údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt' hodinovom rozlíšení v kW a údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v kWh za príslušné obdobie, zvlášť za odber a zvlášť za dodávku elektriny, pričom v porovnávaných údajoch je dovoľená odchýlka $\pm 0,5\%$ alebo

shall provide metered data and other data according to this Section for the particular offtake and supply point;

- b. If the offtake and supply point is not assigned a Subject of Settlement, the regional distribution system operator shall create a virtual offtake and supply point to which the regional distribution system operator shall assign a Subject of Settlement and for which the regional distribution system operator shall provide metered data from the interface of its distribution system and the foreign system and other data according to this Section.

12. The regional distribution system operator shall notify OKTE of a change of the electricity supplier for the offtake and supply point no later than five days prior to the change of the electricity supplier by 9:00 to the following extent:

- a. the date as of which the change is effective in the format of dd.mm.yyyy;
- b. X-type EIC code of the new electricity supplier to the offtake and supply point who assumes the responsibility for imbalance for the particular offtake or supply point as of the date under para a;
- c. Y-type EIC code of the balancing group of the new Subject of Settlement to whose balancing group the offtake and supply point is assigned as of the date under para a.

13. OKTE can apply a control calculation to compare the data for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW and the data for the preceding calendar month in kWh for the relevant period, separately for the electricity offtake and the electricity supply, and the allowable deviation in the compared data may be $\pm 0.5\%$ or no more

najviac 10 kWh. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak nie je dodržaná dovolená odchýlka podľa prvej vety tohto odseku. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa prvej vety tohto odseku nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

14. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 0 písm. 0 v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.

2.3.3. Údaje poskytované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených do distribučnej sústavy obsahujúci tieto údaje:
 - a. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
 - b. druh odberného miesta:
 - i. odberné miesto odberateľa (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
 - ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

than 10 kWh. OKTE may reject the metered data or data determined in a substitute manner in the event that the allowable deviation according to the first sentence of this para is not complied with. In the event that the control calculation according to the first sentence of this para shows a discrepancy, OKTE shall highlight such a discrepancy through the OKTE IS.

14. The regional distribution system operator shall provide OKTE with the data under para 0 (0) within 30 calendar days after the date on which the smart metering system is installed.

2.3.3. Data Provided by the Local Distribution System Operator

1. The local distribution system operator shall deliver OKTE a list of offtake and supply points connected to the distribution system containing the following data:
 - a. Z-type EIC code of the offtake and supply point;
 - b. type of the offtake point:
 - i. consumer's offtake point (electricity offtake from the system); the consumer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the system takes place and at which no electricity generating facility is registered;
 - ii. consumer's supply point (electricity supply to the system); the consumer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the system takes place and at which no electricity generating facility is registered;

- iii. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny zo sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- iv. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do sústavy a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- v. odberné miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy); za odberné miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy,
- vi. odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (dodávka elektriny do sústavy); za odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy,
- vii. odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka do sústavy); za odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie

- iii. electricity producer's offtake point (electricity offtake from the system); the electricity producer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the system takes place and at which an electricity generating facility is registered;
- iv. electricity producer's supply point (electricity supply to the system); the electricity producer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the system takes place and at which an electricity generating facility is registered;
- v. offtake point forming the interface of systems (electricity offtake from the system); the offtake point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from the system operator system to another system takes place;
- vi. supply point forming the interface of systems (electricity supply to the system); the supply point forming the interface of systems shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from another system to the system operator system takes place;
- vii. offtake and supply point forming the interface of systems (electricity offtake from the system and the electricity supply to the system); the offtake and supply point forming the interface of systems

sústav sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom dochádza k fyzickému toku elektriny zo sústavy prevádzkovateľa sústavy do inej sústavy aj k fyzickému toku elektriny z inej sústavy do sústavy prevádzkovateľa sústavy; odbernému a odovzdávaciemu miestu tvoriacemu rozhranie sústav (odber elektriny zo sústavy aj dodávka elektriny do sústavy) vyhodnocovanému podľa kapitoly 0 odseku 0 je možné priradiť len jeden EIC kód Y bilančnej skupiny, do ktorej je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav priradené,

- viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
- ix. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,
- x. straty elektriny v sústave,
- xi. nemeraný odber,

c. typ určeného meradla:

- i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,
- ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,
- iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,

shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical flow of electricity from the system operator system to another system and the physical flow of electricity from another system to the system operator system take place; the offtake and supply point forming the interface of systems (electricity offtake from the system and electricity supply to the system) evaluated under Section 0, para 0 may be assigned only one Y-type EIC code of the balancing group to which the offtake and supply point forming the interface of systems is assigned;

- viii. internal electricity consumption of the system operator in the system operation;
- ix. other internal electricity consumption of the system operator;
- x. electricity losses in the system;
- xi. unmetered offtake;

c. type of the designated meter:

- i. the designated meter with a continuous data recording system and remote data transmission system;
- ii. the designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system;
- iii. the designated meter without any continuous data recording system;

- iv. hodnoty stanovené výpočtom,
- v. hodnoty stanovené odhadom,
- d. napäťová úroveň
 - i. VVN
 - ii. VN
 - iii. NN
- e. typ uzatvorenej zmluvy:
 - i. zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s užívateľom OOM,
 - ii. rámcová distribučná zmluva s dodávateľom elektriny,
- f. EIC kód Y bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktorý za odberné a odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- g. EIC kód X dodávateľa elektriny do odberného miesta, ktorý za dané odberné miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- h. EIC kód X dodávateľa elektriny alebo účastníka trhu s elektrinou, ktorý vykupuje elektrinu v odovzdávacom mieste, a ktorý za dané odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku,
- i. EIC kód Y susediacej sústavy v prípade odberného a odovzdávacieho miesta, ktoré tvorí rozhranie medzi distribučnou sústavou a inou distribučnou sústavou alebo distribučnou sústavou a prenosovou sústavou,

- iv. values determined through calculation;
- v. values determined through estimation;
- d. voltage level
 - i. high voltage
 - ii. medium voltage
 - iii. low voltage
- e. type of the concluded agreement:
 - i. agreement on access to the distribution system and electricity distribution with the offtake and supply point user;
 - ii. framework distribution agreement with the electricity supplier;
- f. Y-type EIC code of the balancing group of the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- g. X-type EIC code of the electricity supplier to the offtake point who has assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- h. X-type EIC code of the electricity supplier or electricity market participant who purchases electricity at the supply point and who has assumed the responsibility for imbalance for the particular supply point;
- i. Y-type EIC code of the neighbouring system in the case of the offtake and supply point that form the interface between the distribution system and another distribution

- j. údaj o období, v ktorom je distribúcia prerušená v prípade prerušenia distribúcie,
- k. triedu TDO a údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta vybaveného určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
- l. dátum začiatku dodávky poslednej inštancie v prípade dodávky poslednej inštancie,
- m. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM,
- n. kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému:
 - i. bez inteligentného meracieho systému,
 - ii. základná funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov, a typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov),
 - iii. pokročilá funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),

system or between the distribution system and the transmission system;

- j. data on the period in which the distribution is interrupted in the case of interruption of distribution;
- k. offtake model diagram class and data on the expected annual electricity offtake or supply in the case of the offtake and supply point equipped with the designated meter without any continuous data recording system;
- l. date of the beginning of the supply of last resort in the case of the supply of last resort;
- m. date of the beginning and possibly, the date of termination of the offtake and supply point validity;
- n. category of technical parameters of the smart metering system:
 - i. without any smart metering system,
 - ii. basic functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system, and the type of the designated meter with a continuous data recording system with remote data transmission);
 - iii. advanced functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system and with a remote data transmission system);

- iv. špeciálna funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov).
- 2. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. na vyžiadanie tieto údaje:
 - a. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny vo forme nasledujúcich údajov
 - i. EIC kód X výrobcu elektriny, ktorý je držiteľom povolenia na výrobu elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
 - ii. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny, alebo
 - b. identifikačné údaje výrobcu elektriny a zariadenia na výrobu elektriny na danom odbernom a odovzdávacom mieste výrobcu elektriny v inej forme dohodnutej medzi OKTE, a.s. a prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy.
- 3. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 0 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 0, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňa, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).

- iv. special functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system and with a remote data transmission system).
- 2. Upon request, the local distribution system operator shall provide OKTE with the following data:
 - a. identification data of the electricity producer and electricity generating facility in the form of the following data:
 - i. X-type EIC code of the electricity producer who holds the licence for electricity production at the offtake and supply point in the case of the offtake and supply point of the electricity producer;
 - ii. W-type EIC code of the electricity generating facility in the case of the offtake and supply point of the electricity producer; or
 - b. identification data of the electricity producer and electricity generating facility at the particular offtake and supply point of the electricity producer in another form agreed by and between OKTE and the local distribution system operator.
- 3. The local distribution system operator shall notify OKTE of a change of the data under para 0 for the offtake and supply point, termination of the offtake and supply point and establishment of a new offtake and supply point, including the data under para 0, no later than 9:00 of the day preceding the day on which the change is effective (D-1, 9:00).

4. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. fyzický odber elektriny zo sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy do jednotlivých odberných alebo odovzdávacích miest:

i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy,

ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

b. fyzická dodávka elektriny do sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy z jednotlivých odovzdávacích alebo odberných miest:

i. odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

ii. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,

iii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,

c. straty elektriny v distribučnej sústave.

4. The local distribution system operator shall provide OKTE with the following metered data or data determined in a substitute manner:

a. physical offtake of electricity from the system of the distribution system operator to individual offtake or supply points:

i. of the electricity consumers connected to the distribution system, including internal electricity consumption of the distribution system operator in the system operation and other internal electricity consumption of the distribution system operator;

ii. of the electricity producers connected to the distribution system;

iii. forming the interface of the distribution system and another distribution system;

b. physical supply of electricity to the system of the distribution system operator from individual supply or offtake points:

i. of the electricity consumers connected to the distribution system;

ii. of the electricity producers connected to the distribution system;

iii. forming the interface of the distribution system and another distribution system;

c. electricity losses in the distribution system.

5. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 0:

- a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt a v prípade strát elektriny v sústave,
- b. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest
 - i. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - ii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
- c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy, vrátane vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri prevádzkovaní sústavy a ostatnej vlastnej spotreby

5. The local distribution system operator shall provide OKTE with the metered data or data determined in a substitute manner under para 0:

- a. daily by 9:00 for the preceding calendar day in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter with a continuous data recording system and in the case of electricity losses in the system;
- b. by the third working day of the month for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of corrections of data metered by the designated meter with a continuous data recording system, including metered data from B-type metering in the case of offtake and supply points
 - i. of the electricity producers connected to the distribution system;
 - ii. forming the interface of the distribution system and another distribution system;
- c. by the fifth working day of the month for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of corrections of data metered by the designated meter with a continuous data recording system, including metered data from B-type metering in the case of offtake or supply points of electricity consumers connected to the distribution system, including internal electricity consumption of the distribution system operator in the system operation and other internal electricity

- elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, a v prípade strát elektriny v sústave,
- d. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest
 - i. výrobcov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - ii. tvoriacich rozhranie distribučnej sústavy a inej distribučnej sústavy,
 - e. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených do distribučnej sústavy,
 - f. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta,
 - g. v prípade zmeny dodávateľa alebo zmeny bilančnej skupiny alebo pri zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta na OOM alebo pri zmene typu určeného meradla do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy,

consumption of the distribution system operator, and in the case of electricity losses in the system;

- d. by the third working day of the month for the preceding calendar month, the data in kWh for the relevant period in the case of A-type metering and B-type metering with accuracy to three decimal points in the case of offtake or supply points
 - i. of the electricity producers connected to the distribution system;
 - ii. forming the interface of the distribution system and another distribution system;
- e. by the fifth working day of the month for the preceding calendar month, the data in kWh for the relevant period in the case of A-type metering and B-type metering with accuracy to three decimal points in the case of offtake or supply points of electricity consumers connected to the distribution system;
- f. by the fifth working day after the reading of the designated meter for the period from the previous reading of the designated meter in the case of data metered by the designated meter without any continuous data recording system in kWh with accuracy to three decimal points;
- g. in the case of a change of the electricity supplier or a change of the balancing group or in the case of a change of the offtake and supply point user at the offtake and supply point or in the case of a change of the type of the designated meter, by the fifth working day after the

- h. za mesiac, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok, do 25. dňa 2. mesiaca nasledujúceho po mesiaci, pre ktorý sa vykonáva konečné vyhodnotenie odchýlok.
6. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.
7. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. používané triedy typových diagramov odberu a normalizované hodnoty typových diagramov odberu, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka.
8. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla:
- a. výšku odberu alebo dodávky elektriny v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za obdobie od predchádzajúceho odpočtu,
 - b. dátum odpočtu,
 - c. v prípade prvého oznámenia za dané odberné miesto alebo odovzdávacie miesto dátum predchádzajúceho odpočtu,
 - d. odhad ročného odberu alebo ročnej dodávky elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta.

change date notified by the local distribution system operator;

- h. for the month for which the final imbalance evaluation is performed, by the twenty-fifth day of the second month following the month for which the final imbalance evaluation is performed.
6. If the local distribution system operator finds out that the provided data are not correct, the local distribution system operator shall provide OKTE with corrected data.
7. The local distribution system operator who uses the designated meters without any continuous data recording system shall report OKTE the used classes of the offtake model diagrams and standardized values of the offtake model diagrams by 30 September of the preceding year.
8. The local distribution system operator who uses the designated meters without any continuous data recording system shall report OKTE the following data by the fifth working day after the reading of the designated meter:
- a. electricity offtake or supply amount in kWh with accuracy to three decimal points for the period from the previous reading;
 - b. reading date;
 - c. in the case of the first reporting for the particular offtake point or supply point, the date of previous reading;
 - d. an estimate of the annual electricity offtake amount or annual electricity supply amount at the offtake point or supply point, respectively, in kWh with accuracy to three decimal points.

9. V prípade zmeny výšky taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy (tarifa za prevádzkovanie systému alebo tarifa za systémové služby) poskytne prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy údaj za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a údaj od prvého dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene. Ak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy neposkytne údaje podľa prvej vety tohto odseku ani na vyžiadanie, OKTE, a.s. stanoví výšku odberu alebo dodávky elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a od prvého dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene do dňa odpočtu využitím údajov dostupných v IS OKTE. Takto stanovenú hodnotu použije OKTE, a.s. pre účely výpočtu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
10. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, ktorého OOM sú pripojené do elektrizačnej sústavy iného štátu ako Slovenskej republiky, odovzdá OKTE, a.s. zoznam všetkých odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhranie jeho distribučnej sústavy a akejkoľvek inej sústavy, ktoré sú odpojené do elektrizačnej sústavy SR, spolu s uvedením dátumu a času odpojenia od elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky a dátumu a času opätovného pripojenia k elektrizačnej sústave Slovenskej republiky.
11. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytuje za OOM tvoriace rozhranie jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy údaje jedným z nasledovných spôsobov:

9. In the case of a change in the tariff amount for calculating the system operation-related fees (the system operation tariff or the system services tariff), the local distribution system operator shall provide the data for the period from the previous reading up to the last date of validity of the relevant tariff prior to its change and the data for the period from the first day of validity of the relevant tariff after its change. If the local distribution system operator fails to provide the data according to the first sentence of this para even in spite of having been requested to do so, OKTE shall determine the electricity offtake amount or the electricity supply amount at the particular offtake or supply point, respectively, for the period from the previous reading up to the last day of validity of the relevant tariff prior to its change and from the first day of validity of the relevant tariff after its change using the data available in the OKTE IS. Such a determined value shall be used by OKTE for the purposes of calculating the final electricity consumption at the particular offtake or supply point.
10. The local distribution system operator whose offtake and supply points are connected to the power system of a country other than the Slovak Republic shall deliver OKTE a list of all offtake and supply points forming the interface of its distribution system and any other system that are disconnected from the power system of the Slovak Republic, together with the indication of the date and time of disconnection from the power system of the Slovak Republic and the date and time of reconnection to the power system of the Slovak Republic.
11. The local distribution system operator shall provide data for the offtake and supply points forming the interface of its distribution system and a foreign system using one of the following methods:

- a. Ak OOM má priradený Subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy poskytuje za dané OOM namerané údaje a ostatné údaje podľa tejto kapitoly,
 - b. Ak OOM nemá priradený Subjekt zúčtovania, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vytvorí virtuálne OOM, ktorému priradí Subjekt zúčtovania, a za ktoré poskytuje namerané údaje z rozhrania jeho distribučnej sústavy a zahraničnej sústavy a ostatné údaje podľa tejto kapitoly.
- 12. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa do, 9:00 hod. v rozsahu:
 - a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr,
 - b. EIC kód X nového dodávateľa elektriny do odberného a odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa písm. 0,
 - c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa písm. 0.
- 13. môže aplikovať kontrolný výpočet pre porovnanie údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW a údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v kWh za príslušné
 - a. If the offtake and supply point is assigned a Subject of Settlement, the local distribution system operator shall provide metered data and other data according to this Section for the particular offtake and supply point;
 - b. If the offtake and supply point is not assigned a Subject of Settlement, the local distribution system operator shall create a virtual offtake and supply point to which the local distribution system operator shall assign a Subject of Settlement and for which the local distribution system operator shall provide metered data from the interface of its distribution system and the foreign system and other data according to this Section.
- 12. The local distribution system operator shall notify OKTE of a change of the electricity supplier for the offtake and supply point no later than five days prior to the change of the electricity supplier by 9:00 to the following extent:
 - a. the date as of which the change is effective in the format of dd.mm.yyyy;
 - b. X-type EIC code of the new electricity supplier to the offtake and supply point who assumes the responsibility for imbalance for the particular offtake or supply point as of the date under para a;
 - c. Y-type EIC code of the balancing group of the new Subject of Settlement to whose balancing group the offtake and supply point is assigned as of the date under para a.
- 13. OKTE can apply a control calculation to compare the data for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW and the data for the preceding calendar month in kWh for the relevant period,

obdobie, zvlášť za odber a zvlášť za dodávku elektriny, pričom v porovnávaných údajoch je dovolená odchýlka $\pm 0,5\%$ alebo najviac 10 kWh. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak nie je dodržaná dovolená odchýlka podľa prvej vety tohto odseku. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa prvej vety tohto odseku nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

14. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet podľa nasledujúceho vzorca:

$$S = \frac{D - O}{D} \times 100$$

a súčasne preveriť, či je splnená nerovnosť

$$0 \leq S \leq S_{\max},$$

kde

S = veľkosť strát elektriny v miestnej distribučnej sústave v %,

D = fyzická dodávka elektriny z odberných a odovzdávacích miest vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania miestnej distribučnej sústavy a iných sústav do miestnej distribučnej sústavy,

O = fyzický odber elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania miestnej distribučnej sústavy a iných sústav z miestnej distribučnej sústavy,

separately for the electricity offtake and the electricity supply, and the allowable deviation in the compared data may be $\pm 0.5\%$ or no more than 10 kWh. OKTE may reject the metered data or data determined in a substitute manner in the event that the allowable deviation according to the first sentence of this para is not complied with. In the event that the control calculation according to the first sentence of this para shows a discrepancy, OKTE shall highlight such a discrepancy through the OKTE IS.

14. OKTE can apply the control calculation under the following formula:

$$S = \frac{D - O}{D} \times 100$$

while verifying at the same time whether the following inequality is fulfilled:

$$0 \leq S \leq S_{\max},$$

where

S = electricity losses in the local distribution system in %;

D = physical supply of electricity from the offtake and supply points, including offtake and supply points forming the interface of the local distribution system and other systems, to the local distribution system;

O = physical offtake of electricity at the offtake and supply points, including offtake and supply points forming the interface of the local distribution system and other systems, from the local distribution system;

$S_{\max}$ = maximálna hodnota strát elektriny v miestnej distribučnej sústave stanovená vo výške povoleného množstva strát v súlade s ustanoveniami Regulačnej vyhlášky.

15. V prípade, ak nie je splnená nerovnosť podľa odseku 0, OKTE, a.s.:
- na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE,
 - môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť,
 - na nesúlad upozorní ÚRSO.
16. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 0, písm. 0 v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.

2.3.4. Údaje poskytované prevádzkovateľom priameho vedenia

- Prevádzkovateľ priameho vedenia oznámi OKTE, a.s. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je priame vedenie pripojené.
- Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených na priame vedenie obsahujúci tieto údaje:
 - EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
 - druh odberného miesta:
 - odberné miesto odberateľa (odber elektriny z priameho vedenia); za odberné miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny z priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,

$S_{\max}$ = maximum amount of electricity losses in the local distribution system determined in the amount of the allowable loss amount in accordance with the provisions of the Regulatory Decree.

15. In the event that the inequality under para 0 is not fulfilled, OKTE:
- shall highlight such a discrepancy through the OKTE IS;
 - may reject the metered data or data determined in a substitute manner;
 - shall report such a discrepancy to the RONI.
16. The local distribution system operator shall deliver OKTE the data under Section 0, (0) within 30 calendar days from the smart metering system installation date.

2.3.4. Data Provided by the Direct Line Operator

- The direct line operator shall notify OKTE of the W-type EIC code of the electricity generating facility to which the direct line is connected.
- The direct line operator shall deliver OKTE a list of offtake and supply points connected to the direct line containing the following data:
 - Z-type EIC code of the offtake and supply point;
 - type of the offtake point:
 - consumer's offtake point (electricity offtake from the direct line); the consumer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the direct line takes place and at which no electricity generating facility is registered;

- ii. odovzdávacie miesto odberateľa (dodávka elektriny do priameho vedenia); za odovzdávacie miesto odberateľa sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia a ku ktorému nie je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- iii. odberné miesto výrobcu elektriny (odber elektriny z priameho vedenia); za odberné miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaný fyzický odber elektriny z priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- iv. odovzdávacie miesto výrobcu elektriny (dodávka elektriny do priameho vedenia); za odovzdávacie miesto výrobcu elektriny sa považuje miesto odberu elektriny, na ktorom je uskutočňovaná fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia a ku ktorému je evidované zariadenie na výrobu elektriny,
- v. odberné miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (iba odber z priameho vedenia),
- vi. odovzdávacie miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (iba dodávka do priameho vedenia),

- ii. consumer's supply point (electricity supply to the direct line); the consumer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the direct line takes place and at which no electricity generating facility is registered;
- iii. electricity producer's offtake point (electricity offtake from the direct line); the electricity producer's offtake point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical offtake of electricity from the direct line takes place and at which an electricity generating facility is registered;
- iv. electricity producer's supply point (electricity supply to the direct line); the electricity producer's supply point shall be deemed to be the electricity offtake point at which the physical supply of electricity to the direct line takes place and at which an electricity generating facility is registered;
- v. offtake point – the interface of the direct line and another direct line (only offtake from the direct line);
- vi. supply point - the interface of the direct line and another direct line (only supply to the direct line);

- vii. odberné a odovzdávacie miesto - rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia (odber z priameho vedenia aj dodávka do priameho vedenia),
- viii. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa priameho vedenia pri prevádzkovaní priameho vedenia, ak je evidovaná,
- ix. nemerany odber,
- c. typ určeného meradla,
 - i. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov,
 - ii. určené meradlo s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov,
 - iii. určené meradlo bez priebehového záznamu hodnôt,
 - iv. hodnoty stanovené výpočtom,
 - v. hodnoty stanovené odhadom,
- d. napäťová úroveň
 - i. VVN
 - ii. VN
 - iii. NN
- e. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM,

- vii. offtake and supply point - the interface of the direct line and another direct line (offtake from the direct line and supply to the direct line);
- viii. internal electricity consumption of the direct line operator in the direct line operation, if recorded;
- ix. unmetered offtake;
- c. type of the designated meter;
 - i. the designated meter with a continuous data recording system and remote data transmission system;
 - ii. the designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system;
 - iii. the designated meter without any continuous data recording system;
 - iv. values determined through calculation;
 - v. values determined through estimation;
- d. voltage level
 - i. high voltage
 - ii. medium voltage
 - iii. low voltage
- e. date of the beginning and possibly, the date of termination of the offtake and supply point validity;

- f. kategóriu technických parametrov inteligentného meracieho systému:
- i. bez inteligentného meracieho systému,
 - ii. základná funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt bez diaľkového prenosu údajov), a typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt s diaľkovým prenosom údajov),
 - iii. pokročilá funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),
 - iv. špeciálna funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov).
3. Prevádzkovateľ priameho vedenia oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 0 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 0, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).
4. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

- f. category of technical parameters of the smart metering system:
- i. without any smart metering system;
 - ii. basic functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system without any remote data transmission system, and the type of the designated meter with a continuous data recording system with remote data transmission);
 - iii. advanced functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system and with a remote data transmission system);
 - iv. special functionality of the smart metering system (this shall correspond to the type of the designated meter with a continuous data recording system and with a remote data transmission system).
3. The direct line operator shall notify OKTE of a change of the data under para 0 for the offtake and supply point, termination of the offtake and supply point and establishment of a new offtake and supply point, including the data under para 0, no later than 9:00 of the day preceding the day as of which the change is effective (D-1, 9:00).
4. The direct line operator shall provide OKTE with the following metered data or data determined in a substitute manner:

- a. fyzický odber elektriny z priameho vedenia do odberných alebo odovzdávacích miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - iii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,
 - b. fyzická dodávka elektriny do priameho vedenia z odovzdávacích alebo odberných miest:
 - i. odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - ii. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - iii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,
 - c. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa priameho vedenia.
5. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 0:
- a. denne do 9:00 hod za predchádzajúci kalendárny deň v štvrtť hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

- a. physical offtake of electricity from the direct line to the offtake or supply points:
 - i. of the electricity consumers connected to the direct line;
 - ii. of the electricity producers connected to the direct line;
 - iii. forming the interface of the direct line and another direct line;
 - b. physical supply of electricity to the direct line from the supply or offtake points:
 - i. of the electricity consumers connected to the direct line;
 - ii. of the electricity producers connected to the direct line;
 - iii. forming the interface of the direct line and another direct line;
 - c. internal electricity consumption of the direct line operator.
5. The direct line operator shall provide OKTE with the metered data or data determined in a substitute manner under para 0:
- a. daily by 9:00 for the preceding calendar day in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of data metered by the designated meter with a continuous data recording system;

- b. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest
 - i. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - ii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,
- c. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade opráv údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, vrátane nameraných údajov z meraní typu B v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie,
- d. do 3. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest
 - i. výrobcov elektriny pripojených na priame vedenie,
 - ii. tvoriacich rozhranie priameho vedenia a iného priameho vedenia,

- b. by the third working day of the month for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of corrections of data metered by the designated meter with a continuous data recording system, including metered data from B-type metering in the case of offtake or supply points
 - i. of the electricity producers connected to the direct line;
 - ii. forming the interface of the direct line and another direct line;
- c. by the fifth working day of the month for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW with accuracy to three decimal places in the case of corrections of data metered by the designated meter with a continuous data recording system, including metered data from B-type metering in the case of offtake or supply points of electricity consumers connected to the direct line;
- d. by the third working day of the month for the preceding calendar month, the data in kWh for the relevant period in the case of A-type metering and B-type metering with accuracy to three decimal points in the case of offtake or supply points
 - i. of the electricity producers connected to the direct line;
 - ii. forming the interface of the direct line and another direct line;

e. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac údaje v kWh za príslušné obdobie v prípade meraní typu A a meraní typu B s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade odberných alebo odovzdávacích miest odberateľov elektriny pripojených na priame vedenie, f. do 5. pracovného dňa nasledujúceho po odpočte určeného meradla, za obdobie od predchádzajúceho odpočtu určeného meradla v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta, g. pri zmene typu určeného meradla alebo pri ukončení prevádzkovaní priameho vedenia do 5. pracovného dňa po termíne zmeny nahlásenom prevádzkovateľom priameho vedenia. 6. Ak prevádzkovateľ priameho vedenia zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje. 7. Prevádzkovateľ priameho vedenia, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. používané triedy typových diagramov odberu a normalizované hodnoty typových diagramov odberu, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka. 8. Prevádzkovateľ priameho vedenia, ktorý používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa po odpočte určeného meradla:	e. by the fifth working day of the month for the preceding calendar month, the data in kWh for the relevant period in the case of A-type metering and B-type metering with accuracy to three decimal points in the case of offtake or supply points of electricity consumers connected to the direct line; f. by the fifth working day after the reading of the designated meter for the period from the previous reading of the designated meter in the case of data metered by the designated meter without any continuous data recording system in kWh with accuracy to three decimal points; g. in the case of a change of the type of the designated meter or in the case of termination of the direct line operation, by the fifth working day after the change date reported by the direct line operator. 6. If the direct line operator finds out that the provided data are not correct, the direct line operator shall provide OKTE with corrected data. 7. The direct line operator who uses the designated meters without any continuous data recording system shall report OKTE the used classes of the offtake model diagrams and standardized values of the offtake model diagrams by 30 September of the preceding year. 8. The direct line operator who uses the designated meters without any continuous data recording system shall report OKTE the following data by the fifth working day after the reading of the designated meter:

- a. výšku odberu alebo dodávky elektriny v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta za obdobie od predchádzajúceho odpočtu,
 - b. dátum odpočtu,
 - c. v prípade prvého oznámenia za dané odberné miesto alebo odovzdávacie miesto dátum predchádzajúceho odpočtu,
 - d. odhad ročného odberu alebo ročnej dodávky elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta.
- 9. V prípade zmeny výšky taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy (tarifa za prevádzkovanie systému alebo tarifa za systémové služby) poskytne prevádzkovateľ priameho vedenia údaj za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a údaj od prvého dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene. Ak prevádzkovateľ priameho vedenia neposkytne údaje podľa prvej vety tohto odseku ani na vyžiadanie, OKTE, a.s. stanoví výšku odberu alebo dodávky elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie od predchádzajúceho odpočtu k poslednému dňu platnosti príslušnej tarify pred jej zmenou a od prvého dňa platnosti príslušnej tarify po jej zmene do dňa odpočtu využitím údajov dostupných v IS OKTE. Takto stanovenú hodnotu použije OKTE, a.s. pre účely výpočtu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
- 10. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet pre porovnanie údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v štvrt hodinovom rozlíšení v
 - a. electricity offtake or supply amount in kWh with accuracy to three decimal points for the period from the previous reading;
 - b. reading date;
 - c. in the case of the first reporting for the particular offtake point or supply point, the date of previous reading;
 - d. an estimate of the annual electricity offtake amount or annual electricity supply amount at the offtake point or supply point, respectively, in kWh with accuracy to three decimal points.
- 9. In the case of a change in the amount of the tariffs for calculating the system operation-related fees (the system operation tariff or the system services tariff), the direct line operator shall provide the data for the period from the previous reading up to the last date of validity of the relevant tariff prior to its change and the data for the period from the first day of validity of the relevant tariff after its change. If the direct line operator fails to provide the data according to the first sentence of this para even in spite of having been requested to do so, OKTE shall determine the electricity offtake amount or the electricity supply amount at the particular offtake or supply point, respectively, for the period from the previous reading up to the last day of validity of the relevant tariff prior to its change and from the first day of validity of the relevant tariff after its change, using the data available in the OKTE IS. Such a determined value shall be used by OKTE for the purposes of calculating the final electricity consumption at the particular offtake or supply point.
- 10. OKTE can apply a control calculation to compare the data for the preceding calendar month in 15-minute resolution in kW and the data

kWh a údajov za predchádzajúci kalendárny mesiac v kWh za príslušné obdobie, zvlášť za odber a zvlášť za dodávku elektriny, pričom v porovnávaných údajoch je dovolená odchýlka $\pm 0,5\%$ alebo najviac 10 kWh. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak nie je dodržaná dovolená odchýlka podľa prvej vety tohto odseku. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa prvej vety tohto odseku nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.

11. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 0, písm. 0 v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.

2.3.5. Údaje poskytované od výrobcu elektriny

1. OKTE, a.s. na základe požiadavky výrobcu elektriny v IS OKTE vygeneruje:
 - a. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
 - b. EIC kódy W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu priradených k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
 - c. EIC kód Z pre meranie na svorkách generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu priradené k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,
 - d. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),

for the preceding calendar month in kWh for the relevant period, separately for the electricity offtake and the electricity supply, and the allowable deviation in the compared data may be $\pm 0.5\%$ or no more than 10 kWh. OKTE may reject the metered data or data determined in a substitute manner in the event that the allowable deviation according to the first sentence of this para is not complied with. In the event that the control calculation according to the first sentence of this para shows a discrepancy, OKTE shall highlight such a discrepancy through the OKTE IS.

11. The direct line operator shall deliver OKTE the data under para 0 (0) within thirty calendar days from the smart metering system installation date.

2.3.5. Data Provided by the Electricity Producer

1. Upon request of the electricity producer, OKTE shall generate the following EIC codes in the OKTE IS:
 - a. W-type EIC code of the electricity generating facility;
 - b. W-type EIC codes of individual generators or other electricity generating facilities assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
 - c. Z-type EIC code for metering at the terminals of the generator or another electricity generating facility assigned to the W-type EIC code of the generator or another electricity generating facility;
 - d. Z-type EIC code for internal electricity consumption in electricity production assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;

- e. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
- f. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
- g. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny priradenú k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),
- h. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, priradenú k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),
- i. EIC kód Z pre vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny ktorá nebola odobratá zo sústavy, priradenú k EIC kódu W generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej

- e. Z-type EIC code for internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
- f. Z-type EIC code for internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;
- g. Z-type EIC code for internal electricity consumption in electricity production assigned to the W-type EIC code of the generator or another electricity generating facility (optional data for the electricity producer who does not apply for any support to electricity generated from renewable energy sources or through highly efficient combined heat and electricity production);
- h. Z-type EIC code for internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, assigned to the W-type EIC code of the generator or another electricity generating facility (optional data for the electricity producer who does not apply for any support to electricity generated from renewable energy sources or through highly efficient combined heat and electricity production);
- i. Z-type EIC code for internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, assigned to the W-type EIC code of the generator or another electricity generating facility (optional data for the electricity producer who does not apply for any support to electricity generated from

vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla), j. EIC kód Z pre ostatnú vlastnú spotrebu elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade výrobcu elektriny, ktorý nespotrebuje vyrobenú elektrinu), k. EIC kód Z pre spotrebu elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade iného zariadenia na výrobu elektriny ako prečerpávacia vodná elektráreň), l. EIC kód Z pre dodávku elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi elektriny priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade výrobcu elektriny, ktorý nedodáva elektrinu priamym vedením), m. EIC kódy Z pre evidenciu dodávky elektriny do sústavy nahlasovanú výrobcom elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (údaje poskytuje výrobca elektriny v prípade, ak nemá povinnosť zabezpečiť meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny), n. EIC kódy Z pre evidenciu plánovanej výroby elektriny v zariadení na výrobu elektriny nahlasovanú výrobcom elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,	renewable energy sources or through highly efficient combined heat and electricity production); j. Z-type EIC code for other internal electricity consumption of the electricity producer, except for internal electricity consumption in electricity production, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility (optional data in the case of the electricity producer who does not use produced electricity); k. Z-type EIC code for electricity consumption for re-pumping in the pumped storage hydropower plant, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility (optional data in the case of an electricity generating facility other than the pumped storage hydropower plant); l. Z-type EIC code for electricity supply through the direct line to the final consumer of electricity, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility (optional data in the case of the electricity producer who does not supply electricity through any direct line); m. Z-type EIC codes for recording the electricity supply to the system reported by the electricity producer, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility (the data shall be provided by the electricity producer in the event that the electricity producer is not obliged to ensure the metering of produced electricity at the electricity generating facility terminals); n. Z-type EIC codes for recording the planned electricity production in the electricity generating facility reported by the electricity producer, assigned to the W-type EIC code of the electricity generating facility;

- o. EIC kód Z pre dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
 - p. EIC kódy Z pre evidenciu množstva elektriny na podporu doplatkom priradené k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - q. EIC kód X účastníka trhu, ktorý pre dané zariadenie na výrobu elektriny zabezpečuje podporu elektriny doplatkom.
2. OKTE, a.s. na základe písomnej informácie od výrobcu elektriny ďalej do IS OKTE zadá tieto údaje pre jednotlivé zariadenia na výrobu elektriny:
- a. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,
 - b. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,
 - c. adresa prevádzky,
 - d. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v kW,
 - e. dosiahnuteľný výkon v kW,
 - f. príznak výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa Zákona o energetike,
 - g. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,
 - h. príznak zariadenia na výrobu elektriny s priznanou podporou pre zariadenie na výrobu elektriny (OZE/ VU KVET/ výroba elektriny z domáceho uhlia),

- o. Z-type EIC code for the achievable power output of the electricity generating facility, assigned to W-type EIC code of the electricity generating facility;
 - p. Z-type EIC codes for recording the electricity quantity for the support through additional payment, assigned to the W-type EIC codes of individual generators or other electricity generating facilities;
 - q. X-type EIC code of the market participant who ensures the electricity support through additional payment to a particular electricity generating facility.
2. Based on written information from the electricity producer, OKTE shall also enter the following data into the OKTE IS for individual electricity generating facilities:
- a. electricity generating facility commissioning date;
 - b. electricity generating facility decommissioning date;
 - c. operation address;
 - d. installed power output of the electricity generating facility in kW;
 - e. achievable power output in kW;
 - f. sentinel of the electricity producer who does not conduct business in energy sector under the Energy Act;
 - g. sentinel of the pumped storage hydropower plant;
 - h. sentinel of the electricity generating facility with awarded support to the electricity generating facility (RES / HE CHP / electricity production from domestic coal);

- i. príznak zariadenia na výrobu elektriny v ostrovnej prevádzke (off-grid inštalácia),
- j. údaj o odstávkach zariadenia na výrobu elektriny vo formáte od dd.mm.rrrr do dd.mm.rrrr,
- k. typ výroby v členení podľa primárneho zdroja energie,
- l. EIC kód Y sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,
- m. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy, vrátane identifikácie odovzdávacieho miesta typu dodávka elektriny do sústavy pre vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy, pričom:
 - i. v prípade, ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené prostredníctvom jedného odovzdávacieho miesta typu dodávka elektriny do sústavy, vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy bude vykonané pre toto odovzdávacie miesto,

- i. sentinel of the electricity generating facility in island operation (off-grid installation);
- j. data on outages of the electricity generating facility in the format from dd.mm.yyyy to dd.mm.yyyy;
- k. type of the production structured by the primary energy source;
- l. Y-type EIC code of the system to which the electricity generating facility is connected;
- m. Z-type EIC codes of the offtake and supply points through which the electricity generating facility is connected to the system, including the identification of the supply point of the type designated as the electricity supply to the system for evaluating the final consumption of electricity for the purposes of the central invoicing of system operation-related fees, and:
 - i. in the event that the electricity generating facility is connected through one supply point of the type designated as the electricity supply to the system, the evaluation of final consumption of electricity for the purposes of the central invoicing shall be performed for such a supply point;

- ii. v prípade, ak je zariadenie na výrobu elektriny pripojené prostredníctvom viacerých odovzdávacích miest typu dodávka elektriny do sústavy, vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy bude vykonané pre odovzdávacie miesto určené výrobcom elektriny,
 - n. údaj o periodicite pre výplatu doplatku priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - o. údaj o spôsobe podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu:
 - i. odberom elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené za cenu elektriny na straty,
 - ii. doplatkom.
3. V prípade akejkoľvek zmeny údajov podľa odsekov 0 a 0, okrem údajov podľa odseku 0, písm. 0, 0 a 0, výrobca elektriny zmenu písomne oznámi OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.
- ii. in the event that the electricity generating facility is connected through several supply points of the type designated as the electricity supply to the system, the evaluation of final consumption of electricity for the purposes of the central invoicing shall be performed for the supply point specified by the electricity producer;
 - n. data on the periodicity for making the additional payment, assigned to the W-type EIC codes of individual generators or other electricity generating facilities;
 - o. indication of the method of support to the electricity production from renewable energy sources or highly efficient combined heat and electricity production, assigned to the W-type EIC code of individual generators or other electricity generating facilities:
 - i. through the electricity offtake by the operator of the regional distribution system to which the electricity producer's facility is connected at the price of electricity for losses;
 - ii. through additional payment.
3. In the case of any change in the data under para 0 and 0, except for the data under para 0, (0), (0) and (0), the electricity producer shall notify OKTE in writing of such a change no later than 9:00 on the working day preceding the day from which the change is effective.

4. V prípade zmeny údajov podľa odseku 0, písm. 0, 0 a 0 výrobca elektriny tieto aktualizuje v IS OKTE najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.
5. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
- a. v prípade výrobcu s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:
 - i. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,
 - ii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),
 - iii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

4. In the event of any change in the data under para 0, (0), (0) and (0), the electricity producer shall update such data in the OKTE IS no later than 9:00 on the working day preceding the day from which the change is effective.
5. The electricity producer with a total installed power output of the electricity generating facility of more than 1 MW and the producer of electricity from solar energy or wind energy with a total installed power output of the electricity generating facility of more than 0.1 MW shall deliver OKTE, daily by 10:00, the total amounts of the following metered data or data determined in a substitute manner in MWh, separately for each electricity generating facility with accuracy to six decimal places for the preceding day:
- a. in the case of the electricity producer with electricity metering at the electricity generating facility terminals:
 - i. electricity production at the terminals of individual generators or other electricity generating facilities;
 - ii. internal electricity consumption in electricity production for individual generators (optional data for the electricity producer who does not apply for any support to the electricity production from renewable energy sources or through highly efficient combined heat and electricity production);
 - iii. internal electricity consumption in electricity production for each electricity generating facility;

- iv. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - v. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - vi. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - vii. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi za každé zariadenie na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,
 - viii. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu,
- b. v prípade výrobcu bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:
- i. výroba elektriny meraná určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,
 - ii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,

- iv. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, for each electricity generating facility;
 - v. internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system for each electricity generating facility;
 - vi. other internal electricity consumption of the electricity producer, except for internal electricity consumption in electricity production for each electricity generating facility;
 - vii. electricity supply through the direct line to the final consumer for each electricity generating facility if the electricity producer supplies electricity through the direct line;
 - viii. electricity consumption for re-pumping for each electricity generating facility in the event that the electricity producer operates a pumped storage hydropower plant;
- b. in the case of the electricity producer without electricity metering at the electricity generating facility terminals:
- i. electricity production metered by the designated meter with which the electricity producer's offtake and supply point is equipped;
 - ii. internal electricity consumption in electricity production for each electricity generating facility;

- iii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - iv. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - v. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu.
6. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 1 MW vrátane a výrobca elektriny zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 0,1 MW vrátane, okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, odovzdá OKTE, a.s. denne do 10:00 hod. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané údaje v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každý deň nasledujúceho mesiaca osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:
- a. v prípade výrobcu s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:
 - i. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,
 - ii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor (nepovinný údaj pre

- iii. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, for each electricity generating facility;
 - iv. internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, for each electricity generating facility;
 - v. electricity consumption for re-pumping for each electricity generating facility in the event that the electricity producer operates a pumped storage hydropower plant.
6. The electricity producer with a total installed power output of the electricity generating facility of up to 1 MW, inclusive, and the producer of electricity from solar energy or wind energy with a total installed power output of the electricity generating facility of up to 0.1 MW, inclusive, except for the electricity producer with a total installed power output of the electricity generating facility of up to 10 kW, inclusive, shall deliver to OKTE by 10:00 every day, as a total amount in MWh with accuracy to six decimal places for the preceding day, or by the 25th day in the month, the expected data in MWh with accuracy to six decimal places for each day of the following month, separately for each electricity generating facility, the following metered data or data determined in a substitute manner:
- a. in the case of the electricity producer with electricity metering at the electricity generating facility terminals:
 - i. electricity production at the terminals of individual generators or other electricity generating facilities;
 - ii. internal electricity consumption in electricity production for each individual generator (optional

výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),

- iii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
- iv. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,
- v. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,
- vi. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
- vii. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi za každé zariadenie na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,
- viii. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu,

b. v prípade výrobcu bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:

data for the electricity producer who does not apply for any support to electricity production from renewable energy sources or through highly efficient combined heat and electricity production);

- iii. internal electricity consumption in electricity production for each electricity generating facility;
- iv. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, for each electricity generating facility;
- v. internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, for each electricity generating facility;
- vi. other internal electricity consumption of the electricity producer, except for internal electricity consumption in electricity production for each electricity generating facility;
- vii. electricity supply through the direct line to the final consumer for each electricity generating facility if the electricity producer supplies electricity through the direct line;
- viii. electricity consumption for re-pumping for each electricity generating facility in the event that the electricity producer operates a pumped storage hydropower plant;

b. in the case of the electricity producer without electricity metering at the electricity generating facility terminals:

i. výroba elektriny meraná určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny, ii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny, iii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny, iv. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny, v. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu. 7. Výrobca elektriny podľa odsekov 0 a 0 odovzdáva OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci mesiac: a. hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW s presnosťou na 6 desatinných miest v členení podľa primárneho zdroja energie, b. súhrnné údaje podľa odsekov 0 a 0 v členení podľa primárneho zdroja energie; ak výrobca elektriny vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa zákona o OZE a VU KVET, odovzdáva OKTE, a.s. súhrnné údaje podľa odsekov 0 a 0 osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny.	i. electricity production metered by the designated meter with which the electricity producer's offtake and supply point is equipped; ii. internal electricity consumption in electricity production for each electricity generating facility; iii. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, for each electricity generating facility; iv. internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, for each electricity generating facility; v. electricity consumption for re-pumping for each electricity generating facility in the event that the electricity producer operates a pumped storage hydropower plant. 7. Under para 0 and 0, the electricity producer shall deliver to OKTE by the fifth working day of the month for the preceding month: a. values of the achievable power output in MW with accuracy to six decimal places, broken down by the primary energy source; b. total data under para 0 and 0 broken down by the primary energy source; if the electricity producer produces electricity from renewable energy sources or through highly efficient heat and electricity production and exercises the right to support under the RES and HE CHP Act, the total data under para 0 and 0 separately for each generator of the electricity generating facility;

8. Výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, okrem výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike, odovzdá OKTE, a.s. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za predchádzajúci rok osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny a v členení podľa primárneho zdroja energie do piateho pracovného dňa januára nasledujúceho roka tieto namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje:

a. v prípade výrobcu s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:

- i. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,
- ii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor (nepovinný údaj pre výrobcu elektriny, ktorý nežiada o podporu elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny alebo vyrobenej vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla),
- iii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
- iv. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

8. The electricity producer with a total installed power output of the electricity generating facility of up to 10 kW, inclusive, except for the electricity producer whose electricity facility is a small source and who does not conduct business in energy sector, shall deliver to OKTE as a total amount in MWh with accuracy to six decimal places for the preceding year separately for each electricity generating facility and broken down by the primary energy source by the fifth working day of January of the following year, the following metered data or data determined in a substitute manner:

a. in the case of the electricity producer with electricity metering at the electricity generating facility terminals:

- i. electricity production at the terminals of individual generators or other electricity generating facilities;
- ii. internal electricity consumption in electricity production for individual generators (optional data for the electricity producer who does not apply for any support to the electricity production from renewable energy sources or through highly efficient combined heat and electricity production);
- iii. internal electricity consumption in electricity production for each electricity generating facility;
- iv. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, for each electricity generating facility;

- v. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - vi. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - vii. dodávka elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi za každé zariadenie na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny dodáva elektrinu priamym vedením,
 - viii. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu,
 - ix. hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW s presnosťou na 6 desatinných miest,
- b. v prípade výrobcu bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny:
- i. výroba elektriny meraná určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné a odovzdávacie miesto výrobcu elektriny,
 - ii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - iii. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,

- v. internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, for each electricity generating facility;
 - vi. other internal electricity consumption of the electricity producer, except for internal electricity consumption in electricity production, for each electricity generating facility;
 - vii. electricity supply through the direct line to the final consumer for each electricity generating facility if the electricity producer supplies electricity through the direct line;
 - viii. electricity consumption for re-pumping for each electricity generating facility in the event that the electricity producer operates a pumped storage hydropower plant;
 - ix. values of achievable power output in MW with accuracy to six decimal places;
- b. in the case of the electricity producer without electricity metering at the electricity generating facility terminals:
- i. electricity production metered by the designated meter with which the electricity producer's offtake and supply point is equipped;
 - ii. internal electricity consumption in electricity production for each electricity generating facility;
 - iii. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system, for each electricity generating facility;

- iv. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za každé zariadenie na výrobu elektriny,
 - v. spotreba elektriny na prečerpávanie za každé zariadenie na výrobu elektriny v prípade, že výrobca prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu,
 - vi. hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW s presnosťou na 6 desatinných miest.
9. Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane, odovzdá OKTE, a.s. osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny plánované údaje v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest v členení podľa primárneho zdroja energie:
- a. do 25. dňa v mesiaci na nasledujúci mesiac o:
 - i. výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny,
 - ii. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,
 - iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,
 - iv. dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi.
 - b. do 30. novembra na nasledujúcich päť rokov o výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny, po jednotlivých rokoch

- iv. internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, for each electricity generating facility;
 - v. electricity consumption for re-pumping for each electricity generating facility in the event that the electricity producer operates a pumped storage hydropower plant;
 - vi. values of achievable power output in MW with accuracy to six decimal places.
9. The electricity producer, except for the electricity producer with a total installed power output of the electricity generating facility of up to 10 kW, inclusive, shall deliver to OKTE separately for each electricity generating facility, the planned data in MWh with accuracy to six decimal places broken down by the primary energy source:
- a. by the 25th day in the month for the following month, the data on:
 - i. electricity production in the electricity generating facility;
 - ii. internal electricity consumption in electricity production;
 - iii. other internal electricity consumption;
 - iv. electricity supply through the direct line to the final consumer.
 - b. by 30 November for the following five years, the data on electricity production in the electricity generating facility, broken down by individual years:

10. Výrobca elektriny, okrem výrobcu elektriny z malého zdroja, ktorý nepodniká v energetike, odovzdá OKTE, a.s. do 30. novembra osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny plánované údaje na nasledujúci rok v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest, v členení podľa primárneho zdroja energie, o:

- a. výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny,
- b. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,
- c. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,
- d. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,
- e. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,
- f. dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi.

11. Ak výrobca elektriny vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa Zákona o OZE a VU KVET, odovzdá OKTE, a.s. aj:

- a. do 5. pracovného dňa mesiaca údaje o množstve elektriny na podporu doplatkom za predchádzajúci mesiac v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny,
- b. EIC kód X účastníka trhu, ktorý pre dané zariadenie na výrobcu elektriny zabezpečuje podporu elektriny doplatkom.

10. The electricity producer, except for the producer of electricity from a small source who does not conduct business in energy sector, shall deliver to OKTE by 30 November separately for each electricity generating facility, and for the following year in MWh with accuracy to six decimal places, broken down as per the primary energy source, the planned data on:

- a. electricity production in the electricity generating facility;
- b. internal electricity consumption in electricity production;
- c. internal electricity consumption in production of electricity that will be taken from the system;
- d. internal electricity consumption in production of electricity that will not be taken from the system;
- e. other internal electricity consumption;
- f. electricity supply through the direct line to the final consumer.

11. If the electricity producer produces electricity from renewable energy sources or through highly efficient combined heat and electricity production and exercises the right to support under the RES and HE CHP Act, then such an electricity producer shall also deliver to OKTE:

- a. by the fifth working day of the month, the data on electricity quantity for the support through additional payment for the preceding month in MWh with accuracy to six decimal places separately for each generator of the electricity generating facility;
- b. the X-type EIC code of the market participant who ensures the support to electricity through additional payment for the particular electricity generating facility;

- c. údaj o periodicite pre výplatu doplatku osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny,
 - d. údaj o spôsobe podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny:
 - i. odberom elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené za cenu elektriny na straty,
 - ii. doplatkom,
 - e. údaje podľa odseku 0 osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do 15. augusta na nasledujúci kalendárny rok.
12. Ak výrobca elektriny zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.
13. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet podľa odseku 0 pri prijíme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak kontrolný výpočet podľa odseku 0 nesúhlasí. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa odseku 0 nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.
14. Kontrolný výpočet pri prijíme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov je stanovený podľa nasledujúceho vzorca:

- c. data on the periodicity for making the additional payment separately for each generator of the generating facility;
 - d. indication of the method of support to the production of electricity from renewable energy sources and support to the highly efficient combined heat and electricity production for each generator of the electricity generating facility:
 - i. through the electricity offtake by the operator of the regional distribution system to which the electricity producer's facility is connected, at the price of electricity for losses;
 - ii. through additional payment;
 - e. the data under para 0 separately for each electricity generating facility by 15 August for the following calendar year.
12. If the electricity producer finds out that the provided data are not correct, the electricity producer shall deliver OKTE corrected data.
13. OKTE can apply the control calculation under para 0 upon receiving the metered data or data determined in a substitute manner. OKTE can reject the metered data or data determined in a substitute manner in the event that the control calculation under para 0 shows a discrepancy. In the event that the control calculation under para 0 shows a discrepancy, OKTE shall highlight such a discrepancy through the OKTE IS.
14. Upon receiving the metered data or data determined in a substitute manner, the control calculation shall be made under the following formulas:

$$O + SG = D + OVS + VS + Dpv + Sp,$$

kedy zároveň platí, že

$$VS = VS_n + VS_o,$$

pričom ak platí $OVS = 0$, $Dpv = 0$ a $SG > 0$, kontrolný výpočet sa považuje za splnený aj v prípade, kedy platia nasledujúce nerovnosti

$$|SG - D - VS_n| < 1000 \text{ kWh/mesiac}$$

a súčasne

$$\frac{|SG - D - VS_n|}{SG} \leq 0,02,$$

kde

O = hodnota odberu elektriny zo sústavy na odberných a odovzdávacích miestach, prostredníctvom ktorých je pripojené zariadenie na výrobu elektriny (hodnota poskytnutá prevádzkovateľom sústavy),

SG = výroba na svorkách generátora (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

$$O + SG = D + OVS + VS + Dpv + Sp,$$

where the following equation shall apply at the same time:

$$VS = VS_n + VS_o,$$

and if $OVS = 0$, $Dpv = 0$ and $SG > 0$, the control calculation shall be deemed to be fulfilled also in the event that the following inequalities are complied with:

$$|SG - D - VS_n| < 1000 \text{ kWh/month}$$

and at the same time:

$$\frac{|SG - D - VS_n|}{SG} \leq 0,02,$$

where

O = amount of electricity offtake from the system at the offtake and supply points through which the electricity generating facility is connected, (this data shall be provided by the system operator);

SG = production at the generator terminals (this data shall be provided by the electricity producer);

D = hodnota dodávky elektriny do sústavy na odberných a odovzdávacích miestach, prostredníctvom ktorých je pripojené zariadenie na výrobu elektriny (hodnota poskytnutá prevádzkovateľom sústavy),

OVS = ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

VS = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

VS_n = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

VS_o = vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

D_{pv} = dodávka elektriny priamym vedením (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

Sp = spotreba elektriny na prečerpávanie (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny).

D = amount of electricity supply to the system at the offtake and supply points through which the electricity generating facility is connected (this data shall be provided by the system operator);

OVS = other internal electricity consumption of the electricity producer, (this data shall be provided by the electricity producer);

VS = internal electricity consumption in electricity production, (this data shall be provided by the electricity producer);

VS_n = internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system (this data shall be provided by the electricity producer);

VS_o = internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system (this data shall be provided by the electricity producer);

D_{pv} = electricity supply through the direct line (this data shall be provided by the electricity producer);

Sp = electricity consumption for re-pumping (this data shall be provided by the electricity producer).

15. Ak výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny do 10 kW vrátane zvýši veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny a inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je po zmene vyšší ako 10 kW, odovzdá výrobca elektriny OKTE, a.s. údaje podľa odseku 0 do 5. pracovného dňa po termíne zmeny údajov podľa odseku 0 písm. 0.

2.4. Poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s.

1. OKTE, a.s. poskytuje prístup k nameraným údajom dotknutým účastníkom trhu s elektrinou za celé vymedzené územie v IS OKTE. K údajom, ktoré poskytovatelia poskytli OKTE, a.s. do 9:00 hod., poskytuje OKTE, a.s. dotknutým účastníkom trhu s elektrinou prístup najneskôr do 10:30 hod.

2.4.1. Údaje poskytované Subjektu zúčtovania

1. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.
2. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje Subjektu zúčtovania prístup k nameraným hodnotám odberu a dodávky elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. Na základe informácie od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zmene bilančnej skupiny pre dané odberné a odovzdávacie miesto vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, poskytuje OKTE novému Subjektu zúčtovania informácie

15. If the electricity producer with a total installed power output of the electricity generating facility of up to 10 kW, inclusive, increases the amount of the installed power output of the electricity generating facility, and if after such a change, the installed power output of the electricity generating facility is greater than 10 kW, the electricity producer shall deliver OKTE the data under para 0 by the fifth working day after the date of change of the data under para 0 (0).

2.4. Provision of Data by OKTE

1. OKTE shall provide the relevant electricity market participants with access to the metered data for the entire defined territory in the OKTE IS. No later than 10:30, OKTE shall provide the relevant electricity market participants with access to the data that their providers provided to OKTE by 9:00.

2.4.1. Data Provided to the Subject of Settlement

1. OKTE shall provide the Subject of Settlement with the data recorded on all offtake and electricity points assigned to the balancing group of the Subject of Settlement.
2. OKTE shall provide the Subject of Settlement with the data through the secured access to the OKTE IS.
3. OKTE shall provide the Subject of Settlement with access to the metered electricity offtake and supply data with the possibility of export thereof from the OKTE IS.
4. Based on information from the regional distribution system operator or from the local distribution system operator on a change of the balancing group for the particular offtake and supply point equipped with the designated meter without any continuous data recording system, OKTE shall provide the new Subject of Settlement with information on the offtake and supply point equipped with the

o odbernom a odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v rozsahu:

- a. údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,
 - b. trieda typového diagramu odberu.
5. V prípade zmeny bilančnej skupiny u OOM poskytuje OKTE, a.s. evidované údaje o všetkých OOM, ktorých sa týka zmena bilančnej skupiny, podľa odseku 0 novému Subjektu zúčtovania odo dňa, v ktorom sa OKTE, a.s. dozvedel o zmene bilančnej skupiny.
6. V prípade zmeny bilančnej skupiny u OOM poskytuje OKTE, a.s. evidované údaje o všetkých OOM, ktorých sa týka zmena bilančnej skupiny, pôvodnému Subjektu zúčtovania až do konca obdobia pre uplatňovanie reklamácií, pričom v prípade nameraných hodnôt poskytuje OKTE, a.s. pôvodnému Subjektu zúčtovania údaje v rozsahu obdobia, v ktorom boli OOM v bilančnej skupine pôvodného Subjektu zúčtovania.

2.4.2. Údaje poskytované dodávateľovi elektriny

1. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny evidované údaje o všetkých OOM, za ktoré dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku.
2. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

designated meter without any continuous data recording system to the following extent:

- a. data on the expected annual electricity offtake or supply;
 - b. class of the offtake model diagram.
5. In the case of a change of the balancing group for the offtake and supply point, OKTE shall provide recorded data on all offtake and supply points to which the change of the balancing group applies under para 0 to the new Subject of Settlement from the day on which OKTE learns about the change of the balancing group.
6. In the case of a change of the balancing group for the offtake and supply point, OKTE shall provide the recorded data on all offtake and supply points to which the change of the balancing group applies, to the original Subject of Settlement until the end of the period applicable to the lodging of complaints, and in the case of the metered data, OKTE shall provide the original Subject of Settlement with the data to the extent of the period in which the offtake and supply points were in the balancing group of the original Subject of Settlement.

2.4.2. Data Provided to the Electricity Supplier

1. OKTE shall provide the electricity supplier with the recorded data on all offtake and supply points for which the electricity supplier has assumed the responsibility for imbalance.
2. OKTE shall provide the electricity supplier with the data through the secured access to the OKTE IS.
3. OKTE shall provide the electricity supplier with access to the electricity offtake and supply values with the possibility of export thereof from the OKTE IS.

4. Na základe informácie od prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy alebo prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zmene dodávateľa elektriny pre dané odberné a odovzdávacie miesto vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, poskytuje OKTE novému dodávateľovi elektriny informácie o odbernom a odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt v rozsahu:
 - a. údaj o predpokladanom ročnom odbere, resp. dodávke elektriny,
 - b. trieda typového diagramu odberu.
5. V prípade zmeny dodávateľa u OOM poskytuje OKTE, a.s. evidované údaje o všetkých OOM, ktorých sa týka zmena dodávateľa, podľa odseku 0 novému dodávateľovi odo dňa, v ktorom sa OKTE, a.s. dozvedel o zmene dodávateľa.
6. V prípade zmeny dodávateľa u OOM poskytuje OKTE, a.s. evidované údaje o všetkých OOM, ktorých sa týka zmena dodávateľa, pôvodnému dodávateľovi až do konca obdobia pre uplatňovanie reklamácií, pričom v prípade nameraných hodnôt poskytuje OKTE, a.s. pôvodnému dodávateľovi údaje v rozsahu obdobia, v ktorom bol dodávateľom elektriny pôvodný dodávateľ.

2.4.3. Údaje poskytované prevádzkovateľovi prenosovej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do prenosovej sústavy prevádzkovateľa prenosovej sústavy. OKTE, a.s. poskytuje

4. Based on information from the regional distribution system operator or from the local distribution system operator on a change of the electricity supplier for the particular offtake and supply point equipped with the designated meter without any continuous data recording system, OKTE shall provide the new electricity supplier with information on the offtake and supply point equipped with the designated meter without any continuous data recording system to the following extent:

- a. data on the expected annual electricity offtake or supply;
- b. class of the offtake model diagram.

5. In the case of a change of the electricity supplier for the offtake and supply point, OKTE shall provide the recorded data on all offtake and supply points to which the change of the electricity supplier applies under para to the new electricity supplier from the day on which OKTE learns about the change of the electricity supplier.
6. In the case of a change of the electricity supplier for the offtake and supply point, OKTE shall provide the recorded data on all offtake and supply points to which the change of the electricity supplier applies, to the original electricity supplier until the end of the period applicable to the lodging of complaints, and in the case of the metered data, OKTE shall provide the original electricity supplier with the data to the extent of the period in which the original electricity supplier was the electricity supplier.

2.4.3. Data Provided to the Transmission System Operator

1. OKTE shall provide the transmission system operator with the recorded data on all offtake and supply points that are connected to the transmission system of the transmission system operator. OKTE

prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v prenosovej sústave použitých pre zúčtovanie odchýlok.

2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v prenosovej sústave použitých pre zúčtovanie odchýlok s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na vyžiadanie údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 0 odsekov **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, 0, REF_Ref434313288 \r \h * MERGEFORMAT 0, 0 a 0 písm. 0, najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti Zmluvy o poskytovaní dát.
5. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi prenosovej sústavy údaje potrebné na uverejnenie podľa článku 4 nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 zo 14. júna 2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení a dopĺňa príloha I k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 (Ú.v. EÚ L 163, 15.6.2013) v rozsahu údajov, kde je OKTE, a.s. prvotným majiteľom údajov, teda subjektom, ktorý vytvára údaje, v súlade s nariadením Komisie (EÚ) č. 543/2013.

2.4.4. Údaje poskytované prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa regionálnej

shall provide the transmission system operator with the data on electricity losses in the transmission system used for the imbalance settlement.

2. OKTE shall provide the transmission system operator with the data through the secured access to the OKTE IS.
3. OKTE shall provide the transmission system operator with access to the electricity offtake and supply values and to the values of electricity losses in the transmission system used for the imbalance settlement with the possibility of export thereof from the OKTE IS.
4. Upon request, OKTE shall provide the transmission system operator with the data provided by the electricity producers under Section 0, para **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, 0, 0, 0 and 0 (0), owever no sooner than the first day after the Data Provision Agreement is signed and comes into effect.
5. OKTE shall provide the transmission system operator with the data necessary for publication under Article 4 of Commission Regulation (EU) No. 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets and amending Annex I to Regulation (EC) No 714/2009 of the European Parliament and of the Council (Official Journal of the European Union L 163, 15 June 2013) to the extent of the data for which OKTE is the first data owner, i.e. the entity that creates data, in accordance with Commission Regulation (EU) No. 543/2013.

2.4.4. Data Provided to the Regional Distribution System Operator

1. OKTE shall provide the regional distribution system operator with the recorded data on all offtake and supply points that are connected to the regional distribution system of the regional distribution system

distribučnej sústavy. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov.

2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v regionálnej distribučnej sústave prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy na vyžiadanie údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 0 odsekov **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, 0, 0, 0 a 0 písm. 0 za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti Zmluvy o poskytovaní dát.

2.4.5. Údaje poskytované prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej

operator. OKTE shall provide the regional distribution system operator with the data on electricity losses in the regional distribution system of the regional distribution system operator used for the imbalance settlement and the data on electricity losses in the regional distribution system of the regional distribution system operator used for the settlement of differences.

2. OKTE shall provide the regional distribution system operator with the data through the secured access to the OKTE IS.
3. OKTE shall provide the regional distribution system operator with access to the electricity offtake and supply data and to the data on electricity losses in the regional distribution system of the regional distribution system operator used for the imbalance settlement and the data on electricity losses in the regional distribution system of the regional distribution system operator used for the settlement of differences with the possibility of export thereof from the OKTE IS.
4. Upon request, OKTE shall provide the regional distribution system operator with the data provided by the electricity producers under Section 0, para **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, 0, 0, 0 and 0 (0) for the electricity generating facility connected to the system of the particular regional distribution system operator, however no sooner than the first day after the Data Provision Agreement is signed and comes into effect.

2.4.5. Data Provided to the Local Distribution System Operator

1. OKTE shall provide the local distribution system operator with the recorded data on all offtake and supply points that are connected to the local distribution system of the local distribution operator. OKTE

sústavy. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov.

2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny a k hodnotám strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie odchýlok a údaje o hodnotách strát elektriny v miestnej distribučnej sústave prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy použitých pre zúčtovanie rozdielov s možnosťou ich exportu z IS OKTE.
4. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy na vyžiadanie údaje poskytované zo strany výrobcov elektriny podľa kapitoly 0 odsekov **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, 0, 0, 0 a 0 písm. 0 za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti Zmluvy o poskytovaní dát.

2.4.6. Údaje poskytované prevádzkovateľovi priameho vedenia

1. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi priameho vedenia evidované údaje o všetkých OOM, ktoré sú pripojené priamym vedením prevádzkovateľa priameho vedenia.

shall provide the local distribution system operator with the data on electricity losses in the local distribution system of the local distribution system operator used for the imbalance settlement and the data on electricity losses in the local distribution system of the local distribution system operator used for the settlement of differences.

2. OKTE shall provide the local distribution system operator with the data through the secured access to the OKTE IS.
3. OKTE shall provide local distribution system operator with access to the electricity offtake and supply data and to the data on electricity losses in the local distribution system of the local distribution system operator used for the imbalance settlement and the data on electricity losses in the local distribution system of the local distribution system operator used for the settlement of differences with the possibility of export thereof from the OKTE IS.
4. Upon request, OKTE shall provide the local distribution system operator with the data provided by the electricity producers under Section 0, para **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, 0, 0, 0 and 0 (0) for the electricity generating facility connected to the system of the particular local distribution system operator, however no sooner than the first day after the Data Provision Agreement is signed and comes into effect.

2.4.6. Data Provided to the Direct Line Operator

1. OKTE shall provide the direct line operator with the recorded data on all offtake and supply points that are connected through the direct line of the direct line operator.

2. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi priameho vedenia údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje prevádzkovateľovi priameho vedenia prístup k hodnotám odberu a dodávky elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

2.4.7. Údaje poskytované výrobcovi elektriny

1. OKTE, a.s. poskytuje výrobcovi elektriny evidované údaje o všetkých zariadeniach na výrobu elektriny a všetkých entitách, ktoré sa vzťahujú ku generátorom a zariadeniam na výrobu elektriny výrobcu elektriny.
2. OKTE, a.s. poskytuje výrobcovi elektriny údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE.
3. OKTE, a.s. poskytuje výrobcovi elektriny prístup k hodnotám o výrobe elektriny, dodávke elektriny priamym vedením, o vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny a ostatnej vlastnej spotrebe elektriny výrobcu elektriny s možnosťou ich exportu z IS OKTE.

2.4.8. Údaje poskytované Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

1. OKTE, a.s. poskytuje Úradu pre reguláciu sieťových odvetví agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zostavy pre Úrad pre reguláciu sieťových odvetví obsahujú:
 - a. počet OOM pripojených do sústavy,
 - b. počet zariadení na výrobu elektriny,

2. OKTE shall provide the direct line operator with the data through the secured access to the OKTE IS.
3. OKTE shall provide the direct line operator with access to the electricity offtake and supply data with the possibility of export thereof from the OKTE IS.

2.4.7. Data Provided to the Electricity Producer

1. OKTE shall provide the electricity producer with the recorded data on all electricity generating facilities and all entities that relate to the generators and electricity generating facilities of the electricity producer.
2. OKTE shall provide the electricity producer with the data through the secured access to the OKTE IS.
3. OKTE shall provide the electricity producer with access to the data on electricity production, electricity supply through the direct line, internal electricity consumption in electricity production and other internal electricity consumption of the electricity producer with the possibility of export thereof from the OKTE IS.

2.4.8. Data Provided to the Regulatory Office for Network Industries

1. OKTE shall provide the Regulatory Office for Network Industries with aggregate data in the form of monthly reports.
2. The reports for the Regulatory Office for Network Industries shall contain:
 - a. number of offtake and supply points connected to the system;
 - b. number of electricity generating facilities;

- c. počet dodávateľov, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
- d. počet OOM registrovaných u jednotlivých dodávateľov,
- e. dodávku jednotlivých dodávateľov do OOM,
- f. počet Subjektov zúčtovania, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
- g. počet OOM registrovaných v bilančných skupinách jednotlivých Subjektov zúčtovania,
- h. koncovú spotrebu elektriny,
- i. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
- j. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,
- k. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR,
- l. odber z jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,
- m. dodávku do jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,
- n. výrobu elektriny na svorkách generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny jednotlivých výrobcov elektriny,

- c. number of electricity suppliers who have assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- d. number of offtake and supply points registered for individual electricity suppliers;
- e. supply of individual electricity suppliers to the offtake and supply points;
- f. number of Subjects of Settlement that have assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- g. number of offtake and supply points registered in the balancing groups of the individual Subjects of Settlement;
- h. final electricity consumption;
- i. production at the terminals of generators or other electricity generating facilities;
- j. total offtake from all systems within the power system of the Slovak Republic;
- k. total supply to all systems within the power system of the Slovak Republic;
- l. offtake from individual systems broken down by voltage levels;
- m. supply to individual systems broken down by voltage levels;
- n. electricity production at the terminals of generators or other electricity generating facilities of individual electricity producers;

- o. počet evidovaných priamych vedení,
- p. sumárny objem elektriny dodanej priamym vedením,
- q. sumárny objem ostatnej spotreby elektriny výrobcov elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny a okrem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach,
- r. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
- s. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,
- t. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
- u. sumárny objem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach,
- v. počet zmien dodávateľa,
- w. počet zmien bilančnej skupiny,
- x. veľkosť inštalovaného výkonu.

2.4.9. Údaje poskytované Ministerstvu hospodárstva SR

1. OKTE, a.s. poskytuje Ministerstvu hospodárstva SR agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zostavy pre Ministerstvo hospodárstva SR obsahujú:

- o. number of registered direct lines;
- p. total electricity volume supplied through the direct lines;
- q. total volume of other electricity consumption of the electricity producers except for internal electricity consumption in electricity production and except for consumption for re-pumping in pumped storage hydropower plants;
- r. total internal electricity consumption in electricity production;
- s. total internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system;
- t. total internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system;
- u. total consumption for re-pumping in pumped storage hydropower plants;
- v. number of changes of the electricity supplier;
- w. number of changes of the balancing group;
- x. installed power output.

2.4.9. Data Provided to the Ministry of Economy of the Slovak Republic

1. OKTE shall provide the Ministry of Economy of the Slovak Republic with aggregate data in the form of monthly reports.
2. The reports for the Ministry of Economy of the Slovak Republic shall contain:

- a. počet odberných miest a objem odobratej elektriny (odber elektriny zo sústavy), v členení po jednotlivých napäťových úrovniach,
- b. počet odovzdávacích miest a objem dodanej elektriny (dodávka elektriny do sústavy), v členení po jednotlivých napäťových úrovniach,
- c. objem elektriny dodanej priamym vedením,
- d. straty elektriny v elektrizačnej sústave SR,
- e. počet zariadení na výrobu elektriny, veľkosť inštalovaného výkonu, objem elektriny vyrobenej na svorkách generátora a objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
- f. plán výroby elektriny na nasledujúci rok,
- g. plán výroby elektriny na nasledujúcich 5 rokov,
- h. koncovú spotrebu elektriny,
- i. počet zmien dodávateľa.

2.4.10. Zverejňované údaje

1. OKTE, a.s. zverejňuje na svojom webovom sídle agregované údaje vo forme mesačných zostáv.
2. Zverejňované zostavy obsahujú:
 - a. počet OOM pripojených do sústavy,
 - b. počet zariadení na výrobu elektriny,

- a. number of offtake points and volume of taken electricity (electricity offtake from the system), broken down by individual voltage levels;
- b. number of supply points and volume of supplied electricity (electricity supply to the system), broken down by individual voltage levels;
- c. electricity volume supplied through the direct line;
- d. electricity losses in the power system of the Slovak Republic;
- e. number of electricity generating facilities, installed power output amount, electricity volume produced at the generator terminals and volume of internal electricity consumption in electricity production;
- f. electricity production plan for the following year;
- g. electricity production plan for the following five years;
- h. final electricity consumption;
- i. number of changes of the electricity supplier.

2.4.10. Published Data

1. At its website, OKTE shall publish aggregate data in the form of monthly reports.
2. The published reports shall contain:
 - a. number of offtake and supply points connected to the system;
 - b. number of electricity generating facilities;

- c. počet dodávateľov elektriny, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
- d. počet Subjektov zúčtovania, ktorí prevzali za OOM zodpovednosť za odchýlku,
- e. koncovú spotrebu elektriny,
- f. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
- g. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,
- h. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR.

2.4.11. Údaje poskytované koncovým odberateľom elektriny

1. OKTE, a.s. poskytuje koncovému odberateľovi elektriny údaje namerané inteligentným meracím systémom uložené v IS OKTE.
2. OKTE, a.s. poskytuje koncovému odberateľovi elektriny údaje prostredníctvom zabezpečeného prístupu do IS OKTE na základe žiadosti o sprístupnenie meraní inteligentných meracích systémov.
3. Pre získanie prístupu k nameraným údajom z inteligentných meracích systémov je potrebné spĺňať nasledovné kritériá:
 - a. žiadateľ je odberateľom elektriny v danom odbernom mieste,
 - b. na odbernom mieste je nainštalovaný inteligentný merací systém s jednou z nasledovných funkcionalít:

- c. number of electricity suppliers who have assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- d. number of Subjects of Settlement that have assumed the responsibility for imbalance for the offtake and supply point;
- e. final electricity consumption;
- f. production at the terminals of generators or other electricity generating facilities;
- g. total offtake from all systems within the power system of the Slovak Republic;
- h. total supply to all systems within the power system of the Slovak Republic.

2.4.11. Data Provided to the Final Electricity Consumers

1. OKTE shall provide the final electricity consumer with the data metered by the smart metering system, as recorded in the OKTE IS.
2. OKTE shall provide the final electricity consumer with the data through the secured access to the OKTE IS on the basis of the application for access to the data metered by smart metering systems.
3. To obtain the access to metered data from the smart metering systems, the following criteria shall be met:
 - a. the applicant shall be the electricity consumer at the particular offtake point;
 - b. the offtake point has an installed smart metering system with one of the following functionalities:

- i. základná,
- ii. pokročilá,
- iii. špeciálna.

2.5. Pravidlá reklamácie údajov v IS OKTE

1. Účastník trhu s elektrinou svoju reklamáciu podáva v elektronickej podobe formou zabezpečenej komunikácie prostredníctvom IS OKTE.
2. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
 - a. EIC kód X účastníka trhu s elektrinou, ktorý reklamuje,
 - b. EIC kód Z odberného alebo odovzdávacieho miesta, ktorého sa reklamácia týka,
 - c. predmet reklamácie
 - i. namerané alebo iným spôsobom určené hodnoty,
 - ii. nesprávne priradený dodávateľ elektriny,
 - iii. nesprávne priradená bilančná skupina,
 - iv. nesprávne priradená sústava alebo priame vedenie,
 - v. nesprávne pridelený typ určeného meradla,
 - vi. nesprávne pridelený TDO,
 - vii. nesprávne pridelený typ zmluvy,

- i. basic;
- ii. advanced;
- iii. special.

2.5. Rules for Complaints about OKTE IS Data

1. The electricity market participant shall lodge its complaint electronically in the form of secured communication through the OKTE IS.
2. The complaint must include the following basic data:
 - a. X-type EIC code of the electricity market participant who lodges a complaint;
 - b. Z-type EIC code of the offtake or supply point that the complaint concerns;
 - c. subject of the complaint
 - i. metered data or data determined in another manner;
 - ii. incorrectly assigned electricity supplier;
 - iii. incorrectly assigned balancing group;
 - iv. incorrectly assigned system or direct line;
 - v. incorrectly assigned type of the designated meter;
 - vi. incorrectly assigned offtake model diagram;
 - vii. incorrectly assigned type of the agreement;

- viii. nesprávny údaj o prerušenom prenose alebo prerušenej distribúcii, rozdiely medzi údajmi poskytnutými OKTE, a.s. a údajmi zverejnenými OKTE, a.s.
 - d. v prípade reklamácie nameraných údajov údaj o období, ktorého sa reklamácia nameraných údajov týka,
 - e. vlastný text reklamácie,
 - f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou,
 - g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy a pod.).
3. Namerané alebo iným spôsobom určené hodnoty je možné reklamovať v prípade, že ich verzia je rovná alebo vyššia ako tá, ktorá vstúpila do dekadného vyhodnotenia, predbežného mesačného vyhodnotenia alebo mesačného vyhodnotenia. Merané hodnoty, ktoré vstúpili iba do denného vyhodnotenia môže účastník trhu reklamovať iba u poskytovateľa údajov. Hodnoty je možné reklamovať najneskôr do 20 dní po zverejnení mesačného vyhodnotenia.
4. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
- a. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého

- viii. incorrect data on interrupted operation or interrupted distribution, differences between the data provided to OKTE and the data published by OKTE;
 - d. in the case of a complaint about metered data, the indication of the period that the complaint about metered data concerns;
 - e. text of the complaint;
 - f. disputed data and its correct value according to the electricity market participant's input documents;
 - g. specification of evidence that the complaint is based on (own metering, extracts from databases and logs, agreement with the system operator, etc.).
3. The metered values or values determined in another manner can be the subject of a complaint in the event that the version thereof is equal to or higher than the version that entered into the ten-day evaluation, preliminary monthly evaluation or monthly evaluation. The market participant can lodge a complaint only with the data provider about the metered values that have entered only into the daily evaluation. It is possible to complain about values no later than within 20 days after the monthly evaluation is published.
4. If the electricity market participant lodges a complaint about the correctness of data reported by the system operator, OKTE shall verify whether or not there was a mistake made on the side of OKTE when working with the data provided by the system operators and other market participants, and OKTE shall further proceed as follows:
- a. In the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are not identical with the data provided by the system operators, OKTE shall notify the relevant electricity

účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov.

- b. V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie.

2.6. Ďalšie údaje poskytované v súlade s Pravidlami trhu

2.6.1. Údaje poskytované prevádzkovateľom prenosovej sústavy

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. ďalšie údaje v súlade s Pravidlami trhu.

2.6.2. Údaje poskytované prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. ďalšie údaje v súlade s Pravidlami trhu.
2. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy poskytne OKTE, a.s. na vyžiadanie OKTE, a.s. tieto údaje:
 - a. údaj o periodicite pre výplatu doplatku osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny,

market participant thereof within four working days from receipt of the complaint. OKTE shall correct the data according to the input documents provided by the system operators within 20 calendar days from receipt of the complaint. OKTE shall notify the relevant electricity market participant of the data update on the data updating date.

- b. In the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are identical with the data provided by the system operators, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from receipt of the complaint.

2.6. Other Data Provided in Accordance with the Market Rules

2.6.1. Data Provided by the Transmission System Provider

1. The transmission system operator shall deliver OKTE other data in accordance with the Market Rules.

2.6.2. Data Provided by the Regional Distribution System Operator

1. The regional distribution system operator shall deliver OKTE other data in accordance with the Market Rules.
2. Upon OKTE request, the regional distribution system operator shall provide OKTE with the following data:
 - a. data on the periodicity for making additional payment separately for each generator of the electricity generating facility;

- b. údaj o spôsobe podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny:

- i. odberom elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené za cenu elektriny na straty,
- ii. doplatkom.

2.6.3. Údaje poskytované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. ďalšie údaje v súlade s Pravidlami trhu.

3 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE

3.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Návrh Zmluvy ZO a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy ZO. Uzatvorením Zmluvy ZO a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky účastník trhu s elektrinou preberá v zmysle Pravidiel trhu vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania v zmysle podmienok Zmluvy ZO.

- b. indication of the method of support to electricity production from renewable energy sources and of support to highly efficient combined heat and electricity production for each generator of the electricity generating facility:

- i. through the electricity offtake by the operator of the regional distribution system to which the electricity producer's facility is connected at the price of electricity for losses;
- ii. through additional payment.

2.6.3. Data Provided by the Local Distribution System Operator

1. The local distribution system operator shall deliver OKTE other data in accordance with the Market Rules.

3 RULES AND CONDITIONS FOR SETTLEMENT OF IMBALANCES, SETTLEMENT OF DIFFERENCES AND CENTRAL INVOICING

3.1. Conditions for Conclusion of the Agreement on Settlement of Imbalances

1. The Agreement on Settlement of Imbalances (hereinafter referred to as the “Agreement Sol”) shall be concluded by and between OKTE on one side and the electricity market participant (hereinafter referred to as the “Applicant”) on the other side. The draft Agreement Sol and the procedure of concluding the Agreement Sol are published at the website and shall contain all obligatory data and a list of attachments that are required for the Agreement Sol conclusion. By concluding the Agreement Sol and upon lodging the prescribed financial security, the electricity market participant shall assume the responsibility for

2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Subjekte zúčtovania podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy ZO Žiadateľ/Subjekt zúčtovania, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO.
3. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej Zmluvy ZO alebo dodatku k Zmluve ZO s existujúcim Subjektom zúčtovania v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.
4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy ZO preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy ZO OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy ZO. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy ZO späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy ZO sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 0.
5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa k zaslaní doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy ZO a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy ZO boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností, vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od doručenia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie

imbalance within the meaning of the Market Rules and shall become the Subject of Settlement under the conditions set out in the Agreement Sol.

2. In the case of a new Applicant or a change of the data on the existing Subject of Settlement, the suggestion for concluding the Agreement Sol shall be made by the Applicant / Subject of Settlement no later than 30 working days prior to the expected Agreement Sol effectiveness date.
3. OKTE shall make the suggestion for concluding a new Agreement Sol or an amendment to the Agreement Sol with the existing Subject of Settlement in the case of a change of the commercial conditions that arise from a change of the legislation, a decision made by the RONI or the OKTE Operational Code.
4. After receiving the draft Agreement Sol, OKTE shall verify the data completeness and correctness. In the event that the draft Agreement Sol is complete, OKTE shall confirm the draft Agreement Sol to the Applicant no later than within five working days after the draft Agreement Sol receipt date. In the case of incomplete or incorrect data, OKTE shall return the draft Agreement Sol back to the Applicant and shall request the Applicant to correct the deficiencies. The period from the day on which the request for correction is dispatched until the day on which a new draft Agreement Sol is delivered shall not be included in the period specified in para 0.
5. In the event that OKTE has requested the Applicant to send additional data necessary for concluding the Agreement Sol and the Applicant believes that all prerequisites for concluding the Agreement Sol have been met, the Applicant shall have the right to request a reconsideration of the OKTE decision promptly after finding out the facts that call for reconsideration, however no later than within 10 working days from the date of delivery of the request for providing

podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadost' písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy ZO nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo sa obrátiť na ÚRSO. ÚRSO rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude naďalej postupovať podľa rozhodnutí ÚRSO.

6. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy ZO. Štatutárny orgán Žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu Zmluvy ZO, podpíše Zmluvu ZO a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu ZO bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.
7. Zmluva ZO musí mať písomnú formu.
8. Zmluva ZO uzatvorená so Subjektom zúčtovania, ktorý má alebo plánuje mať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, obsahuje najmä:
 - a. identifikačné údaje zmluvných strán;
 - b. dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;
 - c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky Subjektu zúčtovania;

additional data. The request for reconsideration shall be sent by the Applicant in writing to the OKTE address. OKTE shall be obliged to resolve such a request in writing within five working days from the request receipt date. In the event that the Applicant for concluding the Agreement Sol does not agree with the OKTE decision, then the Applicant shall have the right to turn to the RONI. The RONI shall decide on the justifiability of the request and shall issue its decision. Subsequently, OKTE shall proceed according to the RONI decision.

6. The authorized person (s) of OKTE shall, without delay, deliver the draft Agreement Sol to the Applicant in electronic form in locked PDF format to the address specified in the attachment to the draft Agreement Sol. The statutory body of the Applicant, or the authorized person (s) who submits a notarized power of attorney that authorizes the authorized person (s) to sign the Agreement Sol shall sign the Agreement Sol and shall send four counterparts thereof to OKTE at the address of the OKTE registered office. The statutory body of OKTE shall, without delay, sign the Agreement Sol and shall send two counterparts thereof back to the Applicant at the address of its registered office.
7. The Agreement Sol must be made in writing.
8. The Agreement Sol concluded with the Subject of Settlement that has or plans to have the responsibility for imbalance for the offtake and supply points shall particularly contain:
 - a. identification data of the contractual parties;
 - b. duration of the Agreement Sol, conditions for withdrawal from the Agreement Sol;
 - c. conditions for the evaluation, settlement and clearing of imbalance of the Subject of Settlement;

- d. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;
 - e. formu a rozsah zasielaných údajov Subjektom zúčtovania;
 - f. podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;
 - g. cenové podmienky;
 - h. fakturačné podmienky a podmienky úhrady záväzkov;
 - i. spôsob riešenia sporov;
 - j. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;
 - k. spôsob vyhodnotenia odchýlky;
 - l. podmienky zúčtovania rozdielov;
 - m. podmienky centrálnej fakturácie;
 - n. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;
 - o. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;
 - p. účinnosť Zmluvy ZO;
 - q. zoznam príloh.
9. Zmluva ZO uzatvorená so Subjektom zúčtovania, ktorý nemá a neplánuje mať zodpovednosť za odchýlku za odberné a odovzdávacie miesta, obsahuje najmä:
- a. identifikačné údaje zmluvných strán;

- d. data providing by OKTE to the specified extent;
 - e. form and range of the data to be reported by the Subject of Settlement;
 - f. conditions for determining the financial security amount and its' change conditions;
 - g. price conditions;
 - h. invoicing conditions and conditions for payment of obligations;
 - i. dispute resolution method;
 - j. method of claiming indemnification and damages in the event of failure to perform the Agreement Sol;
 - k. imbalance evaluation method;
 - l. conditions for the settlement of differences;
 - m. central invoicing conditions;
 - n. instructions about the place, method and terms for lodging complaints;
 - o. conditions for the Agreement Sol effectiveness;
 - p. Agreement Sol effectiveness;
 - q. list of attachments.
9. The Agreement Sol concluded with the Subject of Settlement that does not have and does not plan to have any responsibility for imbalance for the offtake and supply points shall particularly contain:
- a. identification data of the contractual parties;

- b. dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;
- c. podmienky vyhodnocovania, zúčtovania a vysporiadania odchýlky Subjektu zúčtovania;
- d. poskytovanie údajov zo strany OKTE, a.s. v stanovenom rozsahu;
- e. formu a rozsah zasielaných údajov Subjektom zúčtovania;
- f. podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;
- g. cenové podmienky;
- h. fakturačné podmienky a podmienky úhrady záväzkov;
- i. spôsob riešenia sporov;
- j. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;
- k. spôsob vyhodnotenia odchýlky;
- l. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;
- m. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;
- n. účinnosť Zmluvy ZO;
- o. zoznam príloh.

- b. term of the Agreement Sol, conditions for withdrawal from the Agreement Sol;
- c. conditions for the evaluation, settlement and clearing of imbalance of the Subject of Settlement;
- d. data providing by OKTE to the specified extent;
- e. form and scope of the data to be reported by the Subject of Settlement;
- f. conditions for determining the financial security amount and change conditions;
- g. price conditions;
- h. invoicing conditions and conditions for payment of obligations;
- i. dispute resolution method;
- j. method of claiming indemnification and damages in the event of failure to perform the Agreement Sol;
- k. imbalance evaluation method;
- l. instructions about the place, method and terms for lodging complaints;
- m. conditions for the Agreement Sol effectiveness;
- n. Agreement Sol effectiveness;
- o. list of attachments.

3.2. Zloženie finančnej zábezpeky a registrácia Subjektu zúčtovania

1. Podmienkou vlastnej zodpovednosti za odchýlku je podľa Pravidiel trhu uzatvorenie Zmluvy ZO, ktorá obsahuje podmienky stanovenia finančnej zábezpeky podľa Pravidiel trhu a podľa podmienok uvedených v kapitole 0 tohto Prevádzkového poriadku na základe údajov predložených Žiadateľom ako aj vlastných informácií OKTE, a.s.
2. Subjekt zúčtovania je povinný poskytnúť finančnú zábezpeku, a to jednou z nasledovných možností, alebo ich kombináciou:
 - a. zloženie hotovosti na určený účet OKTE, a.s.;
 - b. odovzdanie bankovej záruky vystavenej od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 10 mesiacov.
3. Žiadateľ musí zabezpečiť finančnú zábezpeku pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO, a to
 - a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s., minimálne 3 pracovné dni pred účinnosťou Zmluvy ZO s referenciou, IBAN a BIC uvedenými v kmeňových údajoch Subjektu zúčtovania. V prípade nesprávneho uvedenia referencie alebo IBAN alebo BIC platby alebo nesprávneho účtu OKTE, a.s. môže dôjsť k oneskorenému zaregistrovaniu platby do IS OKTE. Za oneskorené pripísanie platby z dôvodu nesprávneho uvedenia referencie alebo IBAN alebo BIC OKTE, a.s. nenesie zodpovednosť;

3.2. Lodging the Financial Security and Registration of the Subject of Settlement

1. According to the Market Rules, the condition for own responsibility for imbalance shall consist in concluding the Agreement Sol, which shall contain the conditions for determining the financial security under the Market Rules and under the conditions set out in Section 0 hereof on the basis of the data submitted by the Applicant, as well as on the basis of OKTE's own information.
2. The Subject of Settlement shall be obliged to provide a financial security in any of the following options or a combination thereof:
 - a. a cash deposit to the designated account of OKTE;
 - b. handing over a bank guarantee issued by a bank holding the bank licence in the SR with the granted long-term credit rating at least at BBB+ (S&P) or Baa1 (Moody's), with a minimum validity period of 10 months.
3. The Applicant must provide the financial security prior to the required Agreement Sol effectiveness date by
 - a. making the cash deposit to the OKTE account no later than three working days prior to the Agreement Sol effectiveness date with reference, IBAN and BIC indicated in the master data of the Subject of Settlement. In case of incorrect entry of reference or IBAN or BIC of payment or incorrect OKTE's account entry, payment may be registered in OKTE IS with delay. OKTE bears no responsibility for payments credited with delay due to incorrect entry of reference or IBAN or BIC;

- b. odovzdaním bankovej záruky OKTE, a.s. minimálne 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO. Spolu s bankovou zárukou predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka.
4. OKTE, a.s. preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, OKTE, a.s. bezodkladne informuje Žiadateľa a vyzve ho k náprave.
5. Výpočet predbežného finančného zabezpečenia je pre Subjekty zúčtovania dostupný na webovom sídle OKTE, a.s.
6. Sumu finančnej zábezpeky musí Žiadateľ poskytnúť vo výške stanovenej v súlade s týmto Prevádzkovým poriadkom.
7. Subjekt zúčtovania bude zaregistrovaný do IS OKTE po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu Zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tejto kapitoly.
8. OKTE, a.s. denne do 10:00 hod uverejňuje na svojom webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných Subjektov zúčtovania.
9. Registrácia Subjektu zúčtovania sa zruší na základe žiadosti Subjektu zúčtovania spolu s uvedením zákonného dôvodu. Žiadosť o zrušenie registrácie spolu s platnou zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo dokumentom preukazujúcim iný zákonný dôvod (ukončenie činnosti, zánik pripojenia), musí byť doručená doporučenou poštou OKTE, a.s. najmenej 10 pracovných dní pred požadovaným dňom zrušenia registrácie. OKTE, a.s. oznámi zrušenie registrácie písomne doporučenou poštou Subjektu

- b. handing over the bank guarantee to OKTE no later than 15 calendar days prior to the required Agreement Sol effectiveness date. Along with the bank guarantee, the Applicant shall submit a confirmation of the bank that has issued the bank guarantee on its credit rating. In the case of the bank guarantee issued in a foreign language, the Applicant shall also submit an official translation of the bank guarantee into the Slovak language.
4. OKTE shall verify the Applicant's financial security. In the event that the financial security fails to comply with the given conditions, OKTE shall promptly notify the Applicant thereof and shall call upon the Applicant to remediate the situation.
5. The calculation of the preliminary financial security is available to the Subjects of Settlement at the OKTE website.
6. The financial security sum must be provided by the Applicant in the amount determined in compliance with this Operational Code.
7. The Subject of Settlement shall be registered in the OKTE IS after the annual fixed payment has been made upon signing of the Agreement Sol and upon lodging of the financial security under this Section.
8. Daily by 10:00, OKTE shall publish an updated list of the registered Subjects of Settlement at its website.
9. The Subject of Settlement registration shall be cancelled at the request of the Subject of Settlement, which shall state legal grounds therefor. The request for the registration cancellation along with the valid Agreement on Assumption of Responsibility for Imbalance or a document proving other legal grounds (termination of the activity or connection) must be delivered by registered mail to OKTE no later than ten working days prior to the requested registration cancellation date. OKTE shall notify the Subject of Settlement of the registration

zúčtovania najmenej 5 pracovných dní pred dňom skončenia registrácie.

10. V prípade ukončenia registrácie Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. zverejní túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE a súčasne OKTE, a.s. a účastník trhu, ktorému bola ukončená registrácia, informujú o tejto skutočnosti ÚRSO a prevádzkovateľov sústav. V oznámení je uvedený dátum, odkedy je Zmluva ZO ukončená.
11. Ak doterajší dodávateľ elektriny nemá možnosť uskutočňovať dodávku elektriny alebo sa mu ako Subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO, zodpovednosť za odchýlku v odberných miestach účastníkov trhu s elektrinou, za ktorých tento Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktorí nemajú uzavretú ku dňu zániku doterajšej Zmluvy ZO novú Zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s iným Subjektom zúčtovania, preberá príslušný dodávateľ poslednej inštancie, a to odo dňa nasledujúceho po dni, v ktorom pôvodný dodávateľ stratil spôsobilosť dodávať elektrinu do týchto odberných miest. Dodávka poslednej inštancie trvá najviac tri mesiace, počas ktorých je dodávateľom elektriny a súvisiacich služieb do daných odberných miest dodávateľ poslednej inštancie. Ak sa Subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, oznámi to OKTE, a.s. a účastník trhu s elektrinou bezodkladne prevádzkovateľom sústav a ÚRSO.
12. Subjekt zúčtovania, ktorému končí platnosť registrácie, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby konečného zúčtovania odchýlok. Výška tejto finančnej zábezpeky sa stanoví na základe očakávaných rozdielov medzi mesačným a konečným zúčtovaním odchýlok. Pri neplnení tejto povinnosti môže byť Subjektu zúčtovania

cancellation by registered mail no later than five working days prior to the registration cancellation date.

10. In the event that the Subject of Settlement registration is terminated, OKTE shall publish such a fact through the OKTE IS, and at the same time, OKTE and the market participant whose registration was cancelled shall notify the RONI and the system operators thereof. The notice shall specify the date as of which the Agreement Sol is terminated.
11. If the current electricity supplier is not able to provide the electricity supply or if the Agreement Sol concluded with the electricity supplier being the Subject of Settlement is terminated, then the responsibility for imbalance at the offtake points of the electricity market participants for whom this Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance and who have not concluded as at the date of termination of the current Agreement Sol any new Responsibility Assumption Agreement with another Subject of Settlement, shall be assumed by the relevant supplier of last resort as of the date following the date on which the original electricity supplier lost its capacity to supply electricity to such offtake points. The supply of last resort shall last for no more than three months during which the supplier of last resort shall be the electricity supplier and associated services to the given offtake points. If the Agreement Sol of the Subject of Settlement for the electricity market participant is terminated, OKTE and the electricity market participant shall promptly notify the system operators and the RONI thereof.
12. The Subject of Settlement whose registration is to expire shall be required to maintain the financial security until the final imbalance settlement is performed. The amount of such a financial security shall be determined on the basis of expected differences between the monthly and final imbalance settlements. In the event of non-compliance with this requirement Subject of Settlement may be

účtovaná zmluvná pokuta vo výške 0,03 percenta z určenej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.

13. OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka odvedie Subjektu zúčtovania hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke. Za správu finančnej zábezpeky si OKTE, a.s. uplatňuje administratívny poplatok u Subjektu zúčtovania vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. OKTE, a.s. vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorú odpočíta od celkovej hodnoty služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke. V prípade zahraničného Subjektu zúčtovania sa DPH neuplatňuje. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.

14. Ak Subjekt zúčtovania neuhradí OKTE, a.s. splatný záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je OKTE, a.s. oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr v prvý pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku. OKTE, a.s. zároveň bezodkladne vyzve Subjekt zúčtovania, aby do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky doplnil finančnú zábezpeku do stanovenej výšky. O použití finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania

charged with a contractual penalty in the amount of 0.03% from the specified amount for each day of non-compliance.

13. By the 15th day after the end of the calendar quarter, OKTE shall transfer to the Subject of Settlement a yield on the deposit placed in the bank. For the administration of the financial security, OKTE shall charge the Subject of Settlement an administration fee of 0.5% p.a. (at the 360-day accounting year) of the financial security value and shall apply the VAT to this service. In its invoice, OKTE shall also indicate the value of the yield on the deposit placed in the bank, and OKTE shall deduct such a value from the total value of the service associated with the administration of the financial security, including VAT. If the interest rate for one day drops such that the yield on the deposit placed in the bank is lower than the value of the service associated with the administration of the financial security, including VAT, then the service value, including VAT, shall equal the amount of the yield on the deposit placed in the bank. In the case of a foreign Subject of Settlement, VAT shall not be charged. OKTE shall make its invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The invoice shall be due 14 calendar days from the date on which it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.

14. If the Subject of Settlement fails to pay OKTE any amount payable by the Subject of Settlement to OKTE, OKTE shall be entitled to use the financial security of the Subject of Settlement in order to settle the arisen payable amount no sooner than the first working day after the due date of the unsettled amount payable. At the same time, OKTE shall promptly call upon the Subject of Settlement to replenish the financial security deposit to the specified amount within three working days after the date on which the payment was made from the financial

OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

15. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky podľa odseku 0, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov prostredníctvom IS OKTE. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a Subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená; informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle.
16. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 0, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená, bilančnú skupinu, a Subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola Zmluva ZO ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom nasledujúcim po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.

security. OKTE shall inform the electricity market participants on any use of the financial security through the OKTE IS.

15. If the Subject of Settlement fails to replenish the financial security deposit amount under para 0, then on the next trading day, OKTE may limit or suspend the daily profile registration for the Subject of Settlement through the OKTE IS. The limitation on or suspension of the daily profile registration for the Subject of Settlement shall be notified by OKTE to (i) the operators of the systems in which the Subject of Settlement whose daily profile registration has been limited or suspended has a balancing group, and (ii) the Subjects of Settlement that reported to OKTE on the preceding trading day the electricity quantity agreed with the Subject of Settlement whose daily profile registration has been limited or suspended; information on the limitation on or suspension of the registration of the Subject of Settlement's daily profiles shall be published by OKTE at its website.
16. If the Subject of Settlement fails to replenish the financial security amount even within two working days after the expiration of the period under para 0, then on the next day, OKTE may terminate the Agreement Sol concluded with the Subject of Settlement. The Agreement Sol termination shall be notified by OKTE to (i) the operators of the systems in which the Subject of Settlement whose Agreement Sol was terminated has a balancing group, and (ii) the Subjects of Settlement that reported to OKTE on the preceding trading day the electricity quantity agreed with the Subject of Settlement whose Agreement Sol was terminated. The Information on the Agreement Sol termination with the Subject of Settlement shall be published by OKTE at its website. At the offtake and supply points in the balancing group of the Subject of Settlement whose Agreement Sol was terminated, the supply of last resort shall commence on the day following the day on which the Agreement Sol was terminated.

17. OKTE, a.s. má právo držať finančné prostriedky od Subjektu zúčtovania zložené na účely finančnej zábezpeky na ľubovoľnom zo svojich bankových účtov, v dôsledku čoho môžu byť takéto finančné prostriedky vrátené Subjektu zúčtovania bankovým prevodom z ľubovoľného bankového účtu, ktorého majiteľom je OKTE, a.s.

3.3. Hodnotenie a stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania

3.3.1. Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

1. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie Subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.
2. Hodnotenie Subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje OKTE, a.s. s cieľom prideliť jednotlivým Subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky na odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík OKTE, a.s. spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou Subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých Subjektov vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre OKTE, a.s.
3. OKTE, a.s. uskutočňuje hodnotenie miery rizika Subjektu zúčtovania podľa objednaného objemu obchodov s elektrinou a dodržiavania platobných záväzkov Subjektu zúčtovania v uplynulom období.
4. Hodnotenie Subjektu zúčtovania uskutočňuje OKTE, a.s.
 - a. v prípade nového Subjektu zúčtovania na základe údajov zo Žiadosti o výpočet finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak

17. OKTE shall have the right to keep the funds deposited by the Subject of Settlement for the purpose of the financial security on any of its bank accounts, and as a result thereof, such funds may be returned to the Subject of Settlement by bank transfer from any bank account owned by OKTE.

3.3. Rating and Determination of the Subject of Settlement's Financial Security Amount and Method of Its Provision

3.3.1. Rating of the Subjects of Settlement and Classification into Groups

1. OKTE shall perform the rating of the Subject of Settlement within the meaning of the Market Rules.
2. The rating of the Subjects of Settlement is a process performed by OKTE with a view to assigning to the individual Subjects of Settlement a relative amount of the financial security for imbalances, expressing the risks of failure to meet financial commitments of the Subject of Settlement towards OKTE. The aim is to reach an optimum amount of the security against OKTE's financial risks associated with a possible insolvency of the Subjects of Settlement, and at the same time, to minimize the financial securities of the individual Subjects of Settlement in view of their individual rates of risk for OKTE.
3. OKTE shall assess the Subject of Settlement's risk rate according to the ordered electricity trade transaction volume and fulfilment of Subject of Settlement's payment commitments in the past period.
4. The rating of the Subject of Settlement shall be performed by OKTE
 - a. in the case of a new Subject of Settlement, on the basis of the data from the Application for Financial Security Calculation sent by e-mail, however no later than 15

najneskôr 15 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania. Nový Subjekt zúčtovania je na obdobie prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy zaradený do hodnotiacej skupiny 6. Po skončení štvormesačného obdobia je hodnotenie nového Subjektu zúčtovania automaticky upravené OKTE, a.s. podľa výsledkov mesačného zúčtovania odchýlok a Subjekt zúčtovania je na základe kritérií hodnotenia zaradený do hodnotiacej skupiny;

- b. v prípade existujúceho Subjektu zúčtovania na základe výsledkov uskutočneného mesačného zúčtovania odchýlok a kritérií hodnotenia.

5. Aktuálna výška finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac pre Subjekty zúčtovania sa zverejňuje vždy 20. dňa mesiaca v IS OKTE. V prípade nového subjektu OKTE, a.s. zabezpečí vloženie hodnôt do systému IS OKTE, ktorý výšku finančnej zábezpeky následne vypočíta.
6. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá v rámci Žiadosti o zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, zdôvodnenie pre zmenu. OKTE, a.s. zverejní v IS OKTE výsledok prehodnotenia do 3 pracovných dní od prijatia platnej Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky.
7. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietky oznámiť ÚRSO. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. ÚRSO po preverení

working days prior to the expected trading start date. The new Subject of Settlement shall be classified into Rating Group 6 for the period of the first four calendar months from the first registered trade transaction executed from the Agreement conclusion date. After the end of the four-month period, the rating of the Subject of Settlement shall be automatically adjusted by OKTE according to the results of the monthly imbalance settlement, and based on the rating criteria, the Subject of Settlement shall be classified into a rating group;

- b. in the case of the existing Subject of Settlement, on the basis of the results of the completed monthly imbalance settlement and rating criteria.

5. The up-to-date financial security amount for the following month for the Subjects of Settlement shall always be published on the 20th day of the month in the OKTE IS. In the case of a new Subject of Settlement, OKTE shall ensure that the values are entered into the OKTE IS, which shall subsequently calculate the financial security amount.
6. The Subject of Settlement shall be entitled to apply for a change of its rating and a change of the financial security amount once a month. In the Application for Change of Rating and Change of Financial Security Amount, sent by e-mail, the Subject of Settlement shall submit grounds for the change. In the OKTE IS, OKTE shall publish the result of the re-rating process within three working days from receipt of the valid Application for Determination of Financial Security.
7. In the event that the Subject of Settlement does not agree with the classification into a rating group, it may notify its objections to the RONI. The filing of objections shall not have any suspensive effect on the classification into the rating group and the financial security

postupu OKTE, a.s. rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky OKTE, a.s. upraví v zmysle rozhodnutia ÚRSO zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 3 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia ÚRSO.

3.3.2. Stupnica hodnotenia

1. OKTE, a.s. určuje kritériá hodnotenia K1, K2 pre Subjekt zúčtovania podľa hodnoty základného imania Subjektu zúčtovania vo vzťahu k očakávaným možným finančným záväzkom Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. a kumulovanému počtu dní oneskorenia úhrady záväzkov voči OKTE, a.s.
2. Stupnica hodnotenia jednotlivých Subjektov zúčtovania je stanovená nasledovne:
 - a. Kritérium 1: Základné imanie Subjektu zúčtovania - 0 bodov.
 - b. Kritérium 2: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči OKTE, a.s. za uplynulé uzavreté 4 mesiace:
 - i. je nula: 0 bodov;
 - ii. je menší ako 6: 2 body;
 - iii. je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12: 4 body;
 - iv. je väčší alebo rovný 12 a menší ako 21: 6 bodov;
 - v. je väčší alebo rovný 21 a menší ako 30: 8 bodov;

amount determination. After examining the OKTE procedure, the RONI shall decide on whether the objection is justified. In the event that the objection is justified, then within the meaning of the RONI decision, OKTE shall adjust the classification into the rating group and the financial security amount with effect to occur within three working days from receipt of the effective RONI decision.

3.3.2. Rating Scale

1. OKTE shall determine Rating Criteria K1, K2 for the Subject of Settlement according to the value of the Subject of Settlement's fixed assets in relation to expected possible financial commitments of the Subject of Settlement towards OKTE and a cumulated number of days of delay in the payment of obligations to OKTE.
2. The rating scale for individual Subjects of Settlement is specified as follows:
 - a. Criterion 1: Fixed assets of the Subject of Settlement - 0 points.
 - b. Criterion 2: Cumulated number of days of delay in the payment of obligations to OKTE for the past closed four months:
 - i. is zero: 0 points;
 - ii. is smaller than 6: 2 points;
 - iii. is greater than or equal to 6 and smaller than 12: 4 points;
 - iv. is greater than or equal to 12 and smaller than 21: 6 points;
 - v. is greater than or equal to 21 and smaller than 30: 8 points;

vi. je väčší alebo rovný 30 alebo ide o nový
Subjekt zúčtovania: 10 bodov;

vii. na Subjekt zúčtovania bol vyhlásený
konkurz: 10 bodov.

3.3.3. Zaradenie do hodnotiacej skupiny

1. Celkové zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa celkového súčtu bodov podľa jednotlivých kritérií:

$$H_k = K1 + K2 \quad (\text{bodov}),$$

kde

H_k = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

$K1$ = počet bodov podľa kritéria 1,

$K2$ = počet bodov podľa kritéria 2.

2. Zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa nasledujúcej tabuľky. Každé skupine je priradený koeficient finančnej zábezpeky (K_g), ktorý vyjadruje pomernú hodnotu zabezpečenia obchodov.

vi. is greater than or equal to 30 or this is a new
Subject of Settlement: 10 points;

vii. bankruptcy was declared over the Subject of
Settlement: 10 points.

3.3.3. Classification into the Rating Group

1. The overall classification into the rating group shall be executed according to the total of points for the individual criteria:

$$H_k = K1 + K2 \quad (\text{points}),$$

where

H_k = total points for the rating criterion;

$K1$ = points for Criterion 1;

$K2$ = points for Criterion 2.

2. The classification into the rating group shall be executed according to the Table below. Each Group shall be assigned the Financial Security Coefficient (K_g), which expresses the relative value of security of trade transactions.

Hodnotiaci skupina	Hodnota H_k	Hodnota K_g
1.	< 2	0,2
2.	>= 2, <4	0,3
3.	>= 4, <6	0,4
4.	>= 6, <8	0,6
5.	>= 8, <10	0,8
6.	>= 10	1

3.3.4. Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky

- OKTE, a.s. určuje výšku finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ = OO \times (Z_p + 5) \times P_o \times K_g \times C_o \quad (\text{v } \text{€}),$$

kde

FZ = výška finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania v €, platná pre nasledujúci mesiac,

OO = maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania,

Z_p = obdobie, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, dĺžka obdobia je desať kalendárnych dní,

P_o = pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac,

K_g = koeficient finančnej zábezpeky (pre danú hodnotiacu skupinu) v rozmedzí 0,2 až 1,

Rating Group	Value H_k	Value K_g
1.	< 2	0.2
2.	>= 2, <4	0.3
3.	>= 4, <6	0.4
4.	>= 6, <8	0.6
5.	>= 8, <10	0.8
6.	>= 10	1

3.3.4. Determination of the Financial Security Amount

- OKTE shall determine the amount of the financial security of the Subject of Settlement according to the following formula:

$$FZ = OO \times (Z_p + 5) \times P_o \times K_g \times C_o \quad (\text{in } \text{€}),$$

where

FZ = amount of the financial security of the Subject of Settlement in €, applicable for the following month;

OO = maximum volume of the Subject of Settlement's daily trade transactions;

Z_p = period for which the financial security is determined; the period duration is 10 calendar days;

P_o = relative imbalance of the Subject of Settlement applicable for the following month;

K_g = Financial Security Coefficient, (for the particular rating group) in the range from 0.2 to 1;

C_0 = priemerná cena kladnej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

3.3.4.1. Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania

1. Maximálny objem denných obchodov je definovaný ako vyššia hodnota zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých odberov elektriny a sumy absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok elektriny v dennom diagrame Subjektu zúčtovania.
2. OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania podľa kapitoly 0 a v prípade, ak je splnená podmienka uvedená v kapitole 0 odseku 0, je OKTE, a.s. oprávnený stanoviť hodnotu maximálneho objemu denných obchodov postupom uvedeným v kapitole 0 odseku 0 písm. 0.

3.3.4.2. Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania

1. Pomerná odchýlka (ďalej len „ P_0 “) Subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril Zmluvu o zúčtovaní odchýlky, a Subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.
2. P_0 Subjektu zúčtovania s odberným miestom je určená ako podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt odchýlky Subjektu zúčtovania po Zúčtovacích periódach a vyššej hodnoty z priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a priemeru absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok z registrovaného denného diagramu za obdobie predchádzajúcich štyroch mesiacov s presnosťou na tri desatinné miesta.
3. P_0 Subjektu zúčtovania s odberným miestom sa upravuje z hodnoty 0,5 po dvoch kalendárnych mesiacoch od prvého registrovaného obchodu a od registrácie odberného miesta.

C_0 = average price of the positive imbalance for the following month.

3.3.4.1. Maximum Volume of the Subject of Settlement's Daily Trade Transactions

1. The maximum volume of daily trade transactions is defined as a higher of the sum of absolute values of agreed electricity offtake volumes and the sum of absolute values of agreed electricity supply volumes in the daily profile of the Subject of Settlement.
2. At any time, OKTE shall be entitled to perform the evaluation of the daily imbalance ratio of the Subject of Settlement under Section 0, and in the event that the condition set forth in Section 0, para 0 is met, OKTE shall be entitled to determine the value of the maximum volume of daily trade transactions using the procedure specified in Section 0, para 0 (0).

3.3.4.2. Relative Imbalance of the Subject of Settlement

1. The relative imbalance (hereinafter referred to as “ P_0 ”) of the Subject of Settlement that has concluded the Agreement on Settlement of Imbalances for the first time, and of the Subject of Settlement without any offtake point shall be 0.5.
2. P_0 of the Subject of Settlement with an offtake point shall be determined as the ratio of the average of absolute imbalance values of the Subject of Settlement broken down by settlement periods to a higher of the average of absolute values of agreed offtakes and the average of absolute values of agreed supplies from the registered daily profile for the period of preceding four months with accuracy to three decimal points.
3. P_0 of the Subject of Settlement with an offtake point shall be adjusted from the value of 0.5 after two calendar months from the first registered trade transaction and from the offtake point registration.

4. Ak nie je možné stanoviť hodnotu P_0 Subjektu zúčtovania s odberným miestom, použije sa pre výpočet finančnej zábezpeky hodnota P_0 vo výške použitej pri poslednom predchádzajúcom výpočte finančnej zábezpeky.
5. Minimálnou hodnotou P_0 Subjektu zúčtovania je 0,005.
6. OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania podľa kapitoly 0 a v prípade, ak je splnená podmienka uvedená v kapitole 0 odseku 0, je OKTE, a.s. oprávnený stanoviť hodnotu P_0 postupom uvedeným v kapitole 0 odseku 0 písm. 0.

3.3.4.3. **Priemerná cena kladnej odchýlky**

1. Priemerná cena kladnej odchýlky (ďalej len „ C_0 “) platná pre nasledujúci mesiac je určená ako vážený priemer ceny kladnej odchýlky sústavy počas predchádzajúcich štyroch mesiacov a OKTE, a.s. ju uverejňuje na svojom webovom sídle.

3.3.5. **Hodnotenie odchýlkovosti Subjektu zúčtovania**

1. OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania nasledujúcim spôsobom:
 - a. OKTE, a.s. vypočíta sumu absolútnych hodnôt rozdielov nameraných hodnôt dodávok a odberov elektriny vypočítaných pre jednotlivé zúčtovacie periódy za kalendárny deň v rámci bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania,
 - b. OKTE, a.s. vypočíta sumu absolútnych hodnôt odchýlok Subjektu zúčtovania vypočítaných pre jednotlivé zúčtovacie periódy za rovnaký kalendárny deň ako deň podľa písm. 0,

4. If it is not possible to determine the value of P_0 of the Subject of Settlement with an offtake point, then the value of P_0 used in the last calculation of the financial security shall be used for calculating the financial security.
5. The minimum value of P_0 of the Subject of Settlement shall be 0.005.
6. At any time, OKTE shall be entitled to perform the evaluation of the daily imbalance ratio of the Subject of Settlement under Section 0, and in the event that the condition set forth in Section 0, para 0 is met, OKTE shall be entitled to determine the value of P_0 using the procedure specified in Section 0, para 0 (0).

3.3.4.3. **Average Price of Positive Imbalance**

1. The average price of positive imbalance (hereinafter referred to as „ C_0 “) applicable for the following month shall be determined as the weighted average of the price of positive imbalance of the system for the preceding four months, and OKTE shall publish it at its website.

3.3.5. **Evaluation of the Imbalance Ratio of the Subject of Settlement**

1. OKTE is at any time entitled to conduct an evaluation of the daily imbalances of the Subject of Settlement in the following way:
 - a. OKTE shall calculate the sum of absolute values of the differences of metered electricity supply values and electricity offtake values calculated for the individual settlement periods for a calendar day within the balancing group of the Subject of Settlement;
 - b. OKTE shall calculate the sum of absolute values of the imbalances of the Subject of Settlement calculated for the individual settlement periods for the same calendar day as the day under para (0);

- c. OKTE, a.s. vypočíta ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania za kalendárny deň ako podiel výšky odchýlok Subjektu zúčtovania vypočítanej podľa písm. 0 a hodnoty vypočítanej podľa písm. 0, pričom ak sa hodnota určená podľa písm. 0 rovná nule, OKTE, a.s. hodnotenie dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania pre príslušný kalendárny deň nevykoná.
2. V prípade, že ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti vypočítaný podľa predchádzajúceho odseku opakovane prevyšuje hodnotu 0,5, OKTE, a.s. je oprávnený stanoviť výšku finančnej zábezpeky podľa kapitoly 0, pričom:
- a. výška maximálneho objemu denných obchodov bude určená ako vyššia z nasledujúcich hodnôt:
 - i. výška disponibilného objemu obchodov Subjektu zúčtovania určená podľa Prílohy č. 3 tohto Prevádzkového poriadku,
 - ii. maximálna hodnota z hodnôt vypočítaných pre jednotlivé kalendárne dni podľa odseku 0 písm. 0 za obdobie posledných 30 dní,
 - b. pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania sa určí
 - i. v prípade, ak OKTE, a.s. stanoví výšku maximálneho objemu denných obchodov podľa písm. 0 bodu 0, ako podiel priemeru hodnôt odchýlky vypočítaných podľa odseku 0 písm. 0 a výšky disponibilného objemu obchodov určenej podľa písm. 0 bodu 0 za dni, v ktorých

- c. OKTE shall calculate the rating coefficient of the daily imbalance ratio of the Subject of Settlement for a calendar day as the ratio of amounts of imbalances of the Subject of Settlement calculated under para (0) to the value calculated under para (0), and if the value determined under para (0) is equal to zero, OKTE shall not perform the evaluation of the daily imbalance ratio of the Subject of Settlement for the particular calendar day.
2. In the event that the rating coefficient of the daily imbalance ratio calculated under the foregoing paragraph repeatedly exceeds the value of 0.5, OKTE shall be entitled to determine the financial security amount under Section 0, where:
- a. the amount of the maximum volume of daily trade transactions shall be determined as a higher of the following values:
 - i. amount of the disposable volume of trades of the Subject of Settlement determined under Appendix 3;
 - ii. maximum of the values calculated for individual calendar days under para 0 (0) and for the last 30 days;
 - b. the relative imbalance of the Subject of Settlement shall be determined
 - i. in the event that OKTE determines the maximum volume of the daily trade transactions under para (0), point 0, as the ratio of the average of imbalance values calculated under para 0 (0) to the amount of the disposable volume of trades determined under para (0), point (0) for the days

ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania za uplynulých 30 dní prevýšil hodnotu 0,5, s presnosťou na tri desatinné miesta,

ii. v prípade, ak OKTE, a.s. stanoví výšku maximálneho objemu denných obchodov podľa písm. 0 bodu 0, vo výške priemeru hodnôt ukazovateľa hodnotenia dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania vypočítaných za dni, v ktorých ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania za uplynulých 30 dní prevýšil hodnotu 0,5, s presnosťou na tri desatinné miesta,

- c. v prípade zvýšenia finančnej zábezpeky podľa tohto odseku je Subjekt zúčtovania povinný navýšiť finančnú zábezpeku najneskôr do 3 pracovných dní od oznámenia novej výšky finančnej zábezpeky prostredníctvom IS OKTE,
- d. stanovenie výšky finančnej zábezpeky podľa tohto odseku je OKTE, a.s. oprávnený vykonať v prípade potreby aj opakovane.

3.4. Algoritmus zúčtovania odchýlok

1. V zmysle Pravidiel trhu OKTE, a.s. zistí odchýlku Subjektu zúčtovania pre každú Zúčtovaciu periódu.
2. Zúčtovanie odchýlok uskutočňuje OKTE, a.s. s cieľom zabezpečiť medzi účastníkmi trhu s elektrinou úhradu poplatkov za elektrinu, ktorá:

in which the rating coefficient of the daily imbalance ratio of the Subject of Settlement exceeded for the past 30 days the value of 0.5 with accuracy to three decimal places;

ii. in the event that OKTE determines the maximum volume of the daily trade transactions under para (0), point (0), as the average of the values of the rating coefficient of the daily imbalance ratio of the Subject of Settlement calculated for the days in which the rating coefficient of the daily imbalance ratio of the Subject of Settlement exceeded for the past 30 days the value of 0.5 with accuracy to three decimal places;

- c. in the case of an increase of the financial security amount under this paragraph, the Subject of Settlement shall be obliged to increase the financial security no later than within three working days from the date of notice of a new amount of the financial security through the OKTE IS;
- d. if need be, OKTE shall be entitled to determine the financial security amount under this paragraph even repeatedly.

3.4. Imbalance Settlement Algorithm

1. Within the meaning of the Market Rules, OKTE shall determine the imbalance of the Subject of Settlement for each settlement period.
2. The imbalance settlement shall be performed by OKTE with a view to ensuring, within the electricity market participants, the payment of fees for electricity that:

- a. bola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy nad rámec dohodnutého množstva,
- b. nebola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy, napriek tomu, že bola zmluvne dohodnutá,
- c. bola nakúpená, ale nebola predaná,
- d. bola predaná, ale nebola nakúpená,
- e. bola dodaná do sústavy ako kladná alebo záporná regulačná elektrina na pokyn Prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

3. Účastník trhu s elektrinou môže spôsobiť:

- a. kladnú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave nedostatok elektriny,
- b. zápornú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave prebytok elektriny.

3.4.1. Vzorce na stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania

1. Odchýlka Subjektu zúčtovania v zúčtovacej perióde je definovaná ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase v MWh zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny.
2. Matematický vzorec na výpočet odchýlky Subjektov zúčtovania je definovaný nasledovne:

- a. was supplied to the power system or was taken from the power system beyond the agreed quantity;
- b. was not supplied to the power system or was not taken from the power system in spite of having been contractually agreed upon;
- c. was purchased, but was not sold;
- d. was sold, but was not purchased;
- e. was supplied to the system as positive or negative regulating electricity upon instruction from the transmission system operator.

3. The electricity market participant may cause:

- a. positive imbalance – if it causes a shortage of electricity in the system due to its actions on the electricity market;
- b. negative imbalance - if it causes a surplus of electricity in the system due to its actions on the electricity market.

3.4.1. Formulas for Determining the Imbalance of the Subject of Settlement

1. The imbalance of the Subject of Settlement in the settlement period is defined as the difference between the contractually agreed electricity supply quantity or the contractually agreed electricity offtake quantity and the actual electricity supply quantity or electricity offtake quantity in real time in MWh rounded to three decimal places after taking into account the quantity of procured regulating electricity.
2. The mathematical formula for calculating the imbalance of the Subjects of Settlement is defined as follows:

$$O_{SZi} = ZD_{SZi} - ZO_{SZi} - MD_{SZi} + MO_{SZi} + RE_{SZi}$$

(v MWh),

kde

O_{SZi} = celková odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

ZD_{SZi} = celková zmluvná dodávka i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,

ZO_{SZi} = celkový zmluvný odber i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,

MD_{SZi} = agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde, určená podľa odseku 0 a odseku 0.

MO_{SZi} = agregovaná hodnota odberov zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde, určená podľa odseku 0 a odseku 0.

RE_{SZi} = celková regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde, pričom

$$RE_{SZi} = RE_{SZi+} + RE_{SZi-},$$

kde

$$O_{SZi} = ZD_{SZi} - ZO_{SZi} - MD_{SZi} + MO_{SZi} + RE_{SZi} \text{ (in$$

MWh),

where

O_{SZi} = total imbalance of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period;

ZD_{SZi} = total contractual supply of the i^{th} Subject of Settlement under the daily electricity profile in the particular settlement period;

ZO_{SZi} = total contractual offtake of the i^{th} Subject of Settlement under the daily electricity profile in the particular settlement period;

MD_{SZi} = aggregate value of supplies to the system at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period, determined under para 0 and 0;

MO_{SZi} = aggregate value of offtakes from the system at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period, determined under para 0 and 0;

RE_{SZi} = total regulating electricity procured from the ancillary services providers and RE suppliers in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period provided that the following formula shall apply:

$$RE_{SZi} = RE_{SZi+} + RE_{SZi-},$$

where

RE_{Szi+} = kladná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

RE_{Szi-} = záporná regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde.

3. Agregovaná hodnota odberov zo sústavy a agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočítajú nasledujúcim spôsobom:

- a. agregovaná hodnota dodávok do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca:

$$MD_{Szi} = \sum_{j=1}^n OOMd_{jSzi}$$

kde

MD_{Szi} = agregovaná hodnota fyzických dodávok elektriny do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

$OOMd_{jSzi}$ = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta priradeného do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania do sústavy v danej Zúčtovacej perióde,

n = počet odberných a odovzdávacích miest v sústave priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

RE_{Szi+} = positive regulating electricity procured from the ancillary services providers and RE suppliers in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period;

RE_{Szi-} = negative regulating electricity procured from the ancillary services providers and RE suppliers in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period.

3. The aggregate value of offtakes from the system and the aggregate value of supplies to the system at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement shall be calculated in the following way:

- a. the aggregate value of supplies to the system at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement shall be calculated under the following formula:

$$MD_{Szi} = \sum_{j=1}^n OOMd_{jSzi}$$

where

MD_{Szi} = aggregate value of physical supplies of electricity to the system at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period;

$OOMd_{jSzi}$ = physical supply of electricity from the j^{th} offtake and supply point assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period;

n = number of offtake and supply points in the system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

- b. agregovaná hodnota odberov zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca:

$$MO_{SZi} = \sum_{j=1}^n OOMo_{jSZi}$$

kde

MO_{SZi} = agregovaná hodnota fyzických odberov elektriny zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

$OOMo_{jSZi}$ = fyzický odber elektriny j-teho odberného a odovzdávacieho miesta priradeného do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania zo sústavy, vrátane strát elektriny v sústave, ak i-tý Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v sústave, v danej Zúčtovacej perióde,

n = počet odberných a odovzdávacích miest v sústave priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania.

4. OKTE, a.s. vypočíta agregovanú hodnotu odberov elektriny zo sústavy a agregovanú hodnotu dodávok elektriny do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania jednotlivo po sústavách a následne za celú bilančnú skupinu Subjektu zúčtovania.
5. Ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných

- b. aggregate value of offtakes from the system at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement shall be calculated under the following formula:

$$MO_{SZi} = \sum_{j=1}^n OOMo_{jSZi}$$

where

MO_{SZi} = aggregate value of physical offtakes of electricity from the system at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period;

$OOMo_{jSZi}$ = physical offtake of electricity of the j^{th} offtake and supply point assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement from the system, including electricity losses in the system if the i^{th} Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance for electricity losses in the system in the particular settlement period;

n = number of offtake and supply points in the system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement.

4. OKTE shall calculate the aggregate value of electricity offtakes from the system and the aggregate value of electricity supplies to the system at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement separately by the systems, and subsequently for the whole balancing group of the Subject of Settlement.
5. If the i^{th} Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance of all offtake and supply points of the local distribution system forming the interface of the local distribution system and other

sústav, agregovaná hodnota odberov a dodávok v odberných a odovzdávacích miestach tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania sa vypočíta podľa vzorca:

$$M_{Szi} = \left(\sum_{j=1}^k OOMdr_{jSzi} - \sum_{j=1}^l OOMd_{jSzo} \right) - \left(\sum_{j=1}^k OOMor_{jSzi} - \sum_{j=1}^l OOMo_{jSzo} \right)$$

kde

M_{Szi} = agregovaná hodnota fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde; ak $M_{Szi} > 0$; $MD_{Szi} = M_{Szi}$ a táto hodnota vstupuje do vzorca pre vyhodnotenie odchýlok podľa odseku 0 ako agregovaná hodnota dodávok MD_{Szi} , ak $M_{Szi} < 0$; $MO_{Szi} = |M_{Szi}|$ a táto hodnota vstupuje do vzorca pre vyhodnotenie odchýlok podľa odseku 0 ako agregovaná hodnota odberov MO_{Szi} ,

$OOMdr_{jSzi}$ = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradeného do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania do inej sústavy v danej Zúčtovacej perióde,

$OOMd_{jSzo}$ = fyzická dodávka elektriny z j-teho odberného a odovzdávacieho miesta do danej miestnej distribučnej sústavy v danej Zúčtovacej perióde, za ktoré prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

$OOMor_{jSzi}$ = fyzický odber elektriny na j-tom odbernom a odovzdávacom mieste tvoriacom rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania z inej sústavy v danej Zúčtovacej perióde,

$OOMo_{jSzo}$ = fyzický odber elektriny na j-tom odbernom a odovzdávacom mieste z danej miestnej distribučnej sústavy v danej

systems, the aggregate value of offtakes and supplies at the offtake and supply points forming the interface of the local distribution system and other systems assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement shall be calculated under the following formula:

$$M_{Szi} = \left(\sum_{j=1}^k OOMdr_{jSzi} - \sum_{j=1}^l OOMd_{jSzo} \right) - \left(\sum_{j=1}^k OOMor_{jSzi} - \sum_{j=1}^l OOMo_{jSzo} \right)$$

where

M_{Szi} = aggregate value of physical offtakes of electricity and physical supplies of electricity at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period; if $M_{Szi} > 0$; $MD_{Szi} = M_{Szi}$ and this value enters into the formula for evaluating the imbalances under para 0 as the aggregate supply value of MD_{Szi} ; if $M_{Szi} < 0$; $MO_{Szi} = |M_{Szi}|$ and this value enters into the formula for evaluating the imbalances under para 0 as the aggregate offtake value of MO_{Szi} ;

$OOMdr_{jSzi}$ = physical supply of electricity from the j^{th} offtake and supply point forming the interface of the local distribution system and another system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement to another system in the particular settlement period;

$OOMd_{jSzo}$ = physical supply of electricity from the j^{th} offtake and supply point to the particular local distribution system in the particular settlement period for which the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance;

$OOMor_{jSzi}$ = physical offtake of electricity at the j^{th} offtake and supply point forming the interface of the local distribution system and another system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement from another system in the particular settlement period;

$OOMo_{jSzo}$ = physical offtake of electricity at the j^{th} offtake and supply point from the particular local distribution system in the particular

Zúčtovacej perióde, za ktoré prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku,

k = počet odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradených do bilančnej skupiny i -teho Subjektu zúčtovania,

l = počet odberných a odovzdávacích miest pripojených do miestnej distribučnej sústavy, za ktoré prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku.

6. Pre použitie údajov za odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie sústav platia nasledovné pravidlá:

- a. ak sa jedná o prípad, kedy sústava, do ktorej je pripojená distribučná sústava, je tejto distribučnej sústave nadradená, použije OKTE, a.s. údaje poskytnuté prevádzkovateľom nadradenej sústavy; ak sa prevádzkovatelia sústav dohodnú inak a oznámia výsledok tejto dohody OKTE, a.s., použije OKTE, a.s. údaje v súlade s dohodou prevádzkovateľov sústav,
- b. ak sa jedná o prípad, kedy sústava, do ktorej je pripojená distribučná sústava, nie je tejto distribučnej sústave nadradená, použije OKTE, a.s. údaje poskytnuté prevádzkovateľom tej sústavy, z ktorej sa elektrina odoberá; ak sa prevádzkovatelia sústav dohodnú inak a oznámia výsledok tejto dohody OKTE, a.s., použije OKTE, a.s. údaje v súlade s dohodou prevádzkovateľov sústav,
- c. ak je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav, ktorého údaje sa používajú pre výpočet podľa odseku 0, vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt a do miestnej

settlement period for which the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance;

k = number of offtake and supply points forming the interface of the local distribution system and another system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

l = number of offtake and supply points connected to the local distribution system for which the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance.

6. The following rules shall apply to the use of data for the offtake and supply points forming the interface of the systems:

- a. If the system to which the distribution system is connected is superior to such a distribution system, OKTE shall use the data provided by the operator of the superior system; if the system operators agree otherwise and notify the outcome of such an agreement to OKTE, OKTE shall use the data in compliance with the agreement of the system operators;
- b. If the system to which the distribution system is connected is not superior to such a distribution system, OKTE shall use the data provided by the operator of the system from which electricity is taken; if the system operators agree otherwise and notify the outcome of such an agreement to OKTE, OKTE shall use the data in compliance with the agreement of the system operators;
- c. If the offtake and supply point forming the interface of systems, the data of which are used for the calculation under para 0, is equipped with the designated meter without any continuous recording system, and no less

distribučnej sústavy, pre ktorú sa vykonáva výpočet podľa odseku 0, je pripojené minimálne jedno odberné a odovzdávacie miesto, za ktoré prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, hodnota fyzického odberu elektriny alebo fyzickej dodávky elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste tvoriacom rozhranie sústav vyrášaná pre potreby zúčtovania odchýlok podľa odseku 0 sa nemusí rovnať hodnote zahrnutej za príslušné odberné a odovzdávacie miesto do agregátu nominačných hodnôt, ktoré OKTE, a.s. stanovuje podľa kapitoly 0.

7. Ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku odberného a odovzdávacieho miesta pripojeného do distribučnej sústavy, ktoré tvorí rozhranie so zahraničnou sústavou, merané hodnoty dodávky a odberu na tomto odbernom a odovzdávacom mieste budú zohľadnené v agregovanej hodnote odberov a dodávok i-teho Subjektu zúčtovania. Odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie so zahraničnou sústavou musia mať priradený Subjekt zúčtovania.
8. Pre výpočet agregovaných hodnôt fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. použije:
 - a. hodnoty fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania poskytnuté prevádzkovateľmi sústav, ak sú tieto odberné a odovzdávacie miesta vybavené meraním typu A alebo B,

than one offtake and supply point for which the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance is connected to the local distribution system for which the calculation is made under para 0, the value of the physical offtake of electricity or the value of the physical supply of electricity at the offtake and supply point forming the interface of the systems calculated for the purposes of the imbalance settlement under para 0 does not have to equal the value included for the relevant offtake and supply points in the aggregate of allocated values determined by OKTE under Section 0.

7. If the i^{th} Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance of the offtake and supply point connected to the distribution system forming the interface with a foreign system, the supply and offtake values metered at such an offtake and supply point shall be taken into account in the aggregate value of offtakes and supplies of the i^{th} Subject of Settlement. The offtake and supply points forming the interface with a foreign system must be assigned a Subject of Settlement.
8. To calculate the aggregate values of physical offtakes and physical supplies of electricity at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement, OKTE shall use:
 - a. the values of physical offtakes of electricity and physical supplies of electricity at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement provided by the system operators if such offtake and supply points are equipped with A-type or B-type metering;

- b. hodnoty fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania vypočítané pri použití predpokladaných ročných odberov, resp. dodávok elektriny jednotlivých odberných a odovzdávacích miest poskytnutých prevádzkovateľmi sústav a typových diagramov odberu poskytnutých prevádzkovateľmi sústav (nominálne hodnoty); výpočet urobí OKTE, a.s. na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav postupom uvedeným v kapitole 0 tohto Prevádzkového poriadku pre všetky odberné a odovzdávacie miesta s meraním typu C,
- c. hodnoty strát elektriny v j-tej sústave, ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku za straty elektriny v j-tej sústave; hodnota strát elektriny v j-tej sústave sa pre zúčtovanie odchýlok určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$S_j = D_j - O_j$$

kde

S_j = veľkosť strát elektriny v j-tej sústave, ak sú straty elektriny v j-tej sústave v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania,

D_j = fyzická dodávka elektriny z odberných a odovzdávacích miest vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania j-tej sústavy a inej sústavy, do j-tej sústavy,

- b. the values of physical offtakes of electricity and physical supplies of electricity at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement calculated using the expected annual electricity offtakes or supplies of the individual offtake and supply points provided by the system operators (allocated values); the calculation shall be made by OKTE on the basis of the data provided by the system operators using the procedure specified in Section 0 hereof for all offtake and supply points with C-type metering;
- c. the values of electricity losses in the j^{th} system if the i^{th} Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance for electricity losses in the j^{th} system; for the imbalance settlement, the value of electricity losses in the j^{th} system shall be determined under the following formula:

$$S_j = D_j - O_j$$

where

S_j = amount of electricity losses in the j^{th} system if electricity losses in the j^{th} system are in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

D_j = physical supply of electricity from the offtake and supply points, including the offtake and supply points forming the interfaces of the j^{th} system and another system, to the j^{th} system;

O_j = fyzický odber elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vrátane odberných a odovzdávacích miest tvoriacich rozhrania j-tej sústavy a inej sústavy, z j-tej sústavy.

- a. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu A,
- b. náhradné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 0 a 0,
- c. hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 0, 0 a 0,
- d. nominačné hodnoty za OOM s meraním typu C.

10. Pre hodnoty, ktoré OKTE, a.s. použije podľa odseku 0 pre výpočet strát elektriny v sústave spôsobom podľa odseku 0 písm. 0 platí, že:

- a. ak sa jedná o prípad, kedy sústave, pre ktorú sa určuje hodnota strát elektriny v sústave, je nadradená iná sústava, použije OKTE, a.s. údaje poskytnuté prevádzkovateľom nadradenej sústavy; ak sa prevádzkovatelia sústav dohodnú inak a oznámia výsledok tejto dohody OKTE, a.s., použije OKTE, a.s. údaje v súlade s dohodou prevádzkovateľov sústav,
- b. ak sa jedná o prípad, kedy sústave, pre ktorú sa určuje hodnota strát elektriny v sústave, nie je nadradená iná sústava, použije OKTE, a.s. údaje poskytnuté

O_j = physical offtake of electricity at the offtake and supply points, including the offtake and supply points forming the interfaces of the j^{th} system and another system, from the j^{th} system.

- a. values provided by the system operators in the form of 15-minute values for the offtake and supply points with A-type metering;
- b. substitute values provided by the system operators in the form of 15-minute values for the offtake and supply points with B-type metering for the evaluation under Sections 3.9.1 and 0;
- c. values provided by the system operators in the form of 15-minute values for the offtake and supply points with B-type metering for the evaluation under Sections 3.9.3, 3.9.4 and 3.9.5;
- d. allocated values for the offtake and supply points with C-type metering.

10. The following provisions shall apply to the values used by OKTE under para 0 for calculating the electricity losses in the system using the method under para 0 (0):

- a. If the system for which the value of electricity losses in the system is determined is subordinate to any other system, OKTE shall use the data provided by the operator of the superior system; if the system operators agree otherwise and notify the outcome of such an agreement to OKTE, OKTE shall use the data in compliance with the agreement of the system operators,
- b. If the system for which the value of electricity losses in the system is determined is not subordinate to any other system, OKTE shall use the data provided by the

prevádzkovateľom tej sústavy, z ktorej sa elektrina odoberá; ak sa prevádzkovatelia sústav dohodnú inak a oznámia výsledok tejto dohody OKTE, a.s., použije OKTE, a.s. údaje v súlade s dohodou prevádzkovateľov sústav.

11. OKTE, a.s. pre výpočet agregovaných hodnôt fyzických odberov a fyzických dodávok elektriny v odberných a odovzdávacích miestach priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania použije údaje poskytnuté poskytovateľmi údajov do systému IS OKTE pred začatím výpočtu. Ak tieto údaje nie sú k dispozícii, použije OKTE, a.s. náhradné hodnoty.
12. OKTE, a.s. nezodpovedá za správnosť a úplnosť údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav.
13. Subjekt zúčtovania má možnosť si preveriť údaje poskytované prevádzkovateľmi sústav v IS OKTE.
14. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa vyhodnotí ako súčet odchýlky od salda dohodnutých cezhraničných výmen a množstva regulačnej elektriny vyvezenej v rámci havarijnej výpomoci. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa zohľadňuje v odchýlke Prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

3.4.2. Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku

1. Finančné vysporiadanie zúčtovania odchýlok Subjektu zúčtovania sa skladá z:
 - a. platby za odchýlku,
 - b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky,
 - c. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,

operator of the system from which electricity is taken; if the system operators agree otherwise and notify the outcome of such an agreement to OKTE, OKTE shall use the data in compliance with the agreement of the system operators.

11. To calculate the aggregate values of physical offtakes of electricity and physical supplies of electricity at the offtake and supply points assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement, OKTE shall use the data provided by the providers of data to the OKTE IS before the calculation is commenced. If such data are not available, OKTE shall use substitute values.
12. OKTE shall not be responsible for the correctness and completeness of the data provided by the system operators.
13. The Subject of Settlement shall have the possibility of verifying the data provided by the system operators in the OKTE IS.
14. The portion of the imbalance from the cross-border exchange shall be evaluated as the sum of the area control error and the regulating electricity exported within emergency assistance. The portion of the area control error shall be taken into account in the transmission system operator's imbalance.

3.4.2. Subject of Settlement Payment for Imbalance

1. The financial compensation for the imbalance settlement of the Subject of Settlement shall consist of:
 - a. payment for the imbalance;
 - b. payment for the imbalance settlement, evaluation and clearing;
 - c. payment for access to the imbalance settlement, evaluation and clearing system;

- d. platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B a pri dodávke elektriny z odovzdávacích miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B (ďalej len „platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu“).

3.4.2.1. **Platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre Subjekt zúčtovania**

1. OKTE, a.s. stanoví cenu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení podľa nasledujúceho vzorca:

$$C_{PRE} = k_{PRE} \times \frac{NRE}{CO}$$

kde

NRE = celkové náklady na regulačnú elektrinu vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci v danej zúčtovacej perióde v €,

CO = celkový objem odobratej elektriny vrátane strát elektriny v sústavách v danej zúčtovacej perióde v MWh; do hodnoty sa nezapočíta odber elektriny zo sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a cezhraničnej sústavy,

C_{PRE} = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €/MWh,

k_{PRE} = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu; k_{PRE} = 1.

- d. payment for the share in the costs for regulating electricity in the case of electricity offtake to the offtake points not equipped with any A-type metering or B-type metering system and in the case of electricity supply from the supply points not equipped with any A-type metering or B-type metering system (hereinafter referred to as the “payment for the share in the costs for regulating electricity”).

3.4.2.1. **Payment for Share in Costs for Regulating Electricity for the Subject of Settlement**

1. OKTE shall determine the price for the share in the costs for regulating electricity for each trading hour in 15-minute resolution under the following formula:

$$C_{PRE} = k_{PRE} \times \frac{NRE}{CO}$$

where

NRE = total costs for regulating electricity, including costs for procurement of electricity from the imported emergency assistance in the particular settlement period in €;

CO = total electricity offtake volume including electricity losses in the systems in the particular settlement period in MWh; the value shall not include the electricity offtake from the system at the interface of the transmission system and cross-border system;

C_{PRE} = price for the share in the costs for regulating electricity in the particular settlement period in €/MWh,

k_{PRE} = coefficient of payment for the share in the costs for regulating electricity; k_{PRE} = 1.

2. OKTE, a.s. stanoví veľkosť kladnej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre Subjekt zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení, v ktorej $C_{PRE} > 0$, podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE_{SZi} = C_{PRE} \times (COC_{SZi} + CDC_{SZi})$$

kde

PRE_{SZi} = podiel i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C a pri dodávke elektriny z odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C v danej zúčtovacej perióde v €,

C_{PRE} = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €/MWh, určená podľa odseku 0,

COC_{SZi} = celkový objem odobratej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a agregovaná hodnota odberov a dodávok sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, pričom do výpočtu podľa kapitoly 0 odseku 0 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do COC_{SZi} aj celkový objem odobratej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 0 odseku 0 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

2. OKTE shall determine the amount of positive payment for the share in the costs for regulating electricity for the Subject of Settlement for each trading hour in 15-minute resolution in which $C_{PRE} > 0$, under the following formula:

$$PRE_{SZi} = C_{PRE} \times (COC_{SZi} + CDC_{SZi})$$

where

PRE_{SZi} = share of the i^{th} Subject of Settlement in the costs for regulating electricity in the electricity offtake to the offtake or supply points with C-type metering and in the electricity supply from the offtake or supply points with C-type metering in the particular settlement period in €;

C_{PRE} = price for the share in the costs for regulating electricity in the particular settlement period in €/MWh, determined under para 0;

COC_{SZi} = total electricity offtake volume at the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, determined on the basis of the allocated values, in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period in MWh; if the i^{th} Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance of all offtake and supply points of the local distribution system forming the interface of the local distribution system and other systems, and the aggregate values of offtakes and supplies is evaluated under Section 0, para 0, where the calculation under Section 0, para 0 only includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, COC_{SZi} shall also include the total electricity offtake volume determined using the method under Section 0, para 0 based on the allocated values on the basis of which the aggregate offtake and supply value is determined;

CDC_{SZi} = celkový objem dodanej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a agregovaná hodnota odberov a dodávok sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, pričom do výpočtu podľa kapitoly 0 odseku 0 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do CDC_{SZi} aj celkový objem dodanej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 0 odseku 0 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok.

3. OKTE, a.s. stanoví veľkosť zápornej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre Subjekt zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení, v ktorej $C_{PRE} < 0$, podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE_{SZi} = C_{PRE} \times (COC_{SZi} + CDC_{SZi})$$

kde

PRE_{SZi} = podiel i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C a pri dodávke elektriny z odberných alebo odovzdávacích miest s meraním typu C v danej zúčtovacej perióde v €,

CDC_{SZi} = total electricity supply volume at the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, determined on the basis of the allocated values, in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period in MWh; if the i^{th} Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance of all offtake and supply points of the local distribution system forming the interface of the local distribution system and other systems, and the aggregate offtake and supply value is evaluated under Section 0, para 0, where the calculation under Section 0 para 0 only includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, CDC_{SZi} shall also include the total electricity supply volume determined using the method under 0 para 0 based on the allocated values on the basis of which the aggregate offtake and supply value is determined.

3. OKTE shall determine the amount of negative payment for the share in the costs for regulating electricity for the Subject of Settlement for each trading hour in 15-minute resolution in which $C_{PRE} < 0$ under the following formula:

$$PRE_{SZi} = C_{PRE} \times (COC_{SZi} + CDC_{SZi})$$

where

PRE_{SZi} = share of the i^{th} Subject of Settlement in the costs for regulating electricity in the electricity offtake to the offtake or supply points with C-type metering and in the electricity supply from the offtake and supply points with C-type metering in the particular settlement period in €;

C_{PRE} = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €/MWh, určená podľa odseku 0 v €/MWh,

COC_{Szi} = celkový objem odobratej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a agregovaná hodnota odberov a dodávok sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, pričom do výpočtu podľa kapitoly 0 odseku 0 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do COC_{Szi} aj celkový objem odobratej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 0 odseku 0 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

CDC_{Szi} = celkový objem dodanej elektriny na odberných a odovzdávacích miestach bez priebehového záznamu hodnôt, určený na základe nominačných hodnôt, v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh; ak i-ty Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a agregovaná hodnota odberov a dodávok sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, pričom do výpočtu podľa kapitoly 0 odseku 0 vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, zaráta sa do CDC_{Szi} aj celkový objem dodanej elektriny určený spôsobom podľa kapitoly 0

C_{PRE} = price for the share in the costs for regulating electricity in the particular settlement period in €/MWh, determined under para 0 in €/MWh;

COC_{Szi} = total electricity offtake volume at the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, determined on the basis of the allocated values, in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period in MWh; if the i^{th} Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance of all offtake and supply points of the local distribution system forming the interface of the local distribution system and other systems, and the aggregate values of offtakes and supplies is evaluated under Section 0, para 0, where the calculation under Section 0, para 0 only includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, COC_{Szi} shall also include the total electricity offtake volume determined using the method under Section 0, para 0 based on the allocated values on the basis of which the aggregate offtake and supply value is determined;

CDC_{Szi} = total electricity supply volume at the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, determined on the basis of the allocated values, in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement in the particular settlement period in MWh; if the i^{th} Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance of all offtake and supply points of the local distribution system forming the interface of the local distribution system and other systems, and the aggregate offtake and supply value is evaluated under Section 0, para 0, where the calculation under Section 0 para 0 only includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, CDC_{Szi} shall also include the total electricity supply volume determined using the method under 0

odseku 0 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok.

- OKTE, a.s. stanoví celkovú platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu za všetky Subjekty zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrt hodinovom rozlíšení podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE = \sum_{i=1}^n PRE_{SZi}$$

kde

PRE = celková platba Subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €,

PRE_{SZi} = podiel i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu v danej zúčtovacej perióde v €,

n = počet Subjektov zúčtovania.

3.4.2.2. **Platba za odchýlku pre Subjekt zúčtovania**

- OKTE, a.s. stanoví zúčtovaciu cenu odchýlky v každej štvrt hodine ako najvyššiu cenu aktivovanej kladnej regulačnej elektriny, ak bola odchýlka sústavy kladná, alebo najnižšiu cenu aktivovanej zápornej regulačnej elektriny, ak bola odchýlka sústavy záporná. Ak sa odchýlka sústavy rovnala nule, použije sa najvyššia cena aktivovanej kladnej regulačnej elektriny. Pokiaľ nebola v danej hodine dodaná žiadna regulačná elektrina, použije sa zúčtovacia cena odchýlky stanovená ÚRSO.

para 0 based on the allocated values on the basis of which the aggregate offtake and supply value is determined.

- OKTE shall determine the total payment for the share in the costs for regulating electricity for all Subjects of Settlement for each trading hour in 15-minute resolution under the following formula:

$$PRE = \sum_{i=1}^n PRE_{SZi}$$

where

PRE = total payment of the Subjects of Settlement for the share in the costs for regulating electricity in the particular settlement period in €;

PRE_{SZi} = share of the ⁱth Subject of Settlement in the costs for regulating electricity in the particular settlement period in €;

n = number of Subjects of Settlement.

3.4.2.2. **Payment for Imbalance for the Subject of Settlement**

- OKTE shall determine the imbalance settlement price in each quarter of an hour as the highest price of activated positive regulating electricity if the system imbalance was positive, or as the lowest price of activated negative regulating electricity if the system imbalance was negative. If the system imbalance equalled zero, the highest price of activated positive regulating electricity shall be used. If in a particular hour, no regulating electricity was supplied, the imbalance settlement price determined by the RONI shall be used.

2. Subjekt zúčtovania hradí OKTE, a.s. kladnú platbu za odchýlku stanovenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$PO_i = O_i \times cc \quad (\text{v } \text{€})$$

kde

PO_i = platba i-teho Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,

O_i = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v danej Zúčtovacej perióde stanovená podľa odseku 0.

3. OKTE, a.s. hradí Subjektu zúčtovania zápornú platbu za odchýlku stanovenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$PO_i = O_i \times cc \times kzpo \quad (\text{v } \text{€})$$

kde

PO_i = platba i-temu Subjektu zúčtovania za odchýlku v danej Zúčtovacej perióde,

O_i = odchýlka i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v danej Zúčtovacej perióde,

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v danej Zúčtovacej perióde stanovená podľa odseku 0,

$kzpo$ = koeficient zápornej platby za odchýlku.

2. The Subject of Settlement shall make to OKTE the positive payment for imbalance determined under the following formula:

$$PO_i = O_i \times cc \quad (\text{in } \text{€})$$

where

PO_i = payment of the i^{th} Subject of Settlement for imbalance in the particular settlement period;

O_i = imbalance of the i^{th} Subject of Settlement in MWh in the particular settlement period;

cc = imbalance settlement price in €/MWh in the particular settlement period determined under para 0.

3. OKTE shall make to the Subject of Settlement the negative payment for imbalance determined under the following formula:

$$PO_i = O_i \times cc \times kzpo \quad (\text{in } \text{€})$$

where

PO_i = payment to the i^{th} Subject of Settlement for imbalance in the particular settlement period;

O_i = imbalance of the i^{th} Subject of Settlement in MWh in the particular settlement period;

cc = imbalance settlement price in €/MWh in the particular settlement period determined under para 0;

$kzpo$ = coefficient of negative payment for imbalance.

4. Pre výpočet záporných platieb na účely denného a dekadného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije rovnaký koeficient $kzpo$ pre všetky Zúčtovacie periódy, ktorý OKTE, a.s. oznámi najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca.
5. Pre výpočet záporných platieb na účely predbežného mesačného, mesačného a konečného zúčtovania odchýlok sa určí koeficient $kzpo_k$ rovnaký pre všetky Zúčtovacie periódy príslušného mesiaca. Koeficient $kzpo_k$ sa určí s presnosťou na tri desatinné miesta tak, aby rozdiel medzi celkovými platbami za odchýlky a celkovými nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny v príslušnom mesiaci bol rovný nule alebo z dôvodu zaokrúhlenia kladný pričom $kzpo_k$ nesmie byť vyšší ako 1. Koeficient zápornej platby za odchýlku sa stanoví podľa nasledujúceho vzorca:

$$kzpo_k = \frac{NRE - PRE - PO_+}{PO_-}$$

kde

NRE = celkové náklady v € na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci vo vyhodnocovanom mesiaci,

PRE = celková platba Subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO_+ = súčet všetkých kladných platieb Subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

4. To calculate negative payments for the purposes of the daily and ten-day imbalance settlement for the relevant month, the same $kzpo$ coefficient shall be used for all settlement periods, which OKTE shall notify no later than the twentieth calendar day of the preceding month.
5. To calculate negative payments for the purposes of the preliminary monthly, monthly and final imbalance settlement, the $kzpo_k$ coefficient shall be determined as the same for all settlement periods of the relevant month. The $kzpo_k$ coefficient shall be determined with accuracy to three decimal points so that the difference between the total payments for imbalances and the total costs for procuring regulating electricity in the relevant month shall equal zero or shall, due to the rounding, be positive provided that $kzpo_k$ must not be greater than 1. The coefficient of negative payment for imbalance shall be determined under the following formula:

$$kzpo_k = \frac{NRE - PRE - PO_+}{PO_-}$$

where

NRE = total costs in € for the procurement of regulating electricity, including the costs for procuring electricity from the imported emergency assistance in the evaluated month;

PRE = total payment of the Subjects of Settlement for the share in the costs for regulating electricity in the evaluated month in €;

PO_+ = sum of all positive payments of the Subjects of Settlement for imbalances in the evaluated month in €;

PO₋ = súčet všetkých záporných platieb Subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu kzpo vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

kzpo_k = koeficient zápornej platby za odchýlku platný pre vyhodnocovaný mesiac.

6. Ak je výsledok výpočtu koeficientu zápornej platby za odchýlku podľa odseku 0 vyšší ako 1, použije sa na účely príslušného zúčtovania odchýlok pre vyhodnocovaný mesiac hodnota koeficientu kzpo_k = 1 a OKTE, a.s.:

- a. stanoví hodnotu k_{PRE} podľa nasledujúceho vzorca:

$$k_{PRE} = \frac{(NRE - PO_{+} - PO_{-})}{PRE}$$

kde

NRE = celkové náklady v € na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci vo vyhodnocovanom mesiaci,

PRE = celková platba Subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu bez uplatnenia koeficientu k_{PRE} vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO₊ = súčet všetkých kladných platieb Subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO₋ = súčet všetkých záporných platieb Subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu kzpo_k vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO₋ = sum of all negative payments of the Subjects of Settlement for imbalances without applying the kzpo coefficient in the evaluated month in €;

kzpo_k = coefficient of negative payment for imbalance applicable for the evaluated month.

6. If the result of the calculation of the coefficient of negative payment for imbalance under para 0 is greater than 1, then for the purposes of the relevant imbalance settlement for the evaluated month, the coefficient value of kzpo_k = 1 shall be used and OKTE:

- a. shall determine the value of k_{PRE} under the following formula:

$$k_{PRE} = \frac{(NRE - PO_{+} - PO_{-})}{PRE}$$

where

NRE = total costs in € for the procurement of regulating electricity, including the costs for procuring electricity from the imported emergency assistance in the evaluated month;

PRE = total payment of the Subjects of Settlement for the share in the costs for regulating electricity without applying the coefficient of k_{PRE} in the evaluated month in €;

PO₊ = sum of all positive payments of the Subjects of Settlement for imbalances in the evaluated month in €;

PO₋ = sum of all negative payments of the Subjects of Settlement for imbalances without applying the coefficient of kzpo_k in the evaluated month in €;

K_{PRE} = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu platný pre vyhodnocovaný mesiac, zaokrúhlený s presnosťou na tri desatinné miesta smerom nahor,

- b. vykoná prepočet platieb podľa kapitoly 0 odsekov 0 a 0 s hodnotou koeficientu K_{PRE} určenou podľa odseku 0 písm. 0.

7. Ak bol po konečnom zúčtovaní odchýlok rozdiel medzi celkovými platbami za odchýlky a celkovými nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny v príslušnom mesiaci kladný, OKTE, a.s. oznámi túto skutočnosť ÚRSO.

3.4.2.3. Poplatok na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania

1. Poplatok na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania je stanovený podľa platného Rozhodnutia ÚRSO za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny podľa denných diagramov.

3.4.2.4. Platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok

1. Platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok je stanovená podľa platného Rozhodnutia ÚRSO.

K_{PRE} = coefficient of payment for the share in the costs for regulating electricity applicable for the evaluated month, rounded up with accuracy to three decimal places;

- b. shall recalculate the payments under Section 0, para 0 and 0 with the value of coefficient K_{PRE} determined under para 0 (0).

7. If after the final imbalance settlement is performed, the difference between the total payments for imbalances and the total costs for the procurement of regulating electricity in the relevant month is positive, OKTE shall notify such a fact to the RONI.

3.4.2.3. Fee Based on the Tariff for Settlement, Evaluation and Clearing of Imbalance of the Subject of Settlement

1. The fee based on the tariff for settlement, evaluation and clearing of imbalance of the Subject of Settlement shall be determined under the valid RONI decision for the total volume of agreed electricity quantity, which shall be calculated as the sum of the contracted supply and offtake quantities, including the planned cross-border electricity transmission under the daily profiles.

3.4.2.4. Payment for Access to the Imbalance Settlement, Evaluation and Clearing System

1. The payment for access to the imbalance settlement, evaluation and clearing system shall be determined under the valid RONI decision.

3.5.Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

3.5.1.Denná (Day Ahead) registrácia diagramov

1. Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované. Predbežné zadávanie denných diagramov sa Subjektom zúčtovania umožňuje viac dní vopred na dobu, pre ktorú je v systéme IS OKTE otvorený príjem denných diagramov. Finálna kontrola denných diagramov voči aktuálnemu stavu finančného zabezpečenia prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom a v prípade nedostatočnej výšky disponibilného finančného zabezpečenia môže dôjsť k zamietnutiu denného diagramu Subjektu zúčtovania. Denný diagram potom môže Subjekt zúčtovania opakovane nahlásiť kedykoľvek do termínu uzávierky dennej registrácie diagramov.
2. Príjem denných diagramov v rámci dennej registrácie sa otvára na všetky obchodné dni nasledujúceho mesiaca vždy po výpočte finančnej zábezpeky. Počas servisnej odstávky je uzatvorený príjem denných diagramov.
3. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa tohto Prevádzkového poriadku.
4. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
5. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí do IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.

3.5. Registration of Daily Supply and Offtake Profiles

3.5.1. Day-Ahead Profile Registration

1. The day-ahead registration of profiles shall take place on the calendar day preceding the trading day for which the daily profiles are registered. The Subjects of Settlement are allowed to preliminarily enter the daily profiles several days ahead of and for the period for which the receipt of daily profiles is open in the OKTE IS. The final check of the daily profiles against the actual balance of the financial security shall not take place until the day prior to the relevant trading day, and in the event that the available financial security amount is not sufficient, the daily profile of the Subject of Settlement may be rejected. The daily profile can then be reported by the Subject of Settlement repeatedly at any time by the daily profile registration deadline.
2. The receipt of daily profiles within the day-ahead registration shall open for all trading days of the following month always after the financial security is calculated. During the service outage, the daily profile receipt shall be closed.
3. For each trading day, the Subject of Settlement shall deliver OKTE the daily profiles for its balancing group. The daily profile between the Subject of Settlement and a member of its balancing group shall not be subject to the registration hereunder.
4. The daily profiles shall contain the internal realization of electricity supply and electricity offtake in the defined territory.
5. The Subject of Settlement shall deliver the daily profiles to the OKTE IS. OKTE shall notify the Subject of Settlement under the ESS standard, (Acknowledgement Report, Anomaly Report, Confirmation Report) under the OKTE IS rules.

6. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
 7. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je predchádzajúci obchodný deň o 13:30 hod. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
 8. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, ak:
 - a. bol doručený v nesprávnom formáte,
 - b. bol doručený v čase, v ktorom pre daný obchodný deň nebol otvorený príjem diagramov,
 - c. bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov,
 - d. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu,
 - e. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
 - f. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
 - g. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.
 9. OKTE, a.s. uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
6. Under the ESS standard, the daily profiles shall be delivered in the ESS XML format in MW with accuracy to three decimal points in the valid Central European Time or Central European Summer Time for each settlement period no later than the daily profile receipt deadline.
 7. The deadline for receipt of daily profiles for the trading day shall be at 13:30 of the preceding trading day. The Subject of Settlement shall be informed about the successful acceptance or rejection of the daily profile in compliance with the ESS standard through the Acknowledgement Report.
 8. OKTE shall not register a daily profile if:
 - a. it was delivered in an incorrect format;
 - b. it was delivered at the time at which the profile receipt was not open for the particular trading day;
 - c. it was delivered after the daily profile receipt deadline for the daily profiles;
 - d. the financial security of the Subject of Settlement is not sufficient due to the daily profile values;
 - e. the daily profile registration was limited or suspended for the Subject of Settlement;
 - f. the Subject of Settlement was not registered in the OKTE IS;
 - g. the Subject of Settlement has not concluded a valid Agreement Sol with OKTE.
 9. After the daily profile receipt deadline, OKTE shall carry out the matching of daily profiles for each settlement period, i.e. comparison

10. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania najneskôr do 14:30 hod. v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
11. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých časových radov, v ktorých OKTE, a.s. zistil rozdiel. OKTE, a.s. uskutoční opätovnú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.
12. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch na nasledujúci deň poskytuje Prevádzkovateľ prenosovej sústavy OKTE, a.s. denne do 16:00 hod. v členení po obchodných hodinách a jednotlivých Subjektoch zúčtovania. Tieto údaje sú doručené elektronicky.
13. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň do 16:00 hod. Pri uzávierke dennej registrácie diagramov sú do IS OKTE zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).

of values of the profiles delivered by both the relevant Subjects of Settlement.

10. If OKTE detects a difference after the profile matching, OKTE shall notify the relevant Subjects of Settlement of such an anomaly by 14:30 at the latest in accordance with the ESS standard through the Anomaly Report, calling upon them to remediate the difference.
11. The Subjects of Settlement whose values in the daily profiles are assessed by OKTE as unmatched may only deliver, by the daily profile receipt deadline, corrections of the time series in which OKTE has detected a difference. OKTE shall perform a repeated registration of the daily profiles with corrected values and matching thereof.
12. The planned electricity supply values and electricity offtake values at the cross-border profiles for the following day shall be provided by the transmission system operator to OKTE by 16:00 every day, broken down by trading hours and individual Subjects of Settlement. Such data shall be delivered electronically.
13. The daily profile registration deadline shall be 16:00 of the preceding day. Upon the daily profile registration deadline, the values of electricity supply and electricity offtake at the cross-border profiles accepted by the transmission system operator's system and the accepted offers / demands of the STM participant realized through the organized short-term cross-border electricity market shall be included in the OKTE IS. After the daily profile registration deadline, the Subjects of Settlement shall be informed about the result of the day-ahead registration in accordance with the ESS standard through the Confirmation Report.

14. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
- a. nie je zaregistrovaný;
 - b. do uzávierky dennej registrácie v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní.
15. Predbežná uzávierka sa vykonáva posledný pracovný deň, ktorý bezprostredne predchádza dňu pracovného pokoja pre denné diagramy, ktorých bežná uzávierka sa uskutočňuje v priebehu nasledujúcich dní pracovného pokoja. Denné diagramy môžu byť doplnené a aktualizované do termínu uzávierky príjmu denných diagramov počas dní pracovného pokoja.
16. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.
17. OKTE, a.s. denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov zistí a zverejní na webovom sídle bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrt hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
18. Subjekty zúčtovania môžu aktualizovať denné diagramy v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

3.5.2. Vnútrodenná (Intraday) registrácia diagramov

14. OKTE shall not assess a daily profile as part of the agreed values if:
- a. the daily profile is not registered;
 - b. the differences contained in the daily profile after matching were not removed by the day-ahead registration deadline.
15. The preliminary closing shall be performed on the last working day immediately preceding the day of rest for the daily profiles whose regular closing is performed in the course of the following days of rest. The daily profiles can be supplemented and updated by the daily profile receipt deadline during the days of rest.
16. OKTE shall not be responsible for incorrectly reported data in the daily profiles or for potential costs or property harm that would be incurred by the Subject of Settlement in connection with application of this section.
17. By 17:00 every day after the day-ahead registration is closed, OKTE shall identify and publish an electricity supply and offtake balance for the system for each trading hour in 15-minute resolution at its website. For each trading hour in 15-minute resolution, the balance shall contain a summary of registered supplies of all Subjects of Settlement, summary of registered offtakes of all Subjects of Settlement and the final imbalance as the difference of offtakes and supplies.
18. The Subjects of Settlement can update their daily profiles within the intraday profile registration.

3.5.2. Intraday Profile Registration

1. Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie.
2. Vnútrodenná registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované, a to v 24 časových oknách samostatne pre každú obchodnú hodinu, v prípade zmeny stredoeurópskeho času (SEČ) na stredoeurópsky letný čas (SELČ) v 23 časových oknách a v prípade zmeny stredoeurópskeho letného času (SELČ) na stredoeurópsky čas (SEČ) v 25 časových oknách:

1. The Subject of Settlement can update its daily profiles for its balancing group within the intraday registration.
2. The intraday profile registration shall take place in the course of the trading day for which the daily profiles are registered, in 24 time windows separately for each trading hour, in the case of transition of the Central European Time (CET) to the Central European Summer Time (CEST) in 23 time windows, and in the case of transition of the Central European Summer Time (CEST) to the Central European Time (CET) in 25 time windows:

	Číslo časového okna		
Časové okno	Bežný obchodný deň	Pri zmene SEČ na SELČ	Pri zmene SELČ na SEČ
od 00:00 hod. do 01:00 hod.	1	1	1
od 01:00 hod. do 02:00 hod.	2	2	2
od 02:00 hod. do 03:00 hod.	3		3
od 02:00 hod. do 03:00 hod. (vložená prechodná hodina)			4
od 03:00 hod. do 04:00 hod.	4	3	5
od 04:00 hod. do 05:00 hod.	5	4	6
od 05:00 hod. do 06:00 hod.	6	5	7
od 06:00 hod. do 07:00 hod.	7	6	8
od 07:00 hod. do 08:00 hod.	8	7	9
od 08:00 hod. do 09:00 hod.	9	8	10
od 09:00 hod. do 10:00 hod.	10	9	11
od 10:00 hod. do 11:00 hod.	11	10	12
od 11:00 hod. do 12:00 hod.	12	11	13

	Time Window Number		
Time Window	Normal Trading Day	At transition of CET to CEST	At transition of CEST to CET
from 00:00 to 01:00	1	1	1
from 01:00 to 02:00	2	2	2
from 02:00 to 03:00	3		3
from 02:00 to 03:00 (inserted transitional hour)			4
from 03:00 to 04:00	4	3	5
from 04:00 to 05:00	5	4	6
from 05:00 to 06:00	6	5	7
from 06:00 to 07:00	7	6	8
from 07:00 to 08:00	8	7	9
from 08:00 to 09:00	9	8	10
from 09:00 to 10:00	10	9	11
from 10:00 to 11:00	11	10	12
from 11:00 to 12:00	12	11	13

od 12:00 hod. do 13:00 hod.	13	12	14
od 13:00 hod. do 14:00 hod.	14	13	15
od 14:00 hod. do 15:00 hod.	15	14	16
od 15:00 hod. do 16:00 hod.	16	15	17
od 16:00 hod. do 17:00 hod.	17	16	18
od 17:00 hod. do 18:00 hod.	18	17	19
od 18:00 hod. do 19:00 hod.	19	18	20
od 19:00 hod. do 20:00 hod.	20	19	21
od 20:00 hod. do 21:00 hod.	21	20	22
od 21:00 hod. do 22:00 hod.	22	21	23
od 22:00 hod. do 23:00 hod.	23	22	24
od 23:00 hod. do 24:00 hod.	24	23	25

3. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
4. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí OKTE, a.s. podľa pravidiel IS OKTE. OKTE, a.s. notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) podľa pravidiel IS OKTE.

from 12:00 to 13:00	13	12	14
from 13:00 to 14:00	14	13	15
from 14:00 to 15:00	15	14	16
from 15:00 to 16:00	16	15	17
from 16:00 to 17:00	17	16	18
from 17:00 to 18:00	18	17	19
from 18:00 to 19:00	19	18	20
from 19:00 to 20:00	20	19	21
from 20:00 to 21:00	21	20	22
from 21:00 to 22:00	22	21	23
from 22:00 to 23:00	23	22	24
from 23:00 to 24:00	24	23	25

3. The daily profiles shall contain the internal realization of electricity supply and electricity offtake in the defined territory.
4. The daily profiles shall be delivered by the Subject of Settlement to OKTE under the OKTE IS rules. OKTE shall notify the Subject of Settlement under the ESS standard, (Acknowledgement Report, Anomaly Report and Confirmation Report) under the OKTE IS rules.

5. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
 6. Denné diagramy, ktoré boli registrované v rámci dennej registrácie, sú doručené formou vyššej verzie. Subjekt zúčtovania môže doručiť aj diagram, ktorý nebol zaregistrovaný v rámci dennej registrácie diagramov. V rámci vnútrodennej registrácie môže OKTE, a.s. k prijímať aj úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy, ktorú k tomu poverí Subjekt zúčtovania.
 7. Obchodná platforma musí spĺňať nasledovné podmienky:
 - a. má uzatvorené mandátne zmluvy minimálne s 10 Subjektmi zúčtovania na zastupovanie podľa odseku 0;
 - b. má právnu subjektivitu v Slovenskej republike;
 - c. má na svojich stránkach zverejnené technické podmienky OKTE, a.s.;
 - d. má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok s OKTE, a.s. Text zmluvy je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s.;
 - e. každých 6 mesiacov zasiela OKTE, a.s. aktualizovaný zoznam Subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje podľa odseku 0.
 8. OKTE, a.s. zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 0 a zoznam Subjektov zúčtovania,
5. The daily profiles shall be delivered under the ESS standard in the ESS XML format in MW with accuracy to three decimal points in the valid Central European Time or Central European Summer Time for each settlement period of the relevant time window by the daily profile receipt deadline.
 6. The daily profiles that were not registered within the day-ahead registration shall be delivered in the form of a higher version. The Subject of Settlement can also deliver a profile that was not registered within the day-ahead profile registration. Within the intraday registration, OKTE can also accept modifications to the daily profiles in the form of supply or offtake increases through the trading platform authorized by the Subject of Settlement thereto.
 7. The trading platform must meet the following conditions:
 - a. it has concluded Mandate Agreements with no less than 10 Subjects of Settlement for the representation under para 0;
 - b. it has legal personality in the Slovak Republic;
 - c. it has published the technical conditions of OKTE at its website;
 - d. it has concluded an Agreement on Access to Imbalance Settlement Information System with OKTE. The Agreement text is published at the OKTE website;
 - e. once every 6 months, it shall send OKTE an updated list of Subjects of Settlement that it represents under para 0.
 8. OKTE shall publish and update the list of trading platforms meeting the conditions of para 0 and the list of Subjects of Settlement that are represented by the trading platforms, through the OKTE IS.

ktoré sú zastupované obchodnými platformami, prostredníctvom IS OKTE.

9. Zoznam obchodných platforiem, ktorým dal Subjekt zúčtovania mandát na zastupovanie pre nahlasovanie denných diagramov podľa odseku 0, je súčasťou Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.
10. OKTE, a.s. zabezpečuje agregáciu hodnôt prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom systémov obchodných platforiem spolu s hodnotami denných diagramov zadanými priamo Subjektom zúčtovania.
11. Subjekt zúčtovania:
 - a. oznamuje OKTE, a.s. udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;
 - b. bezodkladne informuje OKTE, a.s. o ukončení platnosti mandátu udeleného obchodnej platforme;
 - c. nenahlasuje v rámci vnútrodennej registrácie diagramov tie hodnoty, ktoré boli nahlásené ako úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy podľa odseku 0.
12. Príjem denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie sa otvára ihneď po uzávierke dennej registrácie diagramov za príslušný obchodný deň. Počas servisnej odstávky je uzatvorený príjem denných diagramov.
13. Uzávierka príjmu denných diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 30 minút pred realizáciou odberu a dodávky. Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí

9. The list of trading platforms that the Subject of Settlement has provided with the mandate of representation for reporting the daily profiles under para 0 shall be part of the Imbalance Settlement Agreement.
10. OKTE shall provide for the aggregation of values of supply or offtake increases delivered through the systems of the trading platforms together with daily profile values entered directly by the Subject of Settlement.
11. The Subject of Settlement shall:
 - a. notify OKTE of granting the mandate to the trading platform no later than five days prior to the exercise thereof;
 - b. promptly inform OKTE about the termination of validity of the mandate granted to the trading platform;
 - c. not report, within the intraday profile registration, the values that have been reported as modifications to the daily profiles in the form of supply or offtake increases through the trading platform under para 0.
12. The daily profile receipt within the intraday registration shall open immediately after the closing of the day-ahead profile registration for the relevant trading day. During the service outage, the daily profile receipt shall be closed.
13. The closing of the receipt of daily profiles from the Subjects of Settlement or of modifications to the daily profiles in the form of supply or offtake increases delivered through the trading platforms for the relevant time window shall end 30 minutes prior to the offtake and supply realization. The Subject of Settlement shall be informed about

denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).

14. OKTE, a.s. nezaregistruje denný diagram, resp. úpravu denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem ak:

- a. bol doručený v nesprávnom formáte;
- b. bol doručený v čase, v ktorom pre dané časové okno nebol otvorený príjem diagramov,
- c. bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno;
- d. v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien;
- e. finančná zábezpeka Subjektu zúčtovania nie je dostatočná s ohľadom na hodnoty denného diagramu.
- f. Subjektu zúčtovania bola obmedzená alebo pozastavená registrácia denných diagramov,
- g. Subjekt zúčtovania nebol zaregistrovaný do IS OKTE,
- h. Subjekt zúčtovania nemá s OKTE, a.s. uzavretú platnú Zmluvu ZO.

15. OKTE, a.s. uskutočňuje počas príjmu vnútrodennej registrácie diagramov ich priebežné párovanie pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.

the successful acceptance or rejection of the daily profile in accordance with the ESS standard through the Acknowledgement Report.

14. OKTE shall not register the daily profile or modification to the daily profiles in the form of supply or offtake increases delivered through the trading platforms if:

- a. it was delivered in an incorrect format;
- b. it was delivered at a time at which the profile receipt was not open for the relevant time window;
- c. it was delivered after the daily profile receipt deadline for the relevant time window;
- d. values of already closed time windows were modified therein;
- e. the financial security of the Subject of Settlement is not sufficient due to the daily profile values;
- f. the daily profile registration was limited or suspended for the Subject of Settlement;
- g. the Subject of Settlement was not registered in the OKTE IS;
- h. the Subject of Settlement has not concluded a valid Agreement Sol with OKTE.

15. During the receipt within the intraday profile registration, OKTE shall carry out a preliminary matching of intraday profiles for each settlement period of the relevant time window, i.e. comparison of values of the profiles delivered by both the relevant Subjects of Settlement.

16. OKTE, a.s. v prípade zistenia rozdielu po párovaní diagramov ihneď informuje o tomto rozpore dotknuté Subjekty zúčtovania v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o anomálii (Anomaly Report), čím ich vyzve k odstráneniu rozdielu.
 17. OKTE, a.s. po prijíme denného diagramu notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.
 18. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí OKTE, a.s. ako nespárované, môžu doručiť opravené hodnoty do uzávierky príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno. OKTE, a.s. tieto denné diagramy opätovne zaregistruje a spáruje.
 19. Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý má pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy možnosť tieto zmeny ako celok zamietnuť, prípadne vnútrodennú registráciu pozastaviť. Pri zamietnutí zmien sú platné denné diagramy potvrdené v rámci dennej registrácie. Schvaľovanie prebieha do 15 minút pred realizáciou odberu a dodávky.
 20. Subjekty zúčtovania sú ihneď po ukončení schvaľovania pre príslušné časové okno informované o výsledku vnútrodennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované najneskôr nasledujúci deň do 8:50 prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).
16. If OKTE detects a difference after the profile matching, OKTE shall immediately notify the relevant Subjects of Settlement of such an anomaly in accordance with the ESS standard through the Anomaly Report, calling upon them to remediate the difference.
 17. After the daily profile receipt, OKTE shall notify the Subject of Settlement under the ESS standard through the Intermediate Confirmation Report, thus informing the Subject of Settlement about the progress of registration of the counter-party's profiles.
 18. The Subjects of Settlement whose values in the daily profiles are evaluated by OKTE as unmatched can deliver corrected values by the daily profile receipt deadline for the relevant window. OKTE shall again register and match such daily profiles.
 19. Changes within the intraday profile registration shall be approved for each time window by the transmission system operator, who can reject such changes as a whole or suspend the intraday profile registration in the event that the transmission system operation safety is jeopardized. In the event that any changes are rejected, the daily profiles confirmed within the day-ahead profile registration shall be valid. The approval process shall take place no later than 15 minutes prior to the offtake and supply realization.
 20. Immediately after the end of the approval process for the relevant time window, the Subjects of Settlement shall be informed about the outcome of the intraday profile registration in accordance with the ESS standard through the Intermediate Confirmation Report. The Subjects of Settlement shall be informed about the overall outcome of the intraday profile registration no later than 8:50 of the following day through the Confirmation Report.

21. OKTE, a.s. nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
- a. nie je zaregistrovaný;
 - b. do uzávierky príjmu denných diagramov príslušného časového okna v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní;
 - c. boli Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne.
22. Pri plánovanej odstávke systému, sa uzávierka príjmu denných diagramov pre 5 posledných časových okien daného dňa vykoná naraz v čase o 18:30, pričom schvaľovanie zmien zo strany Prevádzkovateľa prenosovej sústavy sa pre všetky uvedené časové okná uskutoční do 18:45. Počas doby plánovanej servisnej odstávky je v IS OKTE prerušený príjem denných diagramov od Subjektov zúčtovania a úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE.
23. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v denných diagramoch a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly.
24. OKTE, a.s. aktualizuje denne do 10:00 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt' hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

21. OKTE shall not register a daily profile if:
- a. the daily profile is not registered;
 - b. the differences contained in the daily profile after matching were not removed by the daily profile receipt deadline for the relevant time window;
 - c. the transmission system operator has rejected changes in the relevant time window.
22. During the scheduled system outage, the closing of receipt of the daily profiles for five last time windows of the particular day shall be performed at one stroke at 18:30, and the process of the transmission system operator approving changes for all time windows shall take place until 18:45. During the scheduled system outage, the receipt of daily profiles by the OKTE IS from the Subjects of Settlement and of modifications to the daily profiles in the form of supply or offtake increases delivered through the trading platform shall be suspended. The regular outages of the system shall take place under the OKTE IS rules.
23. OKTE shall not be responsible for incorrectly reported data in the daily profiles or for potential costs or property harm that would be incurred by the Subject of Settlement in connection with application of this section.
24. Every day by 10:30, OKTE shall update the electricity supply and offtake balance for the system for each trading hour of the preceding day in 15-minute resolution. For each trading hour, the balance shall contain in 15-minute resolution a summary of registered supplies of all Subjects of Settlement, summary of registered offtakes of all Subjects of Settlement and the final imbalance as the difference of offtakes and supplies.

3.6. Používanie typových diagramov odberu

3.6.1. Metodika výpočtu odberu a dodávky elektriny pomocou TDO pre potreby zúčtovania odchýlok, zúčtovania rozdielov, centrálnej fakturácie a pre potreby výpočtu nominačných hodnôt a predikcií nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. Hodnota odberu elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v každej hodine dňa (hodinová hodnota odberu elektriny v MWh) bude stanovená podľa nasledovného vzorca:

$$O_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{O}{1000}$$

kde

O_v = vypočítaná hodnota odberu elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v danej hodine dňa v MWh,

TDO_n = hodnota normalizovaného TDO danej triedy priradeného danému OOM alebo danej skupine OOM v danej hodine,

3.6. Using the Offtake Model Diagrams (TDO)

3.6.1. Methodology of calculating the electricity offtake and supply using the offtake model diagram (TDO) for the purposes of imbalance settlement, settlement of differences, central invoicing and for the purposes of calculating and predicting the allocated electricity offtake and supply values

1. The value of electricity offtake at a particular offtake and supply point or in a particular group of offtake and supply points with the same offtake model diagram (TDO) class in each hour of the day (hourly electricity offtake value in MWh) shall be determined under the following formula:

$$O_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{O}{1000}$$

where

O_v = calculated value of electricity offtake at a particular offtake and supply point or in a particular group of offtake and supply points with the same TDO class in a particular hour in MWh;

TDO_n = value of the standardized TDO of a particular class assigned to a particular offtake and supply point or to a particular group of offtake and supply points with the same TDO class in a particular hour;

O = predpokladaný alebo skutočný odber elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v kWh v danom období,

prv = prvá hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladaného alebo skutočného odberu elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO,

pos = posledná hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladaného alebo skutočného odberu elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO.

2. Hodnota dodávky elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v každej hodine dňa (hodinová hodnota dodávky elektriny v MWh) bude stanovená podľa nasledovného vzorca:

$$D_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{D}{1000},$$

kde

D_v = vypočítaná hodnota dodávky elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v danej hodine dňa v MWh,

TDO_n = hodnota normalizovaného TDO danej triedy priradeného danému OOM alebo danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v danej hodine,

O = expected or actual electricity offtake at a particular offtake and supply point or in a particular group of offtake and supply points with the same TDO class in kWh in a particular period;

prv = the first hour of the period for which the amount of the expected or actual electricity offtake is specified for a particular offtake and supply point or for a particular group of offtake and supply points with the same TDO class;

pos = the last hour of the period for which the amount of the expected or actual electricity offtake is specified for a particular offtake and supply point or for a particular group of offtake and supply points with the same TDO class.

2. The value of electricity supply at a particular offtake and supply point or in a particular group of offtake and supply points with the same TDO class in each hour of the day (hourly electricity supply value in MWh) shall be determined under the following formula:

$$D_v = \frac{TDO_n}{\sum_{prv}^{pos} TDO_n} \times \frac{D}{1000},$$

where

D_v = calculated value of electricity supply at a particular offtake and supply point or in a particular group of offtake and supply points with the same TDO class in a particular hour in MWh;

TDO_n = value of the standardized TDO of a particular class assigned to a particular offtake and supply point or to a particular group of offtake and supply points with the same TDO class in a particular hour;

D = predpokladaná alebo skutočná dodávka elektriny na danom OOM alebo v danej skupine OOM s rovnakou triedou TDO v kWh v danom období,

prv = prvá hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladanej alebo skutočnej dodávky elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO,

pos = posledná hodina obdobia, pre ktoré je stanovená veľkosť predpokladanej alebo skutočnej dodávky elektriny pre dané OOM alebo pre danú skupinu OOM s rovnakou triedou TDO.

3. Štvrťhodinová hodnota odberu, resp. dodávky elektriny v MWh bude stanovená ako hodinová hodnota odberu, resp. dodávky elektriny v MWh vydelená štyrmi.

3.6.2. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby zúčtovania rozdielov

1. Podľa kapitoly 0 odseku 0 OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu odberu elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu odberu elektriny vypočítať.
2. Celkovú hodnotu odberu elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby zúčtovania rozdielov stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 0 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.

D = expected or actual electricity supply at a particular offtake and supply point or in a particular group of offtake and supply points with the same TDO class in kWh in a particular period;

prv = the first hour of the period for which the amount of the expected or actual electricity supply is specified for a particular offtake and supply point or for a particular group of offtake and supply points with the same TDO class;

pos = the last hour of the period for which the amount of the expected or actual electricity supply is specified for a particular offtake and supply point or for a particular group of offtake and supply points with the same TDO class.

3. The 15-minute electricity offtake or supply value in MWh shall be determined as the hourly electricity offtake or supply value in MWh divided by four.

3.6.2. Method of Using the Electricity Supply and Offtake Values Calculated Using the TDO for the Purposes of Settlement of Differences

1. Under Section 0, para (0), for the purposes of the settlement of differences for each offtake and supply point with C-type metering, OKTE shall determine the electricity offtake value for each hour of the period for which it is necessary to calculate the electricity offtake value.
2. For the purposes of the settlement of differences, OKTE shall determine the total offtake value at each offtake and supply point with C-type metering as the sum of values calculated under para (0) for the period for which it is necessary to calculate the electricity offtake value.

3. Podľa kapitoly 0 odseku 0 OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania rozdielov pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu dodávky elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu dodávky elektriny vypočítať.
4. Celkovú hodnotu dodávky elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby zúčtovania rozdielov stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 0 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.

3.6.3. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. OKTE, a.s. stanoví hodnotu predpokladaného ročného odberu elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine ako súčet hodnôt predpokladaných ročných odberov elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy do 9:00 hod. v deň predchádzajúci dňu, pre ktorý sa výpočet nominačných hodnôt vykonáva.
2. OKTE, a.s. určí hodnotu odberu elektriny pre každú hodinu nasledujúceho obchodného dňa pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine podľa kapitoly 0 odseku 0, pričom ako predpokladanú hodnotu odberu použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 0.
3. OKTE, a.s. stanoví hodnotu predpokladanej ročnej dodávky elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine ako súčet hodnôt

3. Under Section 0, para (0), for the purposes of the settlement of differences for each offtake and supply point with C-type metering, OKTE shall determine the electricity supply value for each hour of the period for which it is necessary to calculate the electricity supply value.
4. For the purposes of the settlement of differences, OKTE shall determine the total supply value at each offtake and supply point with C-type metering as the sum of values calculated under para (0) for the period for which it is necessary to calculate the electricity supply value.

3.6.3. Method of Using the Electricity Supply and Offtake Values Calculated Using the TDO for the Purposes of Calculating the Allocated Electricity Offtake and Supply Values

1. OKTE shall determine the value of the expected annual electricity offtake volume for each group of offtake and supply points with C-type metering in the same system with the same TDO class in a particular balancing group as the sum of expected annual offtake volumes reported by the system operator by 9:00 on the day preceding the day for which the calculation of allocated values is performed.
2. OKTE shall determine the electricity offtake value for each hour of the following trading day for each group of offtake and supply points with C-type metering in the same system with the same TDO class in a particular balancing group under Section 0 para (0), and OKTE shall use the value calculated under para (0) as the expected offtake value.
3. OKTE shall determine the value of the expected annual electricity supply volume for each group of offtake and supply points with C-type metering in the same system with the same TDO class in a particular

predpokladaných ročných dodávok elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy do 9:00 hod. v deň predchádzajúci dňu, pre ktorý sa výpočet nominačných hodnôt vykonáva.

4. OKTE, a.s. určí hodnotu dodávky elektriny pre každú hodinu nasledujúceho obchodného dňa pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine podľa kapitoly 0 odseku 0, pričom ako predpokladanú hodnotu dodávky použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 0.
5. Z hodnôt o odbere elektriny vypočítaných podľa odseku 0 OKTE, a.s. pre potreby výpočtu nominačných hodnôt odberu elektriny v každej ¼-hodine obchodného dňa stanoví hodnoty odberov elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine v príslušnej Zúčtovacej perióde postupom podľa kapitoly 0 odseku 0.
6. Z hodnôt o dodávke elektriny vypočítaných podľa odseku 0 OKTE, a.s. pre potreby výpočtu nominačných hodnôt dodávky elektriny v každej ¼-hodine obchodného dňa stanoví hodnoty dodávok elektriny pre každú skupinu OOM s meraním typu C v rovnakej sústave s rovnakou triedou TDO v danej bilančnej skupine v príslušnej Zúčtovacej perióde postupom podľa kapitoly 0 odseku 0.
7. OKTE, a.s. sprístupní nominačné hodnoty agregátov vypočítané podľa odsekov 0 a 0 Subjektu zúčtovania do 10:30 hod. na nasledujúci kalendárny deň prostredníctvom IS OKTE.

balancing group as the sum of expected annual supply volumes reported by the system operator by 9:00 on the day preceding the day for which the calculation of allocated values is performed.

4. OKTE shall determine the electricity supply value for each hour of the following trading day for each group of offtake and supply points with C-type metering in the same system with the same TDO class in a particular balancing group under Section 0 para (0), and OKTE shall use the value calculated under para (0) as the expected supply value.
5. From the electricity offtake values calculated under para 0, and for the purposes of the calculation of allocated electricity offtake values in each 15-minute period of the trading day, OKTE shall determine the electricity offtake values for each group of offtake and supply points with C-type metering in the same system with the same TDO class in a particular balancing group in the relevant settlement period using the procedure under Section 0, para (0).
6. From the electricity supply values calculated under para 0, and for the purposes of the calculation of allocated electricity supply values in each 15-minute period of the trading day, OKTE shall determine the electricity supply values for each group of offtake and supply points with C-type metering in the same system with the same TDO class in a particular balancing group in the relevant settlement period using the procedure under Section 0, para (0).
7. OKTE shall make the allocated aggregate values calculated under Sections 0 and 0 available to the Subject of Settlement through the OKTE IS by 10:30 for the following calendar day.

8. OKTE, a.s. stanoví pre každú Zúčtovaciu periódu agregát odberov elektriny za všetky OOM s meraním typu C v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa určujú nominačné hodnoty odberov elektriny, ako súčet hodnôt určených podľa odseku 0 a použije tieto nominačné hodnoty odberov elektriny pre zúčtovanie odchýlok ako skutočné hodnoty odberov elektriny na OOM nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.
9. OKTE, a.s. stanoví pre každú Zúčtovaciu periódu agregát dodávok elektriny za všetky OOM s meraním typu C v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa určujú nominačné hodnoty dodávok elektriny, ako súčet hodnôt určených podľa odseku 0 a použije tieto nominačné hodnoty dodávok elektriny pre zúčtovanie odchýlok ako skutočné hodnoty dodávok elektriny na OOM nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania.

3.6.4. Predikcia nominačných hodnôt odberu a dodávky elektriny

1. Spôsobom podľa kapitoly 0 odsekov 0, 0 a 0 OKTE, a.s. vypočíta predikciu nominačných hodnôt odberu elektriny pre nasledujúcich 60 dní na základe hodnôt predpokladaného ročného odberu elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktoré sú v systéme IS OKTE v dobe výpočtu predikcie.
2. Spôsobom podľa kapitoly 0 odsekov 0, 0 a 0 OKTE, a.s. vypočíta predikciu nominačných hodnôt dodávky elektriny pre nasledujúcich 60 dní na základe hodnôt predpokladanej ročnej dodávky elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktoré sú v systéme IS OKTE v dobe výpočtu predikcie.

8. For each settlement period, OKTE shall determine the electricity offtake aggregate for all offtake and supply points with C-type metering in the balancing group of the Subject of Settlement for which the allocated electricity offtake values shall be determined as the sum of values determined under para (0) and shall use such allocated electricity offtake values for the imbalance settlement as the actual electricity offtake values at the offtake and supply points not equipped with continuous metering in the balancing group of the Subject of Settlement.
9. OKTE shall determine the electricity supply aggregate for all offtake and supply points with C-type metering in the balancing group of the Subject of Settlement for which the allocated electricity supply values shall be determined as the sum of values determined under para 0 and shall use such allocated electricity supply values for the imbalance settlement as the actual electricity supply values at the offtake and supply points not equipped with continuous metering in the balancing group of the Subject of Settlement.

3.6.4. Predicting the Allocated Electricity Offtake and Supply Values

1. Using the method under Section 0, para 0, 0 and 0, OKTE shall calculate the prediction of allocated electricity offtake values for the following 60 days on the basis of the expected annual electricity offtake values reported by the system operator, which are in the OKTE IS at the time of the predication calculation.
2. Using the method under Section 0, para 0, 0 and 0, OKTE shall calculate the prediction of allocated electricity supply values for the following 60 days on the basis of the expected annual electricity supply values reported by the system operator, which are in the OKTE IS at the time of the predication calculation.

3. OKTE, a.s. sprístupní nominačné hodnoty agregátov vypočítané podľa odsekov 0 a 0 Subjektu zúčtovania do 10:30 hodín na nasledujúcich 60 dní prostredníctvom IS OKTE a denne tieto hodnoty aktualizuje podľa hodnôt predpokladaného ročného odberu elektriny a predpokladanej ročnej dodávky elektriny nahlásených prevádzkovateľom sústavy v danom dni.

3.6.5. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby zúčtovania odchýlok

1. OKTE, a.s. použije pre potreby zúčtovania odchýlok ako skutočné hodnoty odberov elektriny na OOM s meraním typu C v rámci danej bilančnej skupiny v príslušnej Zúčtovacej perióde nominačné hodnoty odberov elektriny vypočítané podľa kapitoly 0 odsekov 0, 0 a 0.
2. OKTE, a.s. použije pre potreby zúčtovania odchýlok ako skutočné hodnoty dodávok elektriny na OOM s meraním typu C v rámci danej bilančnej skupiny v príslušnej Zúčtovacej perióde nominačné hodnoty dodávok elektriny vypočítané podľa kapitoly 0 odsekov 0, 0 a 0.

3.6.6. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby centrálnej fakturácie

1. Podľa kapitoly 0 odseku 0 OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu odberu elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu odberu elektriny vypočítať.

3. OKTE shall make the allocated aggregate values calculated under para 0 and 0 available to the Subject of Settlement by 10:30 through the OKTE IS for the following 60 days, and on a daily basis, OKTE shall update such values according to the expected annual offtake values and expected annual supply values reported by the system operator on a particular day.

3.6.5. Method of Using the Electricity Supply and Offtake Values Using the TDO for the Purposes of Imbalance Settlement

1. For the purposes of the imbalance settlement, OKTE shall use the allocated offtake values calculated under Section 0, para 0, 0 and 0 as the actual electricity offtake values at the offtake and supply points with C-type metering within a particular balancing group in the relevant settlement period.
2. For the purposes of the imbalance settlement, OKTE shall use the allocated supply values calculated under Section 0, para 0, 0 and 0 as the actual electricity supply values at the offtake and supply points with C-type metering within a particular balancing group in the relevant settlement period.

3.6.6. Method of Using the Electricity Supply and Offtake Values Using the TDO for the Purposes of Central invoicing

1. Under Section 0, para 0 and for the purposes of central invoicing for each offtake and supply point with C-type metering, OKTE shall determine the electricity offtake value for each hour of the period for which it is necessary to calculate the electricity offtake value.

2. Celkovú hodnotu odberu elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby centrálnej fakturácie stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 0 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
3. Podľa kapitoly 0 odseku 0 OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie pre každé OOM s meraním typu C určí hodnotu dodávky elektriny pre každú hodinu obdobia, pre ktoré je potrebné hodnotu dodávky elektriny vypočítať.
4. Celkovú hodnotu dodávky elektriny na každom OOM s meraním typu C pre potreby centrálnej fakturácie stanoví OKTE, a.s. ako súčet hodnôt vypočítaných podľa odseku 0 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
5. Pri výpočte hodnoty koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie použije OKTE, a.s. pre OOM s meraním typu C hodnoty vypočítané podľa odsekov 0 a 0.
6. Postupom podľa tejto kapitoly sa postupuje pri fakturácii na základe nameraných údajov po odpočte učeného meradla na OOM s meraním typu C v prípade, ak sa koncová spotreba elektriny nepočíta pre zariadenie na výrobu elektriny.

3.7. Odovzdávanie hodnôt množstva obstaranej regulačnej elektriny

1. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok denne do 9:00 hod. údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a o nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE,

2. The total electricity offtake value at each offtake and supply point with C-type metering for the purposes of central invoicing shall be determined by OKTE as the sum of values calculated under para 0 for the period for which it is necessary to calculate the electricity offtake value.
3. Under Section 0, para 0 and for the purposes of central invoicing for each offtake and supply point with C-type metering, OKTE shall determine the electricity supply value for each hour of the period for which it is necessary to calculate the electricity supply value.
4. The total electricity supply value at each offtake and supply point with C-type metering for the purposes of central invoicing shall be determined by OKTE as the sum of values calculated under para 0 for the period for which it is necessary to calculate the electricity supply value.
5. When calculating the final electricity consumption value for the purposes of central invoicing, OKTE shall use, for the offtake and supply points with C-type metering, the values calculated under para 0 and 0.
6. The procedure under this Section shall be used when performing the invoicing based on the metered data after the reading of the designated meter at the offtake and supply points with C-type metering in the event that the final electricity consumption is not calculated for the electricity generating facility.

3.7. Delivering the Values of Procured Regulating electricity Quantities

1. For the purposes of the daily imbalance evaluation, the transmission system operator shall deliver OKTE, by 9:00 every day, the data on the total procured regulating electricity quantity and on the costs for procured regulating electricity supplied by the individual RE suppliers,

a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Uvedené hodnoty sú predbežné a v prípade nutnosti budú prevádzkovateľom prenosovej sústavy opravené a opätovne odovzdané OKTE, a.s., najneskôr však do termínu poskytnutia údajov pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok v zmysle odseku 0.

2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá OKTE, a.s. pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok do jedenásteho kalendárneho dňa mesiaca údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a o nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Tieto údaje zohľadňujú opravené hodnoty a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.
3. Údaje o množstve obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta, údaje o nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE sa odovzdávajú v € s presnosťou na dve desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky podľa pravidiel IS OKTE.
4. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Pre príslušné vyhodnotenie odchýlok je za platnú považovaná posledná verzia údajov odovzdaných pred termínom príslušného vyhodnotenia.

and all that for each settlement period of the preceding day. The said values shall be preliminary, and if need be, they shall be corrected and again delivered by the transmission system operator to OKTE, however no later than the deadline for the provision of data for the purposes of the monthly imbalance evaluation within the meaning of para 0.

2. For the purposes of the monthly imbalance evaluation, the transmission system operator shall deliver OKTE, by the eleventh calendar day of the month, the data on the total procured regulating electricity quantity and on the costs for procured regulating electricity supplied by the individual RE suppliers, and all that for each settlement period of the preceding month. Such data shall take into account the corrected and adjusted values that were subject of a complaint.
3. The data on the procured regulating electricity quantity shall be delivered in MWh with accuracy to three decimal places, and the data on the costs for procured regulating electricity supplied by the individual RE suppliers shall be provided in € with accuracy to two decimal places in the valid Central European Time or Central European Summer Time. These data shall be delivered electronically under the OKTE IS rules.
4. The system operator who delivers OKTE the values shall be responsible for the correctness and completeness of the delivered data. For the relevant imbalance evaluation, the last version of data delivered prior to the deadline of the relevant evaluation shall be deemed to be valid.

3.8. Postup pri určovaní nepresnosti medzi aktuálnymi mesačnými a dennými meraniami

1. OKTE, a.s. na svojom webovom sídle uverejňuje v deň zúčtovania odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z aktuálnych vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.
2. OKTE, a.s. určí hodnotu aktuálneho merania v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i ako súčet hodnôt meraní na OOM priradených do bilančnej skupiny BS v Zúčtovacej perióde i nahlásených prevádzkovateľom sústavy, ktorý za OOM priradené do bilančnej skupiny BS nahlasuje príslušné meranie, ktoré boli použité do príslušného vyhodnotenia odchýlky. OKTE, a.s. určí hodnotu denného merania v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i ako súčet hodnôt meraní na OOM priradených do bilančnej skupiny BS v Zúčtovacej perióde i nahlásených denne do 9:00 hod. prevádzkovateľom sústavy, ktorý za OOM priradené do bilančnej skupiny BS nahlasuje príslušné meranie, ktoré boli použité do denného vyhodnotenia odchýlky.
3. Percento nepresnosti v údajoch medzi údajmi z aktuálnych vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav za jednotlivé kalendárne dni sa určí podľa nasledujúcich vzorcov.

3.8. Procedure for Determining the Inaccuracy between Up-To-Date Monthly and Daily Metering

1. On the imbalance settlement date, OKTE shall publish, at its website, information on inaccuracy between the data from the up-to-date imbalance evaluation and the data from the daily imbalance evaluation broken down by the individual system operators in percent for the individual calendar days.
2. OKTE shall determine the value of up-to-date metering in the BG balancing group in the settlement period also as the sum of metering values at the offtake and supply points assigned to the BG balancing group in the settlement period and also reported by the system operator who shall, for the offtake and supply points assigned to the BG balancing group, report relevant metering data that were used for the relevant imbalance evaluation. OKTE shall determine the value of daily metering in the BG balancing group in the settlement period also as the sum of metering values at the offtake and supply points assigned to the BG balancing group in the settlement period and also reported on a daily basis by 9:00 by the system operator who shall, for the offtake and supply points assigned to the BG balancing group, report relevant metering data that were used for the daily imbalance evaluation.
3. The percentage inaccuracy between the data from the up-to-date imbalance evaluation and the data from the daily imbalance evaluation broken down by the individual system operators for the individual calendar days shall be determined under the formulas below.

Matematický vzorec pre stanovenie nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu v kalendárnom dni je definovaný nasledovne:

$$Nepresnosť'_{BS,D} = \frac{100}{D} \times \sum_{i=1}^D \left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right|$$

(v %)

kde

$Nepresnosť'_{BS,D}$ = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za kalendárny deň D,

D = celkový počet Zúčtovacích periód v rámci kalendárneho dňa D,

$DM_{BS,i}$ = denné meranie v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i určené podľa odseku 0,

$AM_{BS,i}$ = aktuálne meranie v bilančnej skupine BS v Zúčtovacej perióde i určené podľa odseku 0,

ak $AM_{BS,i} = 0$ a súčasne $DM_{BS,i} = 0$, potom člen vzorca

$$\left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| \text{ nadobúda hodnotu 0,}$$

ak $AM_{BS,i} = 0$ a súčasne $DM_{BS,i} \neq 0$, potom člen vzorca

$$\left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| \text{ nadobúda hodnotu 1.}$$

The mathematical formula for determining the inaccuracy between the up-to-date and daily metering for the balancing group in the calendar day is defined as follows:

$$Nepresnosť'_{BS,D} = \frac{100}{D} \times \sum_{i=1}^D \left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right|$$

(in %)

where

$Nepresnosť'_{BS,D}$ = inaccuracy between the up-to-date and daily metering for the BG balancing for the D calendar day;

D = total number of settlement periods within the D calendar day;

$DM_{BS,i}$ = daily metering in the BG balancing group in the i^{th} settlement period determined under para 0;

$AM_{BS,i}$ = up-to-date metering in the BG balancing group in the i^{th} settlement period determined under para 0;

if $AM_{BS,i} = 0$ and at the same time $DM_{BS,i} = 0$, then the member of the

$$\text{formula } \left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| \text{ equals 0;}$$

if $AM_{BS,i} = 0$ and at the same time $DM_{BS,i} \neq 0$, then the member of the

$$\text{formula } \left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| \text{ equals 1.}$$

4. Nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS sa vyhodnocuje pre merania typu A odberu odberateľa alebo dodávateľa, resp. dodávky výrobcu. Ak prevádzkovateľ sústavy nahlásil pre všetky OOM v bilančnej skupine BS ako denné aj aktuálne merania vo všetkých Zúčtovacích periódach kalendárneho dňa len nulové hodnoty (

$$\sum_{i=1}^D \left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| = 0), \text{ potom sa nepresnosť medzi}$$

aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za daný kalendárny deň nevyhodnocuje.

5. Ak prevádzkovateľ sústavy nenahlásil pre žiadne OOM v bilančnej skupine BS v súlade s kapitolou 0 načas úplné merané hodnoty za určitý kalendárny deň pre účely denného zúčtovania odchýlky, potom sa nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za daný kalendárny deň nevyhodnocuje. Vo vyhodnotení nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami sa v takom prípade pre bilančnú skupinu BS za daný kalendárny deň uvedie, že prevádzkovateľ sústavy nedodal načas všetky potrebné denné merania.
6. Matematický vzorec na stanovenie celkovej nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy v kalendárnom dni je definovaný nasledovne:

$$Nepresnost'_{PS,D} = \frac{\sum_{i=1}^{BS} Nepresnost'_{i,D}}{BS} \quad (\text{v } \%)$$

4. The inaccuracy between the up-to-date and daily metering for the BG balancing group shall be evaluated for A-type metering of the consumer's or electricity supplier's offtake or electricity producer's supply. If the system operator has reported, for all the offtake and supply points in the BG balancing group as the daily metering data and as the up-to-date metering data, in all settlement periods of the calendar day, only the zero values (

$$\sum_{i=1}^D \left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| = 0), \text{ then the inaccuracy between}$$

the up-to-date and daily metering for the BG balancing group shall not be evaluated for a particular calendar day.

5. If the system operator has not on time reported, for any offtake and supply points in the BG balancing group in accordance with Section 0, complete metering values for a particular calendar day for the purposes of the daily imbalance settlement, then the inaccuracy between the up-to-date and daily metering for the BG balancing group for a particular calendar day shall not be evaluated. In such a case, the evaluation of inaccuracy between the up-to-date and daily metering shall state for the BG balancing group for a particular calendar day that the system operator has not delivered all the necessary daily metering data on time.
6. The mathematical formula for determining the overall inaccuracy between the up-to-date and daily metering of the system operator in a calendar day is defined as follows:

$$Nepresnost'_{PS,D} = \frac{\sum_{i=1}^{BS} Nepresnost'_{i,D}}{BS} \quad (\text{in } \%)$$

kde

$Nepresnosť_{PS,D}$ = celková nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy PS za kalendárny deň D,

BS = počet bilančných skupín, do ktorých sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie, pre ktoré sa nepresnosť za kalendárny deň D vyhodnocuje,

$Nepresnosť_{i,D}$ = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu i , do ktorej sú priradené OOM, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie za kalendárny deň D.

3.9. Vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky Subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt odberov a dodávok elektriny, údajov o množstve obstaranej regulačnej elektriny a o nákladoch na jej obstaranie v termínoch podľa kapitol 0 a 0 a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitoly 0. V prípade nedostupnosti týchto údajov OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou.
2. V prípade nedostupnosti skutočných nameraných hodnôt pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 0 OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní. V prípade nedostupnosti historických hodnôt z predchádzajúcich porovnateľných dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň

where

$Nepresnosť_{PS,D}$ = overall inaccuracy between the up-to-date and daily metering of the system operator (PS) for the D calendar day;

BS = number of balancing groups to which the offtake and supply points are assigned for which the system operator shall report the metering data for which the inaccuracy for the D calendar day is evaluated;

$Nepresnosť_{i,D}$ = inaccuracy between the up-to-date and daily metering for the i^{th} balancing group to which the offtake and supply points are assigned for which the system operator shall report the metering data for the D calendar day.

3.9. Evaluating the Imbalance and Procured Regulating electricity

1. The evaluation of imbalance of the Subjects of Settlement shall be conditioned by the delivery of actual metered electricity offtake and supply values, data on the procured regulating electricity quantity and on the costs for procurement of regulating electricity by the dates under Sections 0 and 0 and of the planned electricity supply and offtake values at the cross-border profiles by the dates under Section 0. In the event that such data are not available, OKTE shall inform the electricity market participants about such a fact.
2. In the event that actual metered values for the purposes of the daily imbalance evaluation are not available by the date under Section 0, OKTE shall replace, in the daily imbalance settlement, the missing data with the average of actual metered values at least for three last comparable days. In the event that the historical data from the preceding comparable days are not available for the calculation of substitute values, OKTE shall replace, in the daily imbalance settlement, the missing data with the average of actual metered

troch posledných dní. V prípade nedostupnosti historických hodnôt z predchádzajúcich dní pre výpočet náhradných hodnôt OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo skutočnej nameranej elektriny.

3. V prípade nedostupnosti množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 0. OKTE, a.s. použije pri dennom zúčtovaní odchýlok nulové množstvo obstaranej regulačnej elektriny.
4. V obchodných hodinách, v ktorých sa uplatňujú obmedzujúce opatrenia v elektroenergetike vyhlásené dispečingom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, sa vyhodnotenie odchýlky, zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny zo strany OKTE, a.s. nevykoná.

3.9.1. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná predbežné denné vyhodnotenie odchýlky Subjektu zúčtovania a obstaranej regulačnej elektriny do 10:30 hod. za predchádzajúci deň.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, náhradných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát v sústave.

3.9.2. Dekádne vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu.

values at least for three last days. In the event that the historical data from the preceding days are not available for the calculation of substitute values, OKTE shall use, in the daily imbalance settlement, a zero quantity of actual metered electricity.

3. In the event that the amounts of procured regulating electricity and costs for the procurement of regulating electricity are not available for the purposes of the daily imbalance evaluation by the date under Section 0, OKTE shall use, in the daily imbalance settlement, a zero quantity of procured regulating electricity.
4. In the trading hours to which any limiting measures in the electricity sector apply, as announced by the dispatch centre of the transmission system operator, the imbalance evaluation and the imbalance settlement and regulating electricity on the side of OKTE shall not be performed.

3.9.1. Daily Evaluation

1. OKTE shall perform a preliminary daily evaluation of imbalance of the Subject of Settlement and of procured regulating electricity by 10:30 for the preceding day.
2. The evaluation shall be performed on the basis of the daily profiles, evaluation of regulating electricity, actual data from the A-type metering, substitute values from the B-type metering, allocated values from C-type metering and values of losses in the system.

3.9.2. Ten-Day Evaluation

1. Within two working days from the end of the first ten-day period and of the second ten-day period of a particular month, OKTE shall perform a ten-day evaluation of imbalance and procured regulating electricity for the preceding ten-day period.

2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre denné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.

3.9.3. Predbežné mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do šiesteho kalendárneho dňa predbežné mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze denných diagramov, vyhodnotenia regulačnej elektriny, skutočných údajov z meraní typu A, skutočných hodnôt z meraní typu B, nominačných hodnôt za merania typu C a hodnôt strát elektriny v sústave, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.

3.9.4. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná každý mesiac do dvanásteho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre predbežné mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.
3. OKTE, a.s. zohľadní uznané reklamácie mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 0, v konečnom zúčtovaní odchýlok.

2. The evaluation shall be performed on the basis of the values for the daily evaluation of imbalances, which may be corrected on the basis of the settlement of possible complaints and corrections of data from the system operators.

3.9.3. Preliminary Monthly Evaluation

1. For each month by the sixth calendar day, OKTE shall perform the preliminary monthly evaluation of all values of imbalance and procured regulating electricity for the preceding month.
2. The evaluation shall be performed on the basis of daily profiles, evaluation of regulating electricity, actual data from the A-type metering, substitute values from the B-type metering, allocated values from the C-type metering and values of losses in the system, which may be corrected on the basis of the settlement of possible complaints and corrections of data from the system operators.

3.9.4. Monthly Evaluation

1. For each month by the twelfth calendar day, OKTE shall perform the monthly evaluation of all values of imbalance and procured regulating electricity for the preceding month.
2. The evaluation shall be performed on the basis of the values for the preliminary monthly imbalance settlement, which may be corrected on the basis of the settlement of possible complaints and corrections of data from the system operators.
3. OKTE shall take into account the admitted complaints about the monthly evaluation under Section 3.13.2.4 in the final imbalance settlement.

3.9.5. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. vykoná na každý kalendárny mesiac, a to najneskôr do 2 mesiacov po jeho skončení, konečný prepočet a konečné vyhodnotenie odchýlky. OKTE, a.s. môže vykonať konečné vyhodnotenie odchýlky skôr ako v termíne uvedenom v prvej vete, najskôr však 26. deň mesiaca, v ktorom má byť konečné vyhodnotenie odchýlky vykonané. Ak OKTE, a.s. vykoná konečné vyhodnotenie odchýlky podľa druhej vety, môže OKTE, a.s. vykonať v prípade potreby konečné vyhodnotenie odchýlky aj opakovane, najneskôr však do termínu uvedeného v prvej vete.
2. Vyhodnotenie sa vykonáva na báze hodnôt pre mesačné zúčtovanie odchýlok, ktoré môžu byť korigované na základe vysporiadania prípadných reklamácií a opráv dát od prevádzkovateľov sústav.
3. Reklamácia konečného vyhodnotenia odchýlky nie je možná.

3.10. Sprístupnenie vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. OKTE, a.s. sprístupňuje Subjektom zúčtovania a Dodávateľom RE vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny prostredníctvom IS OKTE.

3.10.1. Rozsah sprístupňovaných údajov

1. Vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania obsahuje:
 - a. veľkosť odchýlky Subjektu zúčtovania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,

3.9.5. Final Evaluation

1. For each calendar month, no later than within two months after its end, OKTE shall perform the final calculation and final imbalance evaluation. OKTE may perform the final imbalance evaluation even sooner than the deadline specified in the first sentence, however no sooner than the 26th day of the month in which the final imbalance evaluation shall be performed. If OKTE performs the final imbalance evaluation according to the second sentence, OKTE may, if need be, perform the final imbalance evaluation even repeatedly, however no later than the deadline specified in the first sentence.
2. The evaluation shall be performed on the basis of the values for the monthly evaluation of imbalances, which may be corrected on the basis of the settlement of possible complaints and corrections of data from the system operators.
3. It is not possible to lodge a complaint about the final imbalance evaluation.

3.10. Providing Access to the Evaluation of Imbalances and Procured Regulating electricity

1. OKTE shall provide the Subjects of Settlement and the RE suppliers with access to the evaluation of imbalances and procured regulating electricity through the OKTE IS.

3.10.1. Scope of Data Made Available

1. The evaluation and settlement of imbalance of the Subject of Settlement shall contain:
 - a. amount of imbalance of the Subject of Settlement in MWh for each settlement period;

b. zúčtovaciu cenu odchýlky v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu, c. percentuálny podiel súčtu odberov elektriny a dodávok elektriny pre odberné miesta s meraním typu C priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania k celkovému súčtu všetkých odberov elektriny na celom vymedzenom území v % pre každú Zúčtovaciu periódu, d. hodnoty odberov a dodávok elektriny bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania podľa typu merania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu, e. cenu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu, f. platbu Subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú Zúčtovaciu periódu, g. platbu OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania za odchýlku v € pre každú Zúčtovaciu periódu, h. platbu Subjektu zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny a dodávke elektriny na odberných miestach a odovzdávacích miestach s meraním typu C v € pre každú Zúčtovaciu periódu, i. veľkosť odchýlky sústavy v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu. 2. Vyhodnotenie a vysporiadanie obstaranej regulačnej elektriny jej Dodávateľom obsahuje: a. objem kladnej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,	b. imbalance settlement price in €/MWh for each settlement period; c. percentage ratio of the sum of electricity offtakes and electricity supplies for the offtake points with C-type metering assigned to the balancing group of the Subject of Settlement to the total sum of all electricity offtakes in the entire defined territory in % for each settlement period; d. values of electricity offtakes and supplies of the balancing group of the Subject of Settlement according to the metering type in MWh for each settlement period; e. price for the share in the costs for regulating electricity in €/MWh for each settlement period; f. Subject of Settlement's payment for imbalance in € for each settlement period; g. OKTE's payment to the Subject of Settlement for imbalance in € for each settlement period; h. Subject of Settlement's payment for the share in the costs for regulating electricity in the case of electricity offtake and supply at the offtake points and supply points with C-type metering in € for each settlement period; i. amount of the system imbalance in MWh for each settlement period. 2. The evaluation and settlement of procured regulating electricity of its supplier shall contain: a. volume of positive regulating electricity provided by the RE supplier for each settlement period in MWh;

- b. platbu za dodávku kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh,
- c. objem zápornej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- d. platbu za dodávku zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.

3.10.2. Denné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu podľa kapitoly 0.

3.10.3. Dekádne vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 0.

3.10.4. Predbežné mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do šiesteho kalendárneho dňa predbežné mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 0.

3.10.5. Mesačné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE každý mesiac do dvanásteho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 0.

- b. payment for the supply of positive regulating electricity for each settlement period in €;
- c. volume of negative regulating electricity provided by the RE supplier for each settlement period in MWh;
- d. payment for the supply of negative regulating electricity for each settlement period in €.

3.10.2. Daily Evaluation

1. Through the OKTE IS and every day by 10:30, OKTE shall make the preliminary daily evaluation of imbalance and procured regulating electricity available to the parties for the preceding day to the extent under Section 0.

3.10.3. Ten-Day Evaluation

1. Through the OKTE IS and within two working days after the end of the first ten-day period and of the second ten-day period of a particular month, OKTE shall make the ten-day evaluation of imbalance and procured regulating electricity available to the parties for the preceding ten-day period to the extent under Section under Section 0.

3.10.4. Preliminary Monthly Evaluation

1. Through the OKTE IS and every month by the sixth calendar day, OKTE shall make the preliminary monthly evaluation of imbalance and procured regulating electricity available to the parties for the preceding month to the extent under Section 0.

3.10.5. Monthly Evaluation

1. Through the OKTE IS and every month by the twelfth calendar day, OKTE shall make the monthly evaluation of imbalance and procured regulating electricity available to the parties for the preceding month to the extent under Section 0.

3.10.6. Konečné vyhodnotenie

1. OKTE, a.s. sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS OKTE najneskôr do 2 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 0. OKTE, a.s. môže vykonať a sprístupniť subjektom prostredníctvom IS OKTE konečné vyhodnotenie odchýlky skôr ako v termíne uvedenom v prvej vete, najskôr však 26. deň mesiaca, v ktorom má byť konečné vyhodnotenie odchýlky vykonané. Ak OKTE, a.s. vykoná a sprístupní subjektom prostredníctvom IS OKTE konečné vyhodnotenie odchýlky podľa druhej vety, môže OKTE, a.s. vykonať a sprístupniť subjektom prostredníctvom IS OKTE v prípade potreby konečné vyhodnotenie odchýlky aj opakovane, najneskôr však do termínu uvedeného v prvej vete.

3.11. Zúčtovanie rozdielov

3.11.1. Základné princípy pre zúčtovanie rozdielov

1. OKTE, a.s. vykonáva vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov:
 - a. medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu a dodávky elektriny u odberných a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním; ako namerané hodnoty použije OKTE, a.s. posledné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav za príslušné obdobie,
 - b. medzi poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt; ako posledné známe hodnoty strát elektriny v sústave použije

3.10.6. Final Evaluation

1. Through the OKTE IS and no later than within two months after the end of a particular month, OKTE shall make the final evaluation of imbalance and procured regulating electricity available to the parties for a relevant month to the extent under Section 0. OKTE may perform and make the final imbalance evaluation available to the parties sooner than the date specified in the first sentence, however no sooner than the 26th day of the month in which the final imbalance evaluation shall be performed. If OKTE performs and makes the final imbalance evaluation under the second sentence available to the parties, OKTE may perform and make the final imbalance evaluation available to the parties through the OKTE IS even repeatedly, if need be, however no later than the date specified in the first sentence.

3.11. Settlement of Differences

3.11.1. Basic Principles for Settlement of Differences

1. OKTE shall perform the evaluation and settlement of differences:
 - a. between the allocated and metered electricity offtake and supply values in the case of the offtake and supply points not equipped with continuous metering; as the metered values, OKTE shall use the last values provided by the system operators for the relevant period;
 - b. between the last known values of electricity losses in the system and the values of electricity losses in the system determined upon reading of the designated meters if the operator of a particular system uses the designated meters without any continuous data recording system; as the last known values of electricity losses in the system,

OKTE, a.s. hodnoty strát elektriny v sístave použité pri poslednom dostupnom vyhodnotení odchýlok, resp. pri zúčtovaní rozdielov uskutočnenom v predchádzajúcom mesiaci,

- c. medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 0 odseku 0 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 0 odseku 0 po odpočte určených meradiel, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt; ako namerané hodnoty použije OKTE, a.s. posledné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav za príslušné obdobie.
- 2. Zúčtovanie rozdielov OKTE, a.s. vykonáva na základe Zmluvy ZO medzi Subjektom zúčtovania a OKTE, a.s.
 - 3. Zúčtovanie rozdielov vykonáva OKTE, a.s. ako
 - a. mesačné zúčtovanie rozdielov, ktoré sa vykonáva v termíne mesačného zúčtovania odchýlok, na základe odpočtov určených meradiel na OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, o ktorých sa OKTE, a.s. dozvedel do termínu vykonania mesačného zúčtovania rozdielov, s dátumom odpočtu najneskôr do konca predchádzajúceho mesiaca, ktoré neboli zohľadnené v predchádzajúcom zúčtovaní rozdielov a zároveň sa nejedná o opravu odpočtov, ktoré

OKTE shall use the values of electricity losses in the system used during the last available imbalance evaluation or during the settlement of differences performed in the preceding month;

- c. between the aggregate offtake and supply values in the local distribution systems calculated under Section 0, para 0 used for the purposes of imbalance settlement and the aggregate offtake and supply values in the local distribution systems calculated under Section 0, para 0 upon reading of the designated meters, if the calculation of the total offtake and supply value also includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system; as the metered data, OKTE shall use the last values provided by the system operators for the relevant period.
- 2. The settlement of differences shall be performed by OKTE pursuant to the Agreement Sol between the Subject of Settlement and OKTE.
 - 3. The settlement of differences shall be performed by OKTE as
 - a. the monthly settlement of differences, which shall be performed on the monthly imbalance settlement date, upon reading of the designated meters at the offtake and supply points with the designated meter without any continuous data recording system about which OKTE learned by the date of performance of the monthly settlement of differences, with the reading date occurring no later than the end of the preceding month, which were not taken into account in the preceding settlement of

boli zohľadnené v niektorom z predchádzajúcich zúčtovaní rozdielov,

b. konečné zúčtovanie rozdielov, ktoré sa vykonáva v termíne konečného zúčtovania odchýlok:

i. na základe odpočtov určených meradiel na OOM s určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, o ktorých sa OKTE, a.s. dozvedel do termínu vykonania konečného zúčtovania rozdielov, a ktoré boli vykonané najneskôr do konca mesiaca predchádzajúceho mesiacu, v ktorom bolo pripravené mesačné zúčtovanie rozdielov podľa písm. 0,

ii. OKTE, a.s. môže vykonať konečné zúčtovanie rozdielov skôr ako v termíne uvedenom v bode 0, najskôr však 26. deň mesiaca, v ktorom má byť konečné zúčtovanie rozdielov vykonané, v takom prípade môže OKTE, a.s. vykonať v prípade potreby konečné zúčtovanie rozdielov aj opakovane, najneskôr však do termínu uvedeného v bode 0.

4. OKTE, a.s. vyhodnotí rozdiely medzi nominačnými a nameranými hodnotami odberu elektriny a dodávky elektriny u odberných miest a odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním, rozdiely medzi poslednými známymi hodnotami strát elektriny v sústave a hodnotami strát elektriny v sústave určenými na základe odpočtov určených meradiel podľa odseku 0 v prípade strát elektriny v sústave, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt a rozdiely medzi agregovanými

differences, and at the same time, it is not any correction of the readings that were taken into account in any of the preceding settlements of differences;

b. the final settlement of differences, which shall be performed on the final imbalance settlement date:

i. upon reading of the designated meters at the offtake and supply point with the designated meter without any continuous data recording system about which OKTE learned by the date of performance of the final settlement of differences and which was performed no later than the end of the month preceding the month in which the monthly settlement of differences was prepared under para (0);

ii. OKTE may perform the final settlement of differences sooner than the date specified in para (0), however no sooner than the 26th day of the month in which the final settlement of differences shall be performed; in such a case, OKTE may perform the final settlement of differences even repeatedly, if need be, however no later than the deadline specified in para (0).

4. OKTE shall evaluate the differences between the allocated and the metered electricity offtake and electricity supply values for the offtake points and supply points not equipped with continuous metering, the differences between the last known values of electricity losses in the system and the values of electricity losses in the system determined upon reading of the designated meters under para 0 in the case of electricity losses in the system, if the operator of a particular system uses meters without any

hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 0 odseku 0 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 0 odseku 0 po odpočte určených meradiel, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktoré sú pripojené do danej miestnej distribučnej sústavy a za ktoré v období pred odpočtom a/alebo v období po odpočte prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku.

5. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov za odber elektriny zo sústavy na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$ROC_{nSjSZi} = (O_n - NO_n),$$

kde

ROC_{nSjSZi} = hodnota rozdielov v odbere elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

O_n = fyzický odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 0, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania

continuous data recording system, and the differences between the aggregate offtake and supply values in the local distribution systems calculated under Section 0, para 0 used for the purposes of imbalance settlement and the aggregate offtake and supply values in the local distribution systems calculated under Section 0 para 0 upon reading of the designated meters, if the calculation of the total offtake and supply value also includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system which are connected to the particular local distribution system and for which in the period before the reading and/or in the period after the reading, the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance.

5. OKTE shall perform the monthly evaluation of differences for the electricity offtake from the system at the n^{th} offtake point not equipped with any continuous metering system connected to the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement under the following formula:

$$ROC_{nSjSZi} = (O_n - NO_n),$$

where

ROC_{nSjSZi} = value of differences in the electricity offtake at the n^{th} offtake point not equipped with any continuous metering system connected to the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

O_n = physical offtake of electricity at the n^{th} offtake point not equipped with any continuous metering included in the monthly evaluation of differences in a particular month in accordance with para 0, connected to the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of

určený na základe nameraného odberu elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odbernému miestu,

NO_n = predpokladaný odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 0, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania určený na základe nominačných údajov o odbere elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami.

6. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov za dodávku elektriny do sústavy na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$RDC_{nSjSZi} = (ND_n - D_n),$$

kde

RDC_{nSjSZi} = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

D_n = fyzická dodávka elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 0, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania určená na základe nameranej dodávky elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odovzdávaciemu miestu,

Settlement determined on the basis of the metered electricity offtake for the period between the last two readings and the values of the offtake model diagram assigned to a particular offtake point;

NO_n = expected electricity offtake at the n^{th} offtake point not equipped with any continuous metering included in the monthly evaluation of differences in a particular month in accordance with para 0, connected to the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement determined on the basis of allocated data on electricity offtake used for the imbalance settlement for a particular offtake point for the period between the last two readings.

6. OKTE shall perform the monthly evaluation of differences for electricity supply to the system at the n^{th} supply point not equipped with any continuous metering connected to j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement under the following formula:

$$RDC_{nSjSZi} = (ND_n - D_n),$$

where

RDC_{nSjSZi} = value of differences in the electricity supply at the n^{th} supply point not equipped with any continuous metering connected to j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

D_n = physical supply of electricity at the n^{th} supply point not equipped with any continuous metering included in the monthly evaluation of differences in a particular month in accordance with para 0, connected to the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement determined on the basis of the metered electricity supply for the period between last two readings and the values of the offtake model diagram assigned to a particular supply point;

ND_n = predpokladaná dodávka elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 0, pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania určená na základe nominačných údajov o dodávke elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odovzdávacie miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami.

7. Ak prevádzkovateľ j-tej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov v stratách elektriny j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$RS_{SjSZi} = - \left(\sum_{m=1}^k (ROC_{mSj}) + \sum_{n=1}^l (RDC_{nSj}) \right),$$

kde

RS_{SjSZi} = hodnota rozdielov v stratách elektriny j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

ROC_{mSj} = hodnota rozdielov v odbere elektriny na m-tom odbornom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci; do tejto hodnoty sa pre účely tohto vzorca započíta iba hodnota rozdielov za obdobie, za ktoré boli straty elektriny v j-tej sústave priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

RDC_{nSj} = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy zahrnutom do mesačného zúčtovania

ND_n = expected electricity supply at the n^{th} supply point not equipped with any continuous metering included in the monthly evaluation of differences in a particular month in accordance with para 0, connected to the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement determined on the basis of allocated data on electricity supply used for the imbalance settlement for a particular supply point for the period between last two readings.

7. If the operator of the j^{th} system uses the designated meters without any continuous data recording system, OKTE shall perform the monthly evaluation of differences in electricity losses of the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement under the following formula:

$$RS_{SjSZi} = - \left(\sum_{m=1}^k (ROC_{mSj}) + \sum_{n=1}^l (RDC_{nSj}) \right),$$

where

RS_{SjSZi} = value of differences in electricity losses of the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

ROC_{mSj} = value of differences in the electricity offtake at the m^{th} offtake point not equipped with any continuous metering connected to the j^{th} system included in the monthly evaluation of differences for the electricity offtake in a particular month; for the purposes of this formula, this value shall only include the value of differences for the period for which the electricity losses in the j^{th} system were assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

RDC_{nSj} = value of differences in the electricity supply at the n^{th} supply point not equipped with any continuous metering connected to j^{th} system included in the monthly evaluation of differences for

rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci; do tejto hodnoty sa pre účely tohto vzorca započíta iba hodnota rozdielov za obdobie, za ktoré boli straty elektriny v j-tej sústave priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

k = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

l = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním pripojených do j-tej sústavy zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

8. Ak Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest j-tej miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav a ak do výpočtu hodnoty celkového odberu a dodávky za j-tu sústavu podľa kapitoly 0 odseku 0 vstupujú aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktoré sú pripojené do j-tej miestnej distribučnej sústavy, a za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, vykoná OKTE, a.s. mesačné vyhodnotenie rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania, podľa nasledujúceho vzorca:

electricity supply in a particular month; for the purposes of this formula, this value shall only include the value of differences for the period for which the electricity losses in the j^{th} system were assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

k = number of offtake points not equipped with continuous metering connected to the j^{th} system included in the monthly settlement of differences for the electricity offtake in a particular month;

l = number of supply points not equipped with continuous metering connected to the j^{th} system included in the monthly settlement of differences for the electricity supply in a particular month.

8. If the Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance of all offtake and supply points of the j^{th} local distribution system forming the interface of the j^{th} local distribution system and other systems and if the calculation of the value of the total offtake and supply for the j^{th} system under Section 0 para 0 also includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, which are connected to the j^{th} local distribution system, and for which in the period prior to the reading, the operator of the local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance, OKTE shall perform the monthly evaluation of differences for the aggregate offtake and supply values in the j^{th} local distribution system whose offtake and supply points forming the interface of the j^{th} local distribution system and other systems are assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement, under the following formula:

$$RMDS_{SjSZi} = \left(\sum_{o=1}^q (Or_{oSjSZi} - NOR_{oSjSZi}) - \sum_{p=1}^r (NDr_{pSjSZi} - D_{pSjSZi}) \right) - \left(\sum_{m=1}^k (ROC_{mSjZSnon-i}) + \sum_{n=1}^l (RDC_{nSjZSnon-i}) \right),$$

kde

$RMDS_{SjSZi}$ = hodnota rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

Or_{oSjSZi} = fyzický odber elektriny na o-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 0, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania, určený na základe nameraného odberu elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odbernému miestu,

NOR_{oSjSZi} = predpokladaný odber elektriny na o-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 0, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu

$$RMDS_{SjSZi} = \left(\sum_{o=1}^q (Or_{oSjSZi} - NOR_{oSjSZi}) - \sum_{p=1}^r (NDr_{pSjSZi} - D_{pSjSZi}) \right) - \left(\sum_{m=1}^k (ROC_{mSjZSnon-i}) + \sum_{n=1}^l (RDC_{nSjZSnon-i}) \right),$$

where

$RMDS_{SjSZi}$ = value of differences for the aggregate offtake and supply values in the j^{th} local distribution system whose offtake and supply points forming the interface of the j^{th} local distribution system and other systems are assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

Or_{oSjSZi} = physical offtake of electricity at the o^{th} offtake point not equipped with any continuous metering included in the monthly evaluation of differences in a particular month in accordance with para 0, forming the interface of the j^{th} local distribution system and another system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement, determined on the basis of the metered electricity offtake for the period between last two readings and the values of the offtake model diagram assigned to the particular offtake point;

NOR_{oSjSZi} = expected electricity offtake at the o^{th} offtake point not equipped with continuous metering included in the monthly evaluation of differences in a particular month in accordance with para 0, forming the interface of the j^{th} local distribution system and another system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement,

zúčtovania, určený na základe nominačných údajov o odberu elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami,

ND_{pSjSZi} = predpokladaná dodávka elektriny na p-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 0, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania, určený na základe nominačných údajov o dodávke elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odovzdávacie miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami,

Dr_{pSjSZi} = fyzická dodávka elektriny na p-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 0, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania, určený na základe nameranej dodávky elektriny za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami a hodnôt typového diagramu odberu priradeného danému odovzdávacemu miestu,

$ROC_{mSjSZnon-i}$ = hodnota rozdielov v odbere elektriny na m-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy, za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku; do tejto hodnoty sa pre účely tohto vzorca započíta iba hodnota rozdielov za obdobie, za ktoré boli odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

$RDC_{nSjSZnon-i}$ = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na n-tom odbernom alebo odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým

determined on the basis of allocated data on electricity offtake, used for the imbalance settlement for the particular offtake point for the period between last two readings;

ND_{pSjSZi} = expected electricity supply at the pth supply point not equipped with continuous metering included in the monthly evaluation of differences in a particular month in accordance with para 0, forming the interface of the jth local distribution system and another system assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement, determined on the basis of allocated data on electricity supply, used for the imbalance settlement for the particular supply point for the period between last two readings;

Dr_{pSjSZi} = physical supply of electricity at the pth supply point not equipped with continuous metering included in the monthly evaluation of differences in a particular month in accordance with para 0, forming the interface of the jth local distribution system and another system assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement, determined on the basis of the metered electricity supply for the period between last two readings and the values of the offtake model diagram assigned to the particular supply point;

$ROC_{mSjSZnon-i}$ = value of differences in the electricity offtake at the mth offtake or supply point not equipped with continuous metering connected to the jth system, for which in the period before the reading, the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance; for the purposes of this formula, this value shall only include the value of differences for the period for which the offtake and supply points forming the interface of the jth local distribution system and other systems were assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

$RDC_{nSjSZnon-i}$ = value of differences in the electricity supply at the nth offtake or supply point not equipped with continuous metering

meraním pripojeným do j-tej sústavy, za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku; do tejto hodnoty sa pre účely tohto vzorca započíta iba hodnota rozdielov za obdobie, za ktoré boli odberné a odovzdávacie miesta tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

k = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním, za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

l = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním, za ktoré v období pred odpočtom prevádzkovateľ danej miestnej distribučnej sústavy neprevzal zodpovednosť za odchýlku, zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci,

q = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním tvoriacich rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav, zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci.

r = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním tvoriacich rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav, zahrnutých do mesačného zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

9. Ako hodnoty fyzickej dodávky elektriny alebo fyzického odberu elektriny budú pre výpočet podľa odsekov 0 a 0 použité:
- hodnoty dodávok a odberov elektriny poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme veľkosti dodávky

connected to the jth system, for which in the period before the reading, the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance; for the purposes of this formula, this value shall only include the value of differences for the period for which the offtake and supply points forming the interface of the jth local distribution system and other systems were assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

k = number of offtake points not equipped with continuous metering, for which in the period before the reading, the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance, included in the monthly settlement of differences for the electricity offtake in a particular month;

l = number of supply points not equipped with continuous metering, for which in the period before the reading, the operator of the particular local distribution system has not assumed the responsibility for imbalance, included in the monthly settlement of differences for the electricity supply in a particular month;

q = number of offtake points not equipped with continuous metering forming the interface of the jth local distribution system and other systems, included in the monthly settlement of differences for the electricity offtake in a particular month;

r = number of supply points not equipped with continuous metering forming the interface of the jth local distribution system and other systems, included in the monthly settlement of differences for the electricity supply in a particular month.

9. As the values of the physical supply of electricity or of the physical offtake of electricity, the calculation under para 0 and 0 shall use:
- the electricity supply and offtake values provided by the system operators in the form of the supply and offtake

a odberu a TDO za OOM vybavené meraním typu C, za ktoré sú údaje k dispozícii; OKTE, a.s. pri učení hodnoty dodávky alebo odberu elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kapitoly 0,

- b. nominačné hodnoty dodávok a odberov elektriny za OOM vybavené meraním typu C, za ktoré nie sú k dispozícii údaje podľa bodu 0; OKTE, a.s. pri určení hodnoty dodávky alebo odberu elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kapitoly 0.

10. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci i-tej sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SjSZi}^+ = \sum_{n=1}^k ROC_{nSjSZi}^+ + \sum_{m=1}^l RDC_{mSjSZi}^+ + RS_{SjSZi}^+ + RMDS_{SjSZi}^+$$

kde

R_{SjSZi}^+ = hodnota kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy,

ROC_{nSjSZi}^+ = hodnota kladných rozdielov za odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

RDC_{mSjSZi}^+ = hodnota kladných rozdielov za dodávku elektriny na m-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním

amounts and TDO (offtake model diagram) for the offtake and supply points equipped with the C-type metering system for which data are available; when determining the value of electricity supply or offtake at the offtake and supply point, OKTE shall proceed under Section 0;

- b. the allocated values of electricity supplies and offtakes for the offtake and supply points equipped with the C-type metering system for which data under para 0 are not available; when determining the value of electricity supply or offtake at the offtake and supply points, OKTE shall proceed under Section 0.

10. OKTE shall perform the monthly evaluation of positive differences of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system under the following formula:

$$R_{SjSZi}^+ = \sum_{n=1}^k ROC_{nSjSZi}^+ + \sum_{m=1}^l RDC_{mSjSZi}^+ + RS_{SjSZi}^+ + RMDS_{SjSZi}^+$$

where

R_{SjSZi}^+ = value of positive differences of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system;

ROC_{nSjSZi}^+ = value of positive differences for the electricity offtake at the n^{th} offtake point not equipped with continuous metering connected to j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

RDC_{mSjSZi}^+ = value of positive differences for the electricity supply at the m^{th} offtake point not equipped with continuous metering connected

pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

RS_{sjszi}^+ = hodnota kladných rozdielov v stratách j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

$RMDS_{sjszi}^+$ = hodnota kladných rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta nevybavené priebehovým meraním tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

k = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

l = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

11. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SZi}^+ = \sum_{j=1}^s R_{sjszi}^+,$$

kde

R_{SZi}^+ = hodnota kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania,

R_{sjszi}^+ = hodnota kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy určená podľa odseku 0,

to jth system assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

RS_{sjszi}^+ = value of positive differences in the losses of the jth system assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

$RMDS_{sjszi}^+$ = value of positive differences for the aggregate offtake and supply values in the jth local distribution system, whose offtake and supply points not equipped with continuous metering forming the interface of the jth local distribution system and other systems are assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

k = number of offtake points not equipped with continuous metering in the balancing group of the ith Subject of Settlement within the jth system included in the system of settlement of differences for the electricity offtake in a particular month;

l = number of supply points not equipped with continuous metering in the balancing group of the ith Subject of Settlement within the jth system included in the system of settlement of differences for the electricity supply in a particular month.

11. OKTE shall perform the monthly evaluation of positive differences of the ith Subject of Settlement under the following formula:

$$R_{SZi}^+ = \sum_{j=1}^s R_{sjszi}^+,$$

where

R_{SZi}^+ = value of positive differences of the ith Subject of Settlement;

R_{sjszi}^+ = value of positive differences of the ith Subject of Settlement within the jth system determined under para 0;

s = počet sústav, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnotení kladných rozdielov podľa odseku 0.

12. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci i-tej sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SjSZi}^{-} = \sum_{n=1}^k ROC_{nSjSZi}^{-} + \sum_{m=1}^l RDC_{mSjSZi}^{-} + RS_{SjSZi}^{-} + RMDS_{SjSZi}^{-}$$

kde

R_{SjSZi}^{-} = hodnota záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy,

ROC_{nSjSZi}^{-} = hodnota záporných rozdielov za odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

RDC_{mSjSZi}^{-} = hodnota záporných rozdielov za dodávku elektriny na m-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

RS_{SjSZi}^{-} = hodnota záporných rozdielov v stratách j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

$RMDS_{SjSZi}^{-}$ = hodnota záporných rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta nevybavené priebehovým meraním tvoria rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a

s = number of systems that are included in the monthly evaluation of positive differences under para 0.

12. OKTE shall perform the monthly evaluation of negative differences of the ith Subject of Settlement within the jth system under the following formula:

$$R_{SjSZi}^{-} = \sum_{n=1}^k ROC_{nSjSZi}^{-} + \sum_{m=1}^l RDC_{mSjSZi}^{-} + RS_{SjSZi}^{-} + RMDS_{SjSZi}^{-}$$

where

R_{SjSZi}^{-} = value of negative differences of the ith Subject of Settlement within the jth system;

ROC_{nSjSZi}^{-} = value of negative differences for the electricity offtake at the nth offtake point not equipped with continuous metering connected to jth system assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

RDC_{mSjSZi}^{-} = value of negative differences for the electricity supply at the mth offtake point not equipped with continuous metering connected to jth system assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

RS_{SjSZi}^{-} = value of negative differences in the losses of the jth system assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

$RMDS_{SjSZi}^{-}$ = value of negative differences for the aggregate offtake and supply values in the jth local distribution system, whose offtake and supply points not equipped with continuous metering forming the

iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

k = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

l = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

13. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SZi}^{-} = \sum_{j=1}^s R_{SjSZi}^{-},$$

kde

R_{SZi}^{-} = hodnota záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania,

R_{SjSZi}^{-} = hodnota záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy určená podľa odseku 0,

s = počet sústav, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnotení záporných rozdielov podľa odseku 0.

14. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci i-tej sústavy podľa nasledujúceho vzorca:

interface of the j^{th} local distribution system and other systems are assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

k = number of offtake points not equipped with continuous metering in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system included in the system of settlement of differences for the electricity offtake in a particular month;

l = number of supply points not equipped with continuous metering in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system included in the system of settlement of differences for the electricity supply in a particular month.

13. OKTE shall perform the monthly evaluation of negative differences of the i^{th} Subject of Settlement under the following formula:

$$R_{SZi}^{-} = \sum_{j=1}^s R_{SjSZi}^{-},$$

where

R_{SZi}^{-} = value of negative differences of the i^{th} Subject of Settlement;

R_{SjSZi}^{-} = value of negative differences of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system determined under para 0;

s = number of systems included in the monthly evaluation of negative differences under para 0.

14. OKTE shall perform the monthly evaluation of the differences of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system under the following formula:

$$R_{SjSZi} = \sum_{n=1}^k (ROC_{nSjSZi}) + \sum_{m=1}^l (RDC_{mSjSZi}) + RS_{SjSZi} + RMDS_{SjSZi}$$

kde

R_{SjSZi} = hodnota rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy,

ROC_{nSjSZi} = hodnota rozdielov v odbere elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

RDC_{mSjSZi} = hodnota rozdielov v dodávke elektriny na m-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním pripojenom do j-tej sústavy priradenom do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

RS_{SjSZi} = hodnota rozdielov v stratách elektriny j-tej sústavy priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

$RMDS_{SjSZi}$ = hodnota rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok v j-tej miestnej distribučnej sústave, ktorej odberné a odovzdávacie miesta nevybavené priebehovým meraním tvoriace rozhranie j-tej miestnej distribučnej sústavy a iných sústav sú priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

k = počet odberných miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za odber elektriny v danom mesiaci,

$$R_{SjSZi} = \sum_{n=1}^k (ROC_{nSjSZi}) + \sum_{m=1}^l (RDC_{mSjSZi}) + RS_{SjSZi} + RMDS_{SjSZi}$$

where

R_{SjSZi} = value of differences of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system;

ROC_{nSjSZi} = value of differences in electricity offtake at the n^{th} offtake point not equipped with continuous metering connected to the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

RDC_{mSjSZi} = value of differences in the electricity supply at the m^{th} supply point not equipped with continuous metering connected to the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

RS_{SjSZi} = value of differences in electricity losses of the j^{th} system assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

$RMDS_{SjSZi}$ = value of differences for the aggregate offtake and supply values in the j^{th} local distribution system, whose offtake and supply points not equipped with continuous metering forming the interface of the j^{th} local distribution system and other systems are assigned to the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement;

k = number of offtake points not equipped with continuous metering in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system included in the system of settlement of differences for the electricity offtake in a particular month;

l = počet odovzdávacích miest nevybavených priebehovým meraním v bilančnej skupine i -teho Subjektu zúčtovania v rámci j -tej sústavy zahrnutých do systému zúčtovania rozdielov za dodávku elektriny v danom mesiaci.

15. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov i -teho Subjektu zúčtovania podľa nasledujúceho vzorca:

$$R_{SZi} = \sum_{j=1}^n (R_{SjSZi})$$

kde

R_{SZi} = hodnota rozdielov i -teho Subjektu zúčtovania,

R_{SjSZi} = hodnota rozdielov i -teho Subjektu zúčtovania v rámci j -tej sústavy,

n = počet sústav.

16. OKTE, a.s. vyhodnotí údaje podľa odsekov 0, 0, 0, 0, 0, 0, a 0 oddelene pre jednotlivé Subjekty zúčtovania za jednotlivé sústavy za vyhodnocované obdobie a v prípade, ak došlo v priebehu vyhodnocovaného obdobia ku zmene vyrovnávacej ceny elektriny, aj jednotlivu pre každú časť vyhodnocovaného obdobia, v ktorom boli vyrovnávacie ceny rozdielne. OKTE, a.s. vyhodnotí údaje podľa odsekov **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a 0 oddelene pre jednotlivé Subjekty zúčtovania za vyhodnocované obdobie a v prípade, ak došlo v priebehu vyhodnocovaného obdobia ku zmene vyrovnávacej ceny elektriny, aj jednotlivu pre každú časť vyhodnocovaného obdobia, v ktorom boli vyrovnávacie ceny rozdielne.

l = number of supply points not equipped with continuous metering in the balancing group of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system included in the system of settlement of differences for the electricity supply in a particular month.

15. OKTE shall perform the monthly evaluation of differences of the i^{th} Subject of Settlement under the following formula:

$$R_{SZi} = \sum_{j=1}^n (R_{SjSZi})$$

where

R_{SZi} = value of differences of the i^{th} Subject of Settlement;

R_{SjSZi} = value of differences of the i^{th} Subject of Settlement within the j^{th} system;

n = number of systems.

16. OKTE shall evaluate the data under para 0, 0, 0, 0, 0, 0, and 0 separately for the individual Subjects of Settlement for the individual systems for the evaluated period, and in the event that the electricity settlement price changed during the evaluated period, also individually for each part of the evaluated period in which the settlement prices were different. OKTE shall evaluate the data under para **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, REF_Ref364771061 \r \h * MERGEFORMAT **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** and 0 separately for the individual Subjects of Settlement for the evaluated period, and in the event that the electricity settlement price changed during the evaluated period, also individually for each part of the evaluated period in which the settlement prices were different.

17. OKTE, a.s. vykoná mesačné zúčtovanie rozdielov pre i-ty Subjekt zúčtovania na základe údajov podľa odsekov **Chyba! Nenašiel sa iaden zdroj odkazov.** a **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov stanovenej vo výške ceny elektriny na straty pre príslušné obdobie podľa Rozhodnutia ÚRSO a vypočíta:

- a. veľkosť poplatku za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie podľa nasledujúceho vzorca:

$$Ppv_{SZi}^{+} = VC \times R_{SZi}^{+},$$

kde

Ppv_{SZi}^{+} = veľkosť poplatku za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie pre i-ty Subjekt zúčtovania v €,

VC = výška vyrovnávacej ceny v €/MWh,

R_{SZi}^{+} = hodnota kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania určená podľa odseku 0,

- b. veľkosť poplatku za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie podľa nasledujúceho vzorca:

$$Ppv_{SZi}^{-} = VC \times R_{SZi}^{-},$$

kde

Ppv_{SZi}^{-} = veľkosť poplatku za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie pre i-ty Subjekt zúčtovania v €,

17. OKTE shall perform the monthly settlement of differences for the i^{th} Subject of Settlement on the basis of the data under para **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** and **Chyba! našiel sa žiaden zdroj odkazov.** and the electricity settlement price for the settlement of differences determined in the amount of the price of electricity for losses for the particular period under the RONI decision and shall calculate:

- a. fee for the total positive differences for the settlement under the following formula:

$$Ppv_{SZi}^{+} = VC \times R_{SZi}^{+},$$

where

Ppv_{SZi}^{+} = fee for the total positive differences for the balancing for the i^{th} Subject of Settlement in €;

VC = settlement price in €/MWh;

R_{SZi}^{+} = value of positive differences of the i^{th} Subject of Settlement determined under para 0;

- b. fee for the total negative differences for the settlement under the following formula:

$$Ppv_{SZi}^{-} = VC \times R_{SZi}^{-},$$

where

Ppv_{SZi}^{-} = fee for the total negative differences for the balancing for the i^{th} Subject of Settlement in €;

VC = výška vyrovnávacej ceny v €/MWh,

R_{Szi}^- = hodnota záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania určená podľa odseku 0.

18. OKTE, a.s. vykoná konečné vyhodnotenie rozdielov podľa rovnakých princípov ako mesačné zúčtovanie rozdielov; konečné zúčtovanie rozdielov zohľadňuje opravené údaje poskytnuté ich poskytovateľmi.
19. OKTE, a.s. vykoná finančné vyrovnanie podľa odsekov 0 a 0 pre všetky bilančné skupiny Subjektov zúčtovania vrátane Subjektov zúčtovania, ktoré prevzali zodpovednosť za odchýlku pri nákupe elektriny na krytie strát v sústave.
20. OKTE, a.s. oznámi Subjektu zúčtovania mesačné súhrnné množstvá elektriny pre vyrovnanie v MWh, v členení podľa jednotlivých sústav a ďalej v členení na množstvo elektriny pre vyrovnanie v MWh z rozdielu v odbere a dodávke elektriny na odberných alebo odovzdávacích miestach a množstvo elektriny z rozdielu strát v príslušnej sústave určených v zmysle odseku 0.
21. OKTE, a.s. uverejňuje po ukončení mesiaca na svojom webovom sídle mesačné súhrnné množstvá pre vyrovnanie pre jednotlivé sústavy.

3.11.2. Zostavy pre Subjekt zúčtovania

3.11.2.1. Mesačná zostava

1. V termíne mesačného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania mesačnú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré sú predmetom zúčtovania rozdielov.

VC = settlement price in €/MWh;

R_{Szi}^- = value of negative differences of the i^{th} Subject of Settlement determined under para 0.

18. OKTE shall perform the final evaluation of differences under the same principles as the monthly settlement of differences; the final settlement of differences shall take into account corrected data provided by the relevant data providers.
19. OKTE shall perform the financial settlement under para 0 and 0 for all balancing groups of the Subjects of Settlement, including the Subjects of Settlement that have assumed the responsibility for imbalance in the purchase of electricity to cover losses in the system.
20. OKTE shall notify the Subject of Settlement of the total monthly electricity quantities for balancing in MWh, broken down by the individual systems, and moreover, broken down for the electricity quantity for balancing in MWh from the difference in electricity offtake and supply at the offtake and supply points and the electricity quantity for balancing from the difference of losses in the relevant system determined within the meaning of para 0.
21. After the end of the month, OKTE shall publish at its website the total monthly quantities for balancing for the individual systems.

3.11.2. Reports for the Subject of Settlement

3.11.2.1. Monthly Report

1. By the date of the monthly settlement of differences, OKTE shall prepare for the Subject of Settlement the monthly report for evaluating and settling the differences for the offtake and supply points assigned

2. Mesačná zostava obsahuje zoznam OOM a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:

- a. identifikačné číslo OOM,
- b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
- c. pre OOM s meraním typu C
 - i. skutočná veľkosť odberu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe odpočtov,
 - ii. predpokladaná veľkosť odberu elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe nominačných hodnôt odberu elektriny,
 - iii. vyhodnotenie rozdielov za odber elektriny ako rozdiel hodnoty podľa bodu 0 a hodnoty podľa bodu 0,
 - iv. skutočná veľkosť dodávky elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe odpočtov,
 - v. predpokladaná veľkosť dodávky elektriny za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určená na základe nominačných hodnôt dodávky elektriny,

to the balancing group of the Subject of Settlement that are subject to the settlement of differences.

2. The monthly report shall contain a list of offtake and supply points, and for each offtake and supply point, it shall contain the following data:

- a. identification number of the offtake and supply point;
- b. identification number of the system to which the offtake or supply point is connected;
- c. for the offtake and supply point with C-type metering:
 - i. actual electricity offtake amount for the period between last two readings determined upon reading;
 - ii. expected electricity offtake amount for the period between last two readings determined on the basis of the allocated electricity offtake values;
 - iii. evaluation of differences for electricity offtake as the difference between the value under para (0) and the value under para (0);
 - iv. actual electricity supply amount for the period between last two readings determined upon reading;
 - v. expected electricity supply amount for the period between last two readings determined on the basis of the allocated electricity supply values;

- vi. vyhodnotenie rozdielov za dodávku elektriny ako rozdiel hodnoty podľa bodu 0 a hodnoty podľa bodu 0,
 - d. vyhodnotenie rozdielov v stratách elektriny podľa kapitoly 0 odseku 0,
 - e. vyhodnotenie rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok podľa kapitoly 0 odseku 0, ak Subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku všetkých odberných a odovzdávacích miest miestnej distribučnej sústavy tvoriacich rozhranie miestnej distribučnej sústavy a iných sústav,
 - f. počiatočný dátum odpočtového obdobia,
 - g. konečný dátum odpočtového obdobia.
3. Mesačné zostavy podľa odseku 0 sú generované v členení po sústavách.

3.11.2.2. **Mesačná agregovaná zostava**

1. V termíne mesačného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania mesačnú agregovanú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré sú predmetom zúčtovania rozdielov.
2. Mesačná agregovaná zostava podľa odseku 0 obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. výška vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov,
 - b. hodnota kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania,

- vi. evaluation of differences for electricity supply as the difference between the value under para 0 and the value under para 0;
 - d. evaluation of differences in electricity losses under Section 0, para 0;
 - e. evaluation of differences for the aggregate offtake and supply values under Section 0, para 0, if the Subject of Settlement has assumed the responsibility for imbalance of all offtake and supply points of the local distribution system forming the interface of the local distribution system and other systems;
 - f. start date of the reading period;
 - g. end date of the reading period.
3. The monthly reports under para 0 shall be generated such that they shall be broken down by the systems.

3.11.2.2. **Monthly Aggregate Report**

1. By the date of the monthly settlement of differences, OKTE shall prepare for the Subject of Settlement the monthly aggregate report to evaluate and settle the differences for the offtake and supply points assigned to the balancing group of the Subject of Settlement that are subject to the settlement of differences.
2. The monthly aggregate report under para 0 shall contain the following data:
 - a. electricity settlement price for the settlement of differences;
 - b. value of positive differences of the i^{th} Subject of Settlement;

- c. hodnota záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania,
- d. veľkosť poplatku za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie,
- e. veľkosť poplatku za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie.

3.11.2.3. *Doplňujúce informácie k zostavám pre zúčtovanie rozdielov*

1. Ak došlo ku zmene výšky vyrovnávacej ceny v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahujú mesačná zostava pripravená podľa kapitoly 0 a mesačná agregovaná zostava pripravená podľa kapitoly 0 údaje za jednotlivé obdobia, medzi ktorými bola vyrovnávacia cena rozdielna.
2. V termíne konečného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania konečnú zostavu a konečnú agregovanú zostavu pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré boli predmetom zúčtovania rozdielov pri mesačnom zúčtovaní rozdielov.

- c. value of negative differences of the i^{th} Subject of Settlement;
- d. amount of the fee for the total positive differences for settlement;
- e. amount of the fee for the total negative differences for settlement.

3.11.2.3. *Information Additional to the Difference Settlement Reports*

1. If the settlement price amount has changed during the evaluated period, the monthly report prepared under Section 3.11.2.1 and the monthly aggregate report prepared under Section 0 shall contain data for the individual periods between which the settlement price was different.
2. By the date of the final settlement of differences, OKTE shall prepare for the Subject of Settlement the final report and the final aggregate amount to evaluate and settle the differences for the offtake and supply points assigned to the balancing group of the Subject of Settlement that were subject to the settlement of differences during the monthly settlement of differences.

3. Konečná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná zostava podľa kapitoly 0 odsekov 0 a 0. Konečná agregovaná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná agregovaná zostava podľa kapitoly 0 odseku 0.

3.12. Centrálna fakturácia

3.12.1. Úlohy OKTE, a.s. v rámci centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy

1. OKTE, a.s. pre potreby centrálnej fakturácie vyhodnocuje údaje o:
 - a. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými do prenosovej sústavy,
 - b. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými do distribučnej sústavy,
 - c. odbere elektriny koncovými odberateľmi pripojenými priamym vedením,
 - d. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny výrobcov elektriny,
 - e. vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom trhu s elektrinou podklady na fakturáciu za množstvo elektriny podliehajúce:
 - a. tarife za systémové služby,
 - b. tarife za prevádzkovanie systému.
3. OKTE, a.s. fakturuje Subjektom zúčtovania:
 - a. poplatky za systémové služby,

3. The final report shall contain the data in the same structure as the monthly report under Section 3.11.2.1, para 0 and 0. The final aggregate report shall contain the data in the same structure as the monthly aggregate report under Section 0, para 0.

3.12. Central invoicing

3.12.1. OKTE Tasks within Central invoicing of System Operation-Related Fees

1. For the purposes of the central invoicing, OKTE shall evaluate data on:
 - a. electricity offtake by the final consumers connected to the transmission system;
 - b. electricity offtake by the final consumers connected to the distribution system;
 - c. electricity offtake by the final consumers connected through direct lines;
 - d. other internal electricity consumption of the electricity producers;
 - e. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system.
2. OKTE shall make the invoicing inputs available to the market participants with respect to the invoicing for the electricity quantity that is subject to:
 - a. the system services tariff;
 - b. the system operation tariff.
3. OKTE shall charge the following fees to the Subjects of Settlement:
 - a. the system services fees;

- b. poplatky za prevádzkovanie systému.
- 4. Činnosť centrálnej fakturácie vykonáva OKTE, a.s. od 1.1.2014 za obdobie od 1.1.2014.

3.12.2. Vyhodnotenie údajov pre potreby centrálnej fakturácie

3.12.2.1. Základné princípy vyhodnotenia údajov pre potreby centrálnej fakturácie

1. OKTE, a.s. vyhodnocuje pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy údaje podľa kapitoly 0 odseku 0 na základe nameraných alebo iným spôsobom určených údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení, výrobcami elektriny a Subjektmi zúčtovania.
2. Na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav, prevádzkovateľmi priamych vedení, výrobcami elektriny a Subjektmi zúčtovania určí OKTE, a.s. koncovú spotrebu elektriny, do ktorej sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy započíta:
 - a. koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených do sústavy,
 - b. koncová spotreba elektriny odberateľov elektriny pripojených priamym vedením,
 - c. ostatná vlastná spotreba elektriny výrobcu elektriny,
 - d. ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy,
 - e. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy.

- b. the system operation fees.

4. The central invoicing shall be performed by OKTE from 1 January 2014 for the period from 1 January 2014.

3.12.2. Evaluation of Data for the Purposes of Central invoicing

3.12.2.1. Basic Principles for Evaluating the Data for the Purposes of Central invoicing

1. For the purposes of the central invoicing of the system operation-related fees, OKTE shall evaluate the data under Section 0, para 0 on the basis of the metered data or data determined in another manner, provided by the system operators, direct line operators, electricity producers and Subjects of Settlement.
2. Based on the data provided by the system operators, direct line operators, electricity producers and Subjects of Settlement, OKTE shall determine the final electricity consumption, which shall include, for the purposes of the central invoicing of system operation-related fees, the following:
 - a. final electricity consumption of the electricity consumers connected to the system;
 - b. final electricity consumption of the electricity consumers connected through direct lines;
 - c. other internal electricity consumption of the electricity producer;
 - d. other internal electricity consumption of the system operator;
 - e. internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system.

3. Do koncovej spotreby sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 0 odseku 0 nezapočíta:

- a. elektrina na účely vývozu elektriny,
- b. spotreba elektriny na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach,
- c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
- d. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
- e. ostatná vlastná spotreba elektriny malých zdrojov, na ktoré nie je uplatňovaná podpora elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET,
- f. elektrina dodaná priamym vedením odberateľovi elektriny výrobcou elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa Zákona o energetike,
- g. straty elektriny v sústave.

4. Ak koncová spotreba elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste môže byť iná ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, účastník trhu s elektrinou, ktorý je na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste pripojený do sústavy, oznámi OKTE, a.s. prostredníctvom Subjektu zúčtovania, ktorý za toto odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku:

- a. identifikačné číslo daného odberného alebo odovzdávacieho miesta,

3. For the purposes of the central invoicing of the system operation-related fees under Section 0, para 0, the final consumption shall not include:

- a. electricity for the purposes of electricity export;
- b. electricity consumption for re-pumping in pumped storage hydropower plants;
- c. internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system;
- d. internal electricity consumption of the system operator in the system operation;
- e. other internal electricity consumption of small facilities for which the electricity support under the RES and HE CPH Act is not applied;
- f. electricity supplied through direct lines to the electricity consumer by the electricity producer whose electricity facility is a small source and who does not conduct business in energy sector under the Energy Act;
- g. electricity losses in the system.

4. If the final electricity consumption at the offtake or supply point may differ from the electricity offtake from the system metered at a particular offtake or supply point, the electricity market participant who is connected to the system at the particular offtake or supply point shall report the following data to OKTE through the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance for this offtake or supply point:

- a. identification number of the particular offtake or supply point;

- b. identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou, ktorý je na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste pripojený (obchodné meno podľa Obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),
 - c. dôvod, z akého môže byť koncová spotreba elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste iná, ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
- 5. Ak má Subjekt zúčtovania vo svojej bilančnej skupine odberné alebo odovzdávacie miesto odberateľa elektriny, ktorému ÚRSO stanovil individuálnu sadzbu taríf súvisiacich so systémovými službami a úhradou osobitných nákladov podľa Zákona o regulácii, OKTE, a.s. uplatní na nasledujúce obdobie individuálnu sadzbu taríf súvisiacich so systémovými službami a úhradou osobitných nákladov podľa Zákona o regulácii len v prípade splnenia nasledujúcich podmienok:
 - a. Subjekt zúčtovania poskytne OKTE, a.s. nasledujúce údaje a dokumenty:
 - i. identifikačné číslo odberných a odovzdávacích miest, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje,
 - ii. identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou, ktorý je na daných odberných a odovzdávacích miestach pripojený (obchodné meno podľa Obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),
 - iii. hodnotu koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

- b. identification data of the electricity market participant who is connected at the particular offtake or supply point (business name according to the Commercial Register of the Slovak Republic, address of the registered office, company identification number);
 - c. reason for which the final electricity consumption at the particular offtake or supply point may differ from the offtake of electricity from the system metered at the particular offtake or supply point.
- 5. If the Subject of Settlement has in its balancing group an offtake or supply point of the electricity consumer to whom the RONI determined an individual rate of the tariffs associated with the system services and reimbursement for special costs under the Act on Regulation, OKTE shall apply for the following period an individual rate of the tariffs associated with the system services and reimbursement for special costs under the Act on Regulation only if the following conditions are met:
 - a. The Subject of Settlement shall provide OKTE with the following data and documents:
 - i. identification number of the offtake and supply points to which the offtake profile benefit coefficient shall apply;
 - ii. identification data of the electricity market participant who is connected at the particular offtake and supply points (business name according to the Commercial Register of the Slovak Republic, address of the registered office, company identification number);
 - iii. value of the offtake profile benefit coefficient;

- iv. obdobie, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje.
 - b. OKTE, a.s. bude doručené potvrdenie, že ÚRSO stanovil individuálnu sadzbu taríf súvisiacich so systémovými službami a úhradou osobitných nákladov podľa Zákona o regulácii pre dotknuté odberné a odovzdávacie miesta odberateľa elektriny.
6. Ak prevádzkovateľ sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia, výrobca elektriny alebo Subjekt zúčtovania neposkytne údaje potrebné pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy zo strany OKTE, a.s. voči Subjektom zúčtovania, OKTE, a.s. oznámi túto skutočnosť ÚRSO.
7. Veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste vybavenom určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, na ktorom sa koncová spotreba elektriny rovná odberu elektriny zo sústavy, sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o$$

kde

KS_o = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,

O_o = hodnota predpokladaného ročného odberu elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy.

- iv. period for which the offtake profile benefit coefficient shall apply.
 - b. OKTE shall be delivered a confirmation that the RONI has determined an individual rate of the tariffs associated with the system services and reimbursement for special costs under the Act on Regulation for the relevant offtake and supply points.
6. If the system operator, direct line operator, electricity producer or the Subject of Settlement fails to provide data necessary for the invoicing of system operation-related fees by OKTE to the Subjects of Settlement, OKTE shall notify the RONI thereof.
7. The amount of the expected annual final electricity consumption at the offtake or supply point equipped with the designated meter without any continuous data recording system at which the final electricity consumption equals the electricity offtake from the system shall be determined under the following formula:

$$KS_o = O_o$$

where

KS_o = amount of the expected annual final electricity consumption at the particular offtake or supply point;

O_o = value of the expected annual electricity offtake at the offtake or supply point provided by the system operator.

8. Veľkosť koncovej spotreby elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste, na ktorom sa koncová spotreba elektriny rovná odberu elektriny zo sústavy, sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS = O,$$

kde

KS = veľkosť koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,

O = hodnota odberu elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy.

9. Veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_o = O_o + SG_o - D_o - VSn_o,$$

kde

KS_o = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest; ak KS_o < 0, KS_o = 0,

O_o = hodnota predpokladaného ročného odberu elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest určená na základe hodnôt predpokladaných ročných odberov elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

SG_o = hodnota predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadeniach na výrobu elektriny, určená na

8. The amount of the final electricity consumption at the offtake or supply point at which the final electricity consumption equals the offtake of electricity from the system shall be determined under the following formula:

$$KS = O,$$

where

KS = amount of the final electricity consumption at the particular offtake or supply point;

O = value of the electricity offtake at the offtake or supply point provided by the system operator.

9. The amount of the expected annual final electricity consumption for the aggregate of offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system shall be determined under the following formula:

$$KS_o = O_o + SG_o - D_o - VSn_o,$$

where

KS_o = amount of the expected annual final consumption for the aggregate of offtake and supply points; if KS_o < 0, KS_o = 0;

O_o = value of the expected annual electricity offtake for the aggregate of offtake and supply points determined on the basis of the values of expected annual electricity offtakes, provided by the system operator;

SG_o = value of the expected annual electricity production at the terminals of generators in the electricity generating facilities,

základe odhadov ročných hodnôt výroby elektriny na svorkách generátorov, poskytnutých výrobcom elektriny; ak výrobca nemá meranie na svorkách generátora, $SG_o = D_o + VSn_o$,

D_o = hodnota predpokladanej ročnej dodávky elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest určená na základe hodnôt predpokladaných ročných dodávok elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

VSn_o = hodnota predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy, v zariadeniach na výrobu elektriny, určená na základe odhadov ročných vlastných spotrieb elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy, poskytnutých výrobcom elektriny.

10. Veľkosť koncovej spotreby elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest sa určí podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS = O + SG - D - VSn - Sp$$

kde

KS = veľkosť koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest; ak $KS < 0$, $KS = 0$,

O = hodnota odberu elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest určená na základe hodnôt odberov elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

SG = hodnota výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadeniach na výrobu elektriny, určená na základe hodnôt výroby

determined on the basis of estimates of values of the annual electricity production at the generator terminals, provided by the electricity producer; if the electricity producer does not have any metering at the generator terminals, $SG_o = D_o + VSn_o$;

D_o = value of the expected annual electricity supply for the aggregate of offtake and supply points determined on the basis of the values of expected annual electricity supplies, provided by the system operator;

VSn_o = value of the expected annual internal electricity consumption in production of electricity that will not be taken from the system, in the electricity generating facilities, determined on the basis of estimates of internal electricity consumption in production of electricity that will not be taken from the system, provided by the electricity producer.

10. The final electricity consumption amount for the aggregate of offtake and supply points shall be determined under the following formula:

$$KS = O + SG - D - VSn - Sp$$

where

KS = amount of final consumption for the aggregate of offtake and supply points; if $KS < 0$, $KS = 0$;

O = value of electricity offtake for the aggregate of offtake and supply points determined on the basis of electricity offtake values, provided by the system operator;

SG = value of electricity production at the terminals of generators in the electricity generating facilities, determined on the basis of values of electricity production at the generator terminals,

elektriny na svorkách generátorov, poskytnutých výrobcom elektriny; ak výrobca nemá meranie na svorkách generátora, $SG = D + VS_n$,

D = hodnota dodávky elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest, určená na základe hodnôt dodávok elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,

VS_n = hodnota vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, v zariadeniach na výrobu elektriny, určená na základe hodnôt vlastných spotrieb elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, poskytnutých výrobcom elektriny,

Sp = hodnota spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň, v zariadeniach na výrobu elektriny, určená na základe hodnôt spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, poskytnutých výrobcom elektriny.

11. Ak výrobca alebo prevádzkovateľ sústavy neposkytne OKTE, a.s. údaje potrebné pre výpočty podľa odsekov 0 až 0 v termínoch podľa kapitoly 0, má OKTE, a.s. právo stanoviť náhradnú hodnotu. Ak OKTE, a.s. vykonáva výpočty podľa odsekov 0 až 0 v skoršom termíne ako je termín, do ktorého výrobca poskytuje údaje podľa kapitoly 0, použije OKTE, a.s. namiesto nedostupných údajov od výrobcu nulové hodnoty a údaje od výrobcu zohľadní OKTE, a.s. až po ich poskytnutí výrobcom. Ak výrobca elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 0 odseku 0, pri zohľadnení údajov od výrobcu elektriny pri výpočte koncovej spotreby elektriny OKTE, a.s. stanoví odpovedajúcu mesačnú hodnotu pre i -ty mesiac na základe ročnej hodnoty poskytnutej výrobcom elektriny podľa nasledujúceho vzorca:

provided by the electricity producer; if the electricity producer does not have any metering at the generator terminals, $SG = D + VS_n$;

D = value of electricity supply for the aggregate of offtake and supply points, determined on the basis of electricity supply values, provided by the system operator;

VS_n = value of internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, in the electricity generating facilities, determined on the basis of values of internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, provided by the electricity producer;

Sp = value of electricity consumption for re-pumping in the pumped storage hydropower plant, if this is a pumped storage hydropower plant, in the electricity generating facilities, determined on the basis of values of electricity consumption for re-pumping in the pumped storage hydropower plant, provided by the electricity producer.

11. If the electricity producer or the system operator fails to provide OKTE with the data necessary for the calculations under para 0 to 0 by the deadlines under Section 0, OKTE shall have the right to determine a substitute value. If OKTE performs the calculations under para 0 to 0 sooner than the deadline by which the electricity producer shall provide the data under Section 0, OKTE shall use zero values instead of the data unavailable from the electricity producer, and OKTE shall take into account the electricity producer's data only after such data are provided by the electricity producer. If the electricity producer provides the data under Section 0, para 0, then upon taking into account the data from the electricity producer in the calculation of final electricity consumption, OKTE shall determine the corresponding monthly value for the i^{th} month on the basis of the annual value provided by the electricity producer under the following formula:

$$H_{mi} = \frac{D_i}{\sum_{i=1}^n D_i} \times H_r$$

kde

H_{mi} = mesačná hodnota pre i-ty mesiac,

H_r = ročná hodnota poskytnutá od výrobcu elektriny,

D_i = mesačná hodnota dodávky elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste v i-tom mesiaci poskytnutá prevádzkovateľom sústavy,

n = počet mesiacov, pre ktoré sa určujú mesačné hodnoty.

12. Pre fakturáciu poplatkov na základe tarify za systémové služby a poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému na odberných a odovzdávacích miestach vyhodnocovaných podľa odsekov 0 a 0 sa použijú nasledovné pravidlá:

- a. v prípade, ak sa hodnota koncovej spotreby elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest rovná alebo je vyššia ako súčet hodnôt odberu elektriny zo sústavy na dotknutých odberných miestach, OKTE, a.s. postupuje nasledovne:

- i. Subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto typu odber elektriny zo sústavy v zmysle kapitoly 0 tohto Prevádzkového poriadku, OKTE, a.s.

$$H_{mi} = \frac{D_i}{\sum_{i=1}^n D_i} \times H_r$$

where

H_{mi} = monthly value for the i^{th} month;

H_r = annual value provided by the electricity producer;

D_i = monthly value of electricity supply at the offtake or supply point in the i^{th} month. provided by the system operator;

n = number of months for which the monthly values shall be determined.

12. For the invoicing of the fees based on the system services tariff and the fees based on the system operation tariff at the offtake and supply points evaluated under para 0 and 0, the following rules shall apply:

- a. In the event that the final electricity consumption value for the aggregate of offtake and supply points equals or is greater than the sum of values of electricity offtake from the system at the particular offtake points, OKTE shall proceed as follows:

- i. OKTE shall invoice to the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance for the offtake point of the type designated as the offtake from the system within

vyfakturuje poplatky za časť koncovej spotreby elektriny rovnajúcu sa súčtu hodnôt odberov elektriny zo sústavy na dotknutých odberných miestach priradených do bilančnej skupiny príslušného Subjektu zúčtovania,

- ii. Subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odovzdávacie miesto typu dodávka elektriny do sústavy pre vyhodnotenie koncovej spotreby elektriny pre potreby centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v zmysle kapitoly 0 a kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 tohto Prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky za koncovú spotrebu elektriny určenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_{SZi} = KS - KS_{SZ0},$$

kde

KS_{SZi} = veľkosť koncovej spotreby určenej pre i-ty Subjekt zúčtovania,

KS = výška celkovej koncovej spotreby elektriny za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest,

KS_{SZ0} = výška koncovej spotreby elektriny vypočítanej pre všetky Subjekty zúčtovania podľa bodu 0,

- b. v prípade, ak hodnota koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest je nižšia ako súčet hodnôt odberov elektriny zo sústavy na dotknutých

the meaning of Section 0 hereof, the fees for a part of final electricity consumption equal to the sum of values of electricity offtakes from the system at the agreed offtake points assigned to the balancing group of the relevant Subject of Settlement;

- ii. OKTE shall invoice to the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance from the supply point of the type designated as the electricity supply to the system for evaluating the final electricity consumption for the purposes of the central invoicing of the system operation-related fees within the meaning of Section 0 and Section 0, para 0 (0) hereof, the fees for final electricity consumption determined under the following formula:

$$KS_{SZi} = KS - KS_{SZ0},$$

where

KS_{SZi} = amount of final consumption designated for the ith Subject of Settlement;

KS = amount of total final electricity consumption for the aggregate of relevant offtake and supply points;

KS_{SZ0} = amount of final electricity consumption calculated for all Subjects of Settlement under para 0;

- b. In the event that the final consumption value for the aggregate of offtake and supply points is lower than the sum of electricity offtakes from the system at the relevant

odberných miestach, OKTE, a.s. vyfakturuje Subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné miesta typu odber elektriny zo sústavy v zmysle kapitoly 0 tohto Prevádzkového poriadku, poplatky za koncovú spotrebu elektriny určenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_{SZi} = \frac{O_i}{O} \times KS$$

kde

KS_{SZi} = veľkosť koncovej spotreby určenej pre i-ty Subjekt zúčtovania,

O_i = súčet hodnôt odberov elektriny zo sústavy za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest, priradených do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania,

O = súčet hodnôt odberov elektriny zo sústavy za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest,

KS = výška celkovej koncovej spotreby elektriny za súhrn dotknutých odberných a odovzdávacích miest,

- c. v prípade, ak výrobca elektriny poskytuje údaje podľa kapitoly 0 odseku 0, OKTE, a.s. postupuje nasledovne:
 - i. pred termínom získania údajov od výrobcu elektriny OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky na základe tarify za systémové služby a poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa pravidiel uvedených v tomto odseku písm. 0 a **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**

offtake points, OKTE shall invoice to the Subject of Settlement that has assumed the responsibility for imbalance for the offtake point of the type designated as the electricity offtake from the system within the meaning of Section 0 hereof, the fees for the final electricity consumption determined under the following formula:

$$KS_{SZi} = \frac{O_i}{O} \times KS$$

where

KS_{SZi} = final consumption amount determined for the ith Subject of Settlement;

O_i = sum of values of electricity offtakes from the system for the aggregate of relevant offtake and supply points, assigned to the balancing group of the ith Subject of Settlement;

O = sum of values of electricity offtakes from the system for the aggregate of relevant offtake and supply points;

KS = amount of total electricity consumption for the aggregate of relevant offtake and supply points;

- c. In the event that the electricity producer provides the data under Section 0 para 0, OKTE shall proceed as follows:
 - i. before the deadline for obtaining the data from the electricity producer, OKTE shall invoice the fees based on the system services tariff and the fees based on the system operation tariff under the rules laid down in this paragraph, (0) and **(Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.)**,

a základe dostupných hodnôt odberov elektriny zo sústavy a dodávok elektriny do sústavy na príslušných odberných a odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav,

- ii. po termíne získania údajov od výrobcu elektriny OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky na základe tarify za systémové služby a poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa pravidiel uvedených v tomto odseku písm. 0 a **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** na základe dostupných hodnôt odberov elektriny zo sústavy a dodávok elektriny do sústavy na príslušných odberných a odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav a na základe údajov poskytnutých od výrobcu elektriny pri zohľadnení časti koncovej spotreby vyfakturovanej podľa bodu 0.

- d. pri zmene Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. považuje jednotlivé odberné a odovzdávacie miesta za vzájomne neprepojené až do doby, kedy získa informáciu podľa odseku 0 od nového Subjektu zúčtovania.

13. Ak vplyvom nepresnosti merania alebo z iných dôvodov je vypočítaná hodnota koncovej spotreby elektriny pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy záporná, považuje sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy hodnota koncovej spotreby elektriny za rovnajúcu sa nule.

n the basis of available values of electricity offtakes from the system and of electricity supplies to the system at the relevant offtake and supply points, provided by the system operators;

- ii. after the deadline for obtaining the data from the electricity producer, OKTE shall invoice the fees based on the system services tariff and the fees based on the system operation tariff under the rules laid down in this paragraph, (0) and **(Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.)**, n the basis of available values of electricity offtakes from the system and of electricity supplies to the system at the relevant offtake and supply points, provided by the system operators, and on the basis of the data provided by the electricity producer, while taking into account the part of the final consumption invoiced under point (0).

- d. in the case of a change of the Subject of Settlement, OKTE shall consider the individual offtake and supply points mutually non-interconnected until OKTE receives information under para 0 from a new Subject of Settlement.

13. If due to the metering inaccuracy or for any other reason, the calculated value of the final electricity consumption for the purposes of the central invoicing of the system operation-related fees is negative, then for the purposes of the central invoicing of the system operation-related fees, the final electricity consumption value shall be deemed to be zero.

14. Ak vplyvom nepresnosti merania je absolútna hodnota výšky koncovej spotreby elektriny vypočítanej pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa odsekov 0 alebo 0 vyššia ako nula, považuje sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy hodnota koncovej spotreby elektriny za rovnajúcu sa nule, ak sú súčasne splnené nasledujúce podmienky:

- a. jedná sa o zariadenie na výrobu elektriny s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny,
- b. v prípade údajov poskytnutých od výrobcu elektriny platí:
 - i. hodnota výroby elektriny na svorkách zariadení na výrobu elektriny je vyššia ako nula,
 - ii. hodnota ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny sa rovná nule,
 - iii. hodnota dodávky elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi sa rovná nule,
- c. platia nasledujúce nerovnosti:

14. If due to the metering inaccuracy, the absolute value of the final electricity consumption calculated for the purposes of the central invoicing of the system operation-related fees under para 0 or 0 is higher than zero, then for the purposes of the central invoicing of the system operation-related fees, the final electricity consumption value shall be deemed to be zero provided that the following conditions shall be simultaneously met:

- a. this is an electricity generating facility with electricity metering at the electricity generating facility terminals;
- b. in the case of data provided from the electricity producer, the following shall apply:
 - i. the value of electricity production at the electricity generating facility terminals is higher than zero;
 - ii. the value of other internal electricity consumption of the electricity producer except for the internal electricity consumption in electricity production equals zero;
 - iii. the value of electricity supply through the direct line to the final customer equals zero;
- c. the following inequalities shall apply:

$$|SG - D - VS_n| \leq 1000 \quad \text{kWh/mesiac a súčasne}$$

$$\left| \frac{SG - D - VS_n}{SG} \right| \leq 0,02$$

, kde:

SG = hodnota výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny poskytnutá výrobcom elektriny,

D = hodnota dodávky elektriny na odbernom alebo odovzdávacom mieste poskytnutá prevádzkovateľom sústavy,

VS_n = hodnota vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, poskytnutá výrobcom elektriny.

3.12.3. Sprístupnenie podkladov na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy účastníkom trhu s elektrinou a ďalším inštitúciám

3.12.3.1. Základné princípy pre prípravu podkladov

1. OKTE, a.s. pripraví pre účastníkov trhu s elektrinou podklady pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 0 odseku 0 vo forme zostáv.
2. Zostavy pre centrálnu fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy vypracuje OKTE, a.s. pre poplatky na základe tarify za

$$|SG - D - VS_n| \leq 1000 \quad \text{kWh/monthly and at the}$$

$$\left| \frac{SG - D - VS_n}{SG} \right| \leq 0,02$$

same time

, where:

SG = value of electricity production at the terminals of generators of the electricity generating facility, provided by the electricity producer;

D = value of electricity supply at the offtake or supply point, provided by the system operator;

VS_n = value of internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system, provided by the electricity producer.

3.12.3. Making the Input Documents for Invoicing of System Operation-Related Fees Available to Electricity Market Participants and Other Institutions

3.12.3.1. Basic Principles for Preparation of Input Documents

1. For the electricity market participants, OKTE shall prepare the input documents for the invoicing of system operation-related fees under Section 0, para 0 in the form of reports.
2. The reports for the central invoicing of the system operation-related fees shall be prepared by OKTE for the fees based on the systems services tariff and for the fees based on the system operation tariff.

systemové služby a pre poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému.

3. Jednotlivé zostavy budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých zostáv zo strany OKTE, a.s.
4. Zostavy sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii dotknutým účastníkom trhu s elektrinou.
5. Zostavy sú generované pre:
 - a. jednotlivé Subjekty zúčtovania v členení podľa jednotlivých OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania,
 - b. jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku za OOM iného účastníka trhu s elektrinou a nie sú Subjektmi zúčtovania:
 - i. dodávateľov elektriny, ktorí nie sú Subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,
 - ii. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktorí nie sú Subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku podľa Zákona o OZE a VU KVET,
 - c. OKTE, a.s. v členení podľa jednotlivých Subjektov zúčtovania,

3. The individual reports shall be prepared on the basis of data that are available to OKTE by the date of preparation of individual reports by OKTE.
4. The reports shall be generated in the OKTE IS and shall be available in the OKTE IS to the relevant electricity market participants.
5. The reports shall be generated for:
 - a. the individual Subjects of Settlement broken down by the individual offtake and supply points assigned to the balancing group of the particular Subject of Settlement;
 - b. the individual electricity market participants who have assumed the responsibility for imbalance for offtake and supply points of another electricity market participant and are not the Subjects of Settlement:
 - i. electricity suppliers who are not the Subjects of Settlement, broken down by individual offtake and supply points for which the particular electricity supplier has assumed the responsibility for imbalance;
 - ii. regional distribution system operators who are not the Subjects of Settlement, broken down by the individual offtake and supply points for which the particular regional distribution system operator has assumed the responsibility for imbalance under the RES and HE CHP Act;
 - c. OKTE, broken down by individual Subjects of Settlement;

- d. PPS za celé vymedzené územie pre fakturáciu poplatku na základe tarify za systémové služby,
 - e. ÚRSO za celé vymedzené územie,
 - f. účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému, za celé vymedzené územie pre fakturáciu poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému:
 - i. prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
 - ii. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav,
 - iii. výrobcov elektriny, ktorí na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrábajú elektrinu z domáceho uhlia.
6. Pokiaľ je koncová spotreba na odbernom alebo odovzdávacom mieste iná ako odber elektriny zo sústavy nameraný na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste z dôvodu fyzického prepojenia viacerých odberných alebo odovzdávacích miest, sú pre dotknuté odberné alebo odovzdávacie miesta zostavy podľa odseku 0 písm. 0 a 0 generované ako agregované zostavy za súhrn odberných alebo odovzdávacích miest, ktoré sú vzájomne prepojené; v zostavách sú údaje za súhrn odberných alebo odovzdávacích miest, ktoré sú vzájomne prepojené, priradené virtuálnemu odbernému a odovzdávaciemu miestu vygenerovanému pre potreby prípravy zostáv v IS OKTE.
7. OKTE, a.s. pripravuje zostavy pre centrálnu fakturáciu na základe údajov za príslušné obdobie poskytnutých od poskytovateľov údajov,

- d. the transmission system operator for the whole defined territory for the invoicing of the fee based on the system services tariff;
 - e. the RONI for the whole defined territory;
 - f. the electricity market participants to whom OKTE pays the fees based on the system operation tariff, for the whole defined territory for the invoicing of the fee based on the tariff for operating the system of:
 - i. the transmission system operator;
 - ii. the regional distribution system operators;
 - iii. the electricity producers who produce electricity from domestic coal on the basis of the decision taken by the Ministry of Economy on the imposition of obligation in general economic interest.
6. If the final consumption at the offtake or supply point differs from the electricity offtake from the system metered at the particular offtake and supply point due to the physical interconnection of several offtake and supply points, then for the relevant offtake or supply points, the reports under para 0, (0) and (0) shall be generated as aggregate reports for the aggregate of offtake and supply points that are mutually interconnected; in the reports, the data for the aggregate of offtake and supply points that are mutually interconnected shall be assigned to a virtual offtake and supply point generated for the purposes of preparation of the reports in the OKTE IS.
7. OKTE shall prepare the reports for the central invoicing based on the data for the relevant period provided by the data providers, in kWh

v kWh s presnosťou na 3 desatinné miesta. Ak nemá OKTE, a.s. pre OOM s určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt k dispozícii údaje podľa prvej vety, použije OKTE, a.s. náhradný údaj vytvorený na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení, ak sú dostupné.

8. OKTE, a.s. môže pripraviť zostavy a sprístupniť ich účastníkom trhu s elektrinou alebo ďalším inštitúciám skôr ako v termínoch uvedených v tomto Prevádzkovom poriadku. Ak OKTE, a.s. pripraví a sprístupní zostavy podľa prvej vety, môže OKTE, a.s. vykonať v prípade potreby prepočet a pripraviť prepočítané zostavy a sprístupniť ich účastníkom trhu s elektrinou alebo ďalším inštitúciám, a to opakovane, najneskôr však do termínu prípravy jednotlivých zostáv.
9. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy účastníkom trhu s elektrinou, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku na odberných alebo odovzdávacích miestach, za obdobie od 1.1.2014.

3.12.3.2. Zostavy pre Subjekt zúčtovania a pre účastníka trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OOM iného účastníka trhu s elektrinou, ale nie je Subjektom zúčtovania

1. Zostavy obsahujú koncovú spotrebu jednotlivých OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ako aj súhrnnú koncovú spotrebu všetkých OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku.

with accuracy to three decimal points. If for the offtake and supply points with the designated meter equipped with the continuous data recording system, OKTE does not have the data under the first sentence available, OKTE shall use a substitute data generated on the basis of metered data in 15-minute resolution if such data are available.

8. OKTE may prepare the reports and make them available to the electricity market participants or other institutions sooner than the deadlines specified in this Operational Code. If OKTE prepares and makes the reports under the first sentence available, then if need be, OKTE may perform a recalculation and prepare recalculated reports and make them available to the electricity market participants or other institutions, and all that repeatedly, however no later than the deadline for preparation of the individual reports.
9. OKTE shall make the input documents for the invoicing of system operation-related fees available to the electricity market participants who have assumed the responsibility for imbalance at the offtake and supply points, for the period from 1 January 2014.

3.12.3.2. Reports for the Subject of Settlement and the Electricity Market Participant who Has Assumed the Responsibility for Imbalance at the Offtake and Supply Points of Another Electricity Market Participant, but Who Is Not the Subject of Settlement

1. The reports shall contain the final consumption of individual offtake and supply points for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, as well as the total final consumption of all offtake and supply points for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance.

2. Zostavy sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný účastník trhu s elektrinou.
3. OKTE, a.s. pripravuje:
 - a. priebežné zostavy do jedného dňa od prijatia údajov, resp. od termínu zmeny nahláseného poskytovateľom údajov,
 - b. priebežné opravné zostavy do jedného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
 - c. sumárne zostavy do 6. pracovného dňa mesiaca,
 - d. sumárne opravné zostavy do 8. pracovného dňa mesiaca,
 - e. preddavkové zostavy do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.
4. Zostavy podľa odseku 0 písm. 0 až 0 sú generované pre:
 - a. Subjekty zúčtovania v členení podľa jednotlivých OOM, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania,
 - b. dodávateľov elektriny, ktorí nie sú subjektmi zúčtovania, v členení podľa jednotlivých OOM, za ktoré daný dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku,
 - c. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktorí nie sú subjektmi zúčtovania, v členení podľa

2. The reports shall be generated and broken down by the systems, and moreover, they shall be broken down by the electricity market participants under Section 0, para 0 (**Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**) for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance.
3. OKTE shall prepare:
 - a. interim reports within one day from the data receipt, or from the change date notified by the data provider;
 - b. interim corrective reports within one day following the day on which OKTE received updated data;
 - c. summary reports by the 6th working day of the month;
 - d. summary corrective reports by the 8th working day of the month;
 - e. advanced payments reports by the last day of the month for the following calendar month.
4. The reports under para 0 (0) to (0) shall be generated for:
 - a. the Subjects of Settlement, broken down by the individual offtake and supply points that are assigned to the balancing group of the particular Subject of Settlement;
 - b. the electricity suppliers who are not the Subjects of Settlement, broken down by the individual offtake and supply points for which the particular electricity supplier has assumed the responsibility for imbalance;
 - c. the regional distribution system operators who are not the Subjects of Settlement, broken down by the individual

jednotlivých OOM, za ktoré daný prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku podľa Zákona o OZE a VU KVET.

5. Zostavy podľa odseku 0 písm. 0 sú generované pre Subjekty zúčtovania v členení podľa jednotlivých OOM, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
6. Na základe zostáv pripravených podľa odsekov 0 až 0 pripravuje OKTE, a.s. ďalej súhrnne zostavy v členení podľa jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. **Chyba! enašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, za ktorých prevzal daný účastník trhu s elektrinou zodpovednosť za odchýlku.

3.12.3.2.1. Priebežná zostava

1. Priebežná zostava obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. identifikačné číslo OOM,
 - b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
 - c. veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie,
 - d. veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,
 - e. veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie podliehajúcej príslušnej tarife,

offtake and supply points for which the particular regional distribution system operator has assumed the responsibility for imbalance under the RES and HE CHP Act.

5. The reports under para 0 (0) shall be generated for the Subjects of Settlement and shall be broken down by the individual offtake and supply points that are assigned to the balancing group of the particular Subject of Settlement.
6. Based on the reports prepared under para 0 to 0, OKTE shall also prepare the summary reports, broken down by the individual electricity market participants under Section 0, para 0 (**Chyba! enašiel sa žiaden zdroj odkazov.**) for whom the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance.

3.12.3.2.1. Interim Report

1. The interim report shall contain a list of offtake and supply points for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, and for each offtake and supply point, the interim report shall contain the following data:
 - a. identification number of the offtake and supply point;
 - b. identification number of the system to which the offtake or supply point is connected;
 - c. amount of final electricity consumption for the evaluated period;
 - d. amount of final electricity consumption for the evaluated period for which the offtake profile benefit coefficient is applied;
 - e. amount of final electricity consumption for the evaluated period subject to the relevant tariff;

- f. výška príslušnej tarify,
- g. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,
- h. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúcich vzorcov:

$$P_T = T \times KS_T, \text{ kde}$$

$$KS_T = (KS - KS_k + KS_k \times (1 - k))$$

kde

PT = veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie,

KS_k = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

k = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

KS_T = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie podliehajúcej príslušnej tarife,

- i. v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré boli do termínu prípravy priebežnej zostavy pripravované prehľady

- f. amount of the relevant tariff;
- g. amount of the applied offtake profile benefit coefficient;
- h. amount of the fee based on the relevant tariff calculated on the basis of the following formulas:

$$P_T = T \times KS_T, \text{ where}$$

$$KS_T = (KS - KS_k + KS_k \times (1 - k))$$

where

PT = amount of the fee based on the relevant tariff;

T = amount of the relevant tariff;

KS = amount of final electricity consumption for the evaluated period;

KS_k = amount of final electricity consumption for the evaluated period for which the offtake profile benefit coefficient is applied;

k = amount of the applied offtake profile benefit coefficient;

KS_T = amount of final electricity consumption for the evaluated period subject to the relevant tariff;

- i. in the case of the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for which the overviews of monthly

mesačných predpokladov podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0, ďalej:

- i. počiatočný dátum odpočtového obdobia,
- ii. konečný dátum odpočtového obdobia,
- iii. veľkosť koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami podliehajúcej príslušnej tarife určenej na základe hodnôt KS_{T_0} v prehľadoch mesačných predpokladov, ktoré boli pripravené podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0 do termínu prípravy priebežnej zostavy,
- iv. rozdiel medzi veľkosťou koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami podliehajúcej príslušnej tarife KS_T a veľkosťou koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste za obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami určenou podľa bodu 0,
- v. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe prehľadov mesačných predpokladov, ktoré boli pripravené podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0 do termínu prípravy priebežnej zostavy,
- vi. rozdiel medzi veľkosťou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa písm. 0 a

projections under Section 0, para 0 to 0 were prepared by the interim report preparation deadline, also:

- i. start date of the reading period;
- ii. end date of the reading period;
- iii. amount of final electricity consumption at the particular offtake or supply point for the period between the last two readings subject to the relevant tariff based on the values of KS_{T_0} in the overviews of monthly projections prepared under Section 0, para 0 to 0 by the interim report preparation deadline;
- iv. difference between the amount of final electricity consumption at the particular offtake or supply point for the period between the last two readings subject to the relevant tariff of KS_T and the amount of final electricity consumption at the particular offtake or supply point for the period between the last two readings determined under point 0;
- v. amount of the fee based on the relevant tariff determined on the basis of the overviews of monthly projections prepared under Section 0, para 0 to 0 by the interim report preparation deadline;
- vi. difference between the amount of the fee based on the relevant tariff determined under point 0 and the

veľkosťou poplatku za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy určeného podľa bodu 0.

2. Vyhodnocovaným obdobím v prípade OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt je kalendárny mesiac. Vyhodnocovaným obdobím v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt je obdobie medzi poslednými dvoma odpočtami. Ak došlo ku zmene výšky príslušnej tarify alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahuje priebežná zostava údaje podľa odseku 0 písm. 0 až 0 a písm. 0 bodov 0 až 0 za jednotlivé časti vyhodnocovaného obdobia, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.
3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 0 sa hodnoty množstva elektriny určia nasledujúcim spôsobom:
 - a. v prípade OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt:
 - i. v prvej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v ďalších častiach obdobia, a v každej ďalšej časti obdobia, ak sa nejedná o poslednú časť obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení, ak pre príslušnú časť obdobia nie je k dispozícii údaj v kWh poskytnutý poskytovateľom údajov,
 - ii. v poslednej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v predchádzajúcich častiach

amount of the fee based on the relevant tariff determined under point 0.

2. In the case of the offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system, the evaluation period shall be a calendar month. In the case of the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, the evaluation period shall be the period between the last two readings. If a change occurred in the amount of the relevant tariff or in the amount of the offtake profile benefit coefficient during the evaluated period, the interim report shall contain the data under para 0, (0) to (0) and (i) points 0 to 0 for the individual parts of the evaluated period between which the amount of the relevant tariff or the amount of the offtake profile benefit coefficient was different.
3. For the purposes of the determination of electricity quantity in each period under para 0, the values of electricity quantity shall be determined in the following manner:
 - a. in the case of the offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system:
 - i. in the first part of the period for which the tariff applied in an amount different from that applied for the other parts of the period, and in each other part of the period, unless it is the last part of the period, OKTE shall calculate the necessary data based on metered values in 15-minute resolution if the data in kWh to be provided by the data provider is not available;
 - ii. in the last part of the period for which the tariff applied in an amount different from that applied for

obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje ako rozdiel údajov v kWh za príslušné obdobie poskytnutého poskytovateľom údajov a hodnôt vypočítaných na základe nameraných hodnôt v ¼-hodinovom rozlíšení,

- b. v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt OKTE, a.s. vypočíta potrebné údaje na základe nameraných hodnôt a na základe príslušných TDO,
- c. ak sa koncová spotreba elektriny počíta pre zariadenie na výrobu elektriny, OKTE, a.s. vypočíta potrebné údaje pre každú časť obdobia lineárnym prepočtom podľa počtu dní platnosti príslušnej tarify alebo koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v príslušnom kalendárnom mesiaci.

4. Priebežná zostava ďalej obsahuje:

- a. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, ktorý je určený ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt podľa odseku 0 písm. 0,
- b. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorá je

the preceding parts of the period, OKTE shall calculate the necessary data as the difference between the data in kWh for the relevant period provided by the data provider and the values calculated on the basis of metered values in 15-minute resolution;

- b. in the case of offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system OKTE shall calculate the necessary data on the basis of metered data and on the basis of the relevant TDOs (offtake model diagrams);
- c. if the final electricity consumption is calculated for the electricity generating facility, OKTE shall calculate the necessary data for each part of the period using a linear recalculation according to the number of days of validity of the relevant tariff or of the offtake profile benefit coefficient in the relevant calendar month.

4. Furthermore, the interim report shall contain:

- a. data on the total amount of the fee of the electricity market participant on the basis of the relevant tariff for final electricity consumption at the offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system, which shall be determined as the sum of fee amounts calculated for each offtake and supply point equipped with the designated meter with the continuous data recording system under para 0 (0);
- b. data on the total amount of the fee of the electricity market participant on the basis of the relevant tariff for final electricity consumption at the offtake and supply points equipped with the designated meter without any

určená ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt podľa odseku 0 písm. 0,

- c. údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt určenej na základe predpokladaných údajov, ktorá je určená ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 0 písm. 0 bodu 0,
- d. údaj o rozdieli medzi celkovou výškou poplatku určeného podľa písm. 0 a celkovou výškou poplatku určeného podľa písm. 0.

5. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje zostava aj nasledujúce údaje:

- a. veľkosť odberu elektriny na OOM,
- b. veľkosť dodávky elektriny na OOM,
- c. veľkosť výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,
- d. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
- e. veľkosť vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,

continuous data recording system, which shall be determined as the sum of fee amounts calculated for each offtake and supply point equipped with the designated meter without any continuous data recording system under para 0 (0);

- c. data on the total amount of the fee of the electricity market participant on the basis of the relevant tariff for final electricity consumption at the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system determined on the basis of expected data, which shall be determined as the sum of fee amounts calculated for each offtake and supply point under para 0 (0) point 0;
- d. data on the difference between the total fee amount determined under (0) and the total fee amount determined under (0).

5. If the final electricity consumption at the offtake and supply point may not equal the electricity offtake from the system, the report shall also contain the following data:

- a. electricity offtake amount at the offtake and supply points;
- b. electricity supply amount at the offtake and supply points,
- c. amount of electricity production at the terminals of generators in the electricity generating facility, if the electricity producer has a metering system at the generator terminals;
- d. amount of internal electricity consumption in production of electricity that was not taken from the system;
- e. amount of internal electricity consumption in production of electricity that was taken from the system;

- f. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,
 - g. veľkosť spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektrárň.
6. Priebežné zostavy podľa odsekov 0 až 0 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný účastník trhu s elektrinou. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú zostavy generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest. Zostavy sú generované pre poplatok na základe tarify za systémové služby a pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému.
7. Priebežná zostava obsahuje údaje iba za:
- a. odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, u ktorých došlo v priebehu kalendárneho mesiaca k zmene dodávateľa alebo zmene bilančnej skupiny alebo zmene užívateľa odberného a odovzdávacieho miesta alebo ukončeniu odberu na danom odbernom a odovzdávacom mieste, a to za podmienky, že sa OKTE, a.s. príslušnú informáciu dozvedel od príslušného poskytovateľa údajov,
 - b. odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré boli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v predchádzajúcom dni.

- f. amount of other internal electricity consumption of the electricity producer;
 - g. amount of electricity consumption for re-pumping in the pumped storage hydropower plant, if it is a pumped storage hydropower plant.
6. The interim reports generated under para 0 to 0 shall be broken down by the systems, and moreover, they shall be broken down by the electricity market participants under Section 0 para 0 (**Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**), for whom the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance. In the case of mutually interconnected offtake and supply points connected to several systems, the reports shall be generated for the aggregate of mutually interconnected offtake and supply points. The reports shall be generated for the fee based on the system services tariff and for the fee based on the system operation tariff.
7. The interim report shall only contain the data for:
- a. offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system at which during the calendar month, there was a change of the electricity supplier or a change of the balancing group or a change of the user of the offtake and supply point or offtake termination at the particular offtake and supply point, and all that on condition that OKTE has received the relevant information from the relevant data provider;
 - b. offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for which OKTE was provided with data on the completed reading of the designated meter on the preceding day.

3.12.3.2.2. *Priebežná opravná zostava*

1. Priebežná opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0.
2. Priebežná opravná zostava ďalej obsahuje:
 - a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
 - b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
 - c. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe rozdielových údajov.

3.12.3.2.3. *Sumárna zostava*

1. Sumárna zostava obsahuje:
 - a. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0, a to za:
 - i. všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku,
 - ii. za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, pre ktoré neboli pripravované prehľady mesačných predpokladov podľa odsekov 0 až 0,

3.12.3.2.2. *Interim Corrective Report*

1. The interim corrective report shall contain the data in the same structure as the interim report under Section 3.12.3.2.1, para 0 to 0.
2. Moreover, the interim corrective report shall contain:
 - a. updated data for each offtake and supply point which was contained in the previously prepared report whose data were changed;
 - b. differential data for each offtake and supply point which were contained in the previously prepared report whose data were changed;
 - c. data on the total amount of the fee based on the relevant tariff determined on the basis of differential data.

3.12.3.2.3. *Summary Report*

1. The summary report shall contain:
 - a. data in the same structure as the interim report under Section 3.12.3.2.1, para 0 to 0, for:
 - i. all offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance;
 - ii. all offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, for which the

- b. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, pre ktoré boli pripravované prehľady mesačných predpokladov podľa odsekov 0 až 0 a za ktoré boli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa zostava pripravuje,
 - c. údaje v rovnakej štruktúre ako prehľad mesačných predpokladov určených na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny podľa odsekov 0 až 0, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, za ktoré neboli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa zostava pripravuje.
2. Sumárna zostava slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.
 3. Prehľad mesačných predpokladov určených na základe 1/12 predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny obsahuje zoznam OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť

overviews of monthly projections under para 0 to 0 were not prepared;

- b. data in the same structure as the interim report under Section 3.12.3.2.1, para 0 to 0, for all offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, for which the overviews of monthly projections under para 0 to 0 were prepared, and for which OKTE was provided with the data on the completed reading of the designated meter in the month preceding the month in which the report shall be prepared;
 - c. data in the same structure as the overview of monthly projections determined on the basis of one twelfth of the expected annual final electricity consumption under para 0 to 0, and all that for all offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, for which OKTE was not provided with the data on the completed reading of the designated meter in the month preceding the month in which the report shall be prepared.
2. The summary report shall serve as an input document for the invoicing of the system operation-related fees between OKTE and the Subject of Settlement.
 3. The overview of monthly projections determined on the basis of one twelfth of the expected annual final electricity consumption shall contain a list of offtake and supply points for which the particular

za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, a pre každé OOM obsahuje nasledujúce údaje:

- a. identifikačné číslo OOM,
- b. identifikačné číslo sústavy, do ktorej je odberné alebo odovzdávacie miesto pripojené,
- c. veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
- d. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste,
- e. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,
- f. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, podliehajúcej príslušnej tarife,
- g. výška príslušnej tarify,
- h. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,
- i. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúcich vzorcov:

electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, which are equipped with the designated meter without any continuous data recording system, and for each offtake and supply points, it shall contain the following data:

- a. identification number of the offtake and supply point;
- b. identification number of the system to which the offtake or supply point is connected;
- c. amount of the expected annual final electricity consumption at the particular offtake and supply point;
- d. one twelfth of the expected annual final electricity consumption amount at the particular offtake and supply point;
- e. one twelfth of the expected annual final electricity consumption amount at the particular offtake and supply point to which the offtake profile benefit coefficient is applied;
- f. one twelfth of the expected annual final electricity consumption amount at the particular offtake and supply point subject to the relevant tariff;
- g. amount of the relevant tariff;
- h. amount of the applied offtake profile benefit coefficient;
- i. amount of the fee based on the relevant tariff calculated under the following formulas:

$$P_T = T \times KS_{To} \text{ , kde}$$

$$KS_{To} = \frac{(KS_o - KS_{ok} + KS_{ok} \times (1 - k))}{12}$$

kde

P_T = veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS_o = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určená podľa kapitoly 0 odsekov **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** ž **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**,

KS_{ok} = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určenej podľa kapitoly 0 odsekov **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** ž **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,

k = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,

KS_{To} = 1/12 veľkosti predpokladanej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, podliehajúcej príslušnej tarife.

$$P_T = T \times KS_{To} \text{ , where}$$

$$KS_{To} = \frac{(KS_o - KS_{ok} + KS_{ok} \times (1 - k))}{12}$$

where

P_T = amount of the fee based on the relevant tariff;

T = amount of the relevant tariff;

KS_o = expected annual final electricity consumption amount at the particular offtake or supply point determined under Section 0, para **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** to **Chyba! Nenašiel sa aden zdroj odkazov.**;

KS_{ok} = expected annual final electricity consumption amount at the particular offtake or supply point determined under Section 0, para **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** to **Chyba! Nenašiel sa aden zdroj odkazov.** to which the offtake profile benefit coefficient is applied;

k = amount of the applied offtake profile benefit coefficient;

KS_{To} = one twelfth of the expected final electricity consumption amount at the particular offtake or supply point subject to the relevant tariff.

4. Ak došlo ku zmene výšky príslušnej tarify alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu, v ktorej dôsledku boli v jednotlivých obdobiach kalendárneho mesiaca, pre ktorý sa prehľad mesačných predpokladov pripravuje, výšky taríf alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne, obsahuje prehľad mesačných predpokladov údaje podľa odseku 0 písm. 0 až 0 za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.
 5. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 0 sa hodnoty množstva elektriny určia na základe 1/12 veľkosti predpokladaných ročných hodnôt lineárnym prepočtom podľa počtu dní platnosti príslušnej tarify alebo koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v príslušnom kalendárnom mesiaci.
 6. Prehľad mesačných predpokladov ďalej obsahuje údaj o celkovej výške poplatku účastníka trhu s elektrinou na základe príslušnej tarify za koncovú spotrebu elektriny na OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré sú vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, ktorý je určený ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM podľa odseku 0 písm. 0.
 7. Ak sa koncová spotreba elektriny na odbernom a odovzdávacom mieste nemusí rovnať odberu elektriny zo sústavy, obsahuje prehľad mesačných predpokladov aj nasledujúce údaje:
 - a. veľkosť predpokladaného ročného odberu elektriny na OOM,
4. If a change occurred in the amount of the relevant tariff or in the amount of the offtake profile benefit coefficient during the evaluated period, in the result of which in the individual periods of the calendar month for which the overview of monthly projections shall be prepared, the tariff amounts or the offtake profile benefit coefficient amount were different, the overview of monthly projections shall contain the data under para 0 (0) to (0) for the individual periods of the calendar month between which the amount of the relevant tariff or the amount of the offtake profile benefit coefficient was different.
 5. To determine the electricity quantity in each period under para 0, the electricity quantity values shall be determined on the basis of one twelfth of the amount of expected annual values using the linear recalculation according to the number of days of validity of the relevant tariff or of the offtake profile benefit coefficient in the relevant calendar month.
 6. Furthermore, the overview of monthly projections shall contain data on the total amount of the fee of the electricity market participant on the basis of the relevant tariff for final electricity consumption at the offtake and supply points for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, which are equipped with the designated meter without any continuous data recording system, which shall be determined as the sum of fee amounts calculated for each offtake and supply point under para 0 (0).
 7. If the final electricity consumption at the offtake and supply point may not equal the electricity offtake from the system, the overview of monthly projections shall also contain the following data:
 - a. expected annual electricity offtake amount at the offtake and supply points;

- b. veľkosť predpokladanej ročnej dodávky elektriny na OOM,
- c. veľkosť predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,
- d. veľkosť predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,
- e. veľkosť predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,
- f. veľkosť predpokladanej ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,
- g. 1/12 veľkosti predpokladaného ročného odberu elektriny na OOM,
- h. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej dodávky elektriny na OOM,
- i. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej výroby elektriny na svorkách generátorov v zariadení na výrobu elektriny, ak má výrobca meranie na svorkách generátora,
- j. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,
- k. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,

- b. expected annual electricity supply amount at the offtake and supply points;
- c. expected annual electricity production amount at the terminals of generators in the electricity generating facility, if the electricity producer has a metering system at the generator terminals;
- d. amount of expected annual internal electricity consumption in production of electricity that will not be taken from the system;
- e. amount of expected annual internal electricity consumption in production of electricity that will be taken from the system;
- f. expected annual amount of other internal consumption of the electricity producer;
- g. one twelfth of the expected annual electricity offtake amount at the offtake and supply points;
- h. one twelfth of the expected annual electricity supply amount at the offtake and supply points;
- i. one twelfth of the expected annual electricity production amount at the terminals of generators in the electricity generating facility, if the electricity producer has a metering system at the generator terminals;
- j. one twelfth of the amount of expected annual internal electricity consumption in production of electricity that will not be taken from the system;
- k. one twelfth of the amount of expected annual internal electricity consumption in production of electricity that will be taken from the system;

- I. $\frac{1}{12}$ veľkosti predpokladanej ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny.
8. Prehľad mesačných predpokladov podľa odsekov 0 až 0 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 0 odsekov 0 písm. **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku daný účastník trhu s elektrinou. V prípade vzájomného prepojenia odberných a odovzdávacích miest pripojených do viacerých sústav sú prehľady mesačných predpokladov generované za súhrn vzájomne prepojených odberných a odovzdávacích miest. Prehľady mesačných predpokladov sú generované pre poplatok na základe tarify za systémové služby a pre poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému.
9. Prehľad mesačných predpokladov obsahuje údaje iba za tie odberné a odovzdávacie miesta vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, za ktoré neboli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa prehľad mesačných predpokladov pripravuje. Pri nových odberných a odovzdávacích miestach, za ktoré prevzal daný účastník trhu s elektrinou zodpovednosť za odchýlku len pre časť mesiaca, pre ktorý sa prehľad mesačných predpokladov pripravuje, sa hodnota KS_{To} znižuje jej vynásobením pomerom počtu dní daného mesiaca, v ktorých účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku za dané odberné a odovzdávacie miesta, a celkového počtu dní daného mesiaca.

- I. one twelfth of the expected annual amount of other internal consumption of the electricity producer.
8. The overviews of monthly projections under para 0 to 0 shall be generated and broken down by the systems, and moreover, they shall be broken down by the electricity market participants under Section 0, para 0 (**Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.**), for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance. In the case of mutual interconnection of the offtake and supply points connected to several systems, the overviews of monthly projections shall be generated for the aggregate of mutually interconnected offtake and supply points. The overviews of monthly projections shall be generated for the fee based on the system services tariff and for the fee based on the system operation tariff.
9. The overview of monthly projections shall only contain data for the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, for which OKTE was not provided with data on the completed reading of the designated meter in the month preceding the month in which the overview of monthly projections shall be prepared. In the case of new offtake and supply points for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance only for a part of the month for which the overview of monthly projections shall be prepared, the value of KS_{To} shall be decreased by multiplying it by the ratio of (i) the number of days in the relevant month in which the electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance for the particular offtake and supply points, to (ii) the total number of days in the particular month.

3.12.3.2.4. Sumárna opravná zostava

1. Sumárna opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0, a to za OOM, za ktoré daný účastník trhu s elektrinou prevzal zodpovednosť za odchýlku, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave alebo sumárnej opravnej zostave, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje.
2. Sumárna opravná zostava ďalej obsahuje:
 - a. aktualizované údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 alebo 0 alebo sumárnej opravnej zostave,
 - b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 alebo 0 alebo sumárnej opravnej zostave, u ktorého došlo ku zmene údajov,
 - c. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe aktualizovaných údajov,
 - d. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe rozdielových údajov.
3. Sumárna opravná zostava slúži ako podklad pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.

3.12.3.2.5. Preddavková zostava

1. Preddavková zostava obsahuje:
 - a. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt

3.12.3.2.4. Summary Corrective Report

1. The summary corrective report shall contain the data in the same structure as the interim report under Section 3.12.3.2.1, para 0 to 0, for the offtake and supply points for which the particular electricity market participant has assumed the responsibility for imbalance, which were contained in the previously prepared summary report or summary corrective report, for which OKTE received updated data.
2. Furthermore, the summary corrective report shall contain:
 - a. updated data for each offtake and supply point which was contained in the previously prepared summary report under Section 0 para 0 (0) or (0) in the summary corrective report;
 - b. differential data for each offtake and supply point which was contained in the previously prepared summary report under Section 0 para 0 (0) or (0) or in the summary corrective report in which a change of the data occurred;
 - c. data on the total amount of the fee based on the relevant tariff determined on the basis of updated data;
 - d. data on the total amount of the fee based on the relevant tariff determined on the basis of differential data.
3. The summary corrective report shall serve as an input document for the invoicing of the system operation-related fees between OKTE and the Subject of Settlement.

3.12.3.2.5. Advance Payments Report

1. The advance payments report shall contain:
 - a. the data in the same structure as the interim report under Section 3.12.3.2.1, para 0 to 0, for all offtake and supply points equipped with the designated meter with the

- priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania,
- b. údaje v rovnakej štruktúre ako prehľad mesačných predpokladov podľa kapitoly 0 odsekov 0 až 0, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
2. OKTE, a.s. pripraví preddavkovú zostavu na základe:
- a. údajov za mesiac predchádzajúci mesiacu prípravy zostavy v prípade OOM vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania,
 - b. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny určenej na základe údajov poskytnutých ich poskytovateľmi, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy zostavy, v prípade OOM vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania,
 - c. výšky príslušnej tarify v nasledujúcom mesiaci.
3. Ak bude mať OKTE, a.s. v termíne prípravy zostavy na základe údajov poskytnutých podľa kapitoly 0 odseku 0 alebo podľa kapitoly 0 odseku 0 alebo podľa kapitoly 0 odseku 0 informáciu o plánovanej zmene bilančnej skupiny, v dôsledku ktorej bude po termíne prípravy zostavy OOM vyradené z bilančnej skupiny pôvodného Subjektu zúčtovania a priradené do bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, nebude dotknuté OOM zahrnuté do zostavy pre pôvodný Subjekt zúčtovania a bude zahrnuté do zostavy pre nový Subjekt zúčtovania. Ak dôjde ku zmene výšky tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému, v ktorej dôsledku budú

- continuous data recording system assigned to the balancing group of the particular Subject of Settlement;
- b. the data in the same structure as the overview of monthly projections under Section 0, para 0 to 0, for all offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system assigned to the balancing group of the particular Subject of Settlement.
2. OKTE shall prepare the advance payments report based on:
- a. the data for the month preceding the report preparation month in the case of offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system assigned to the balancing group of the particular Subject of Settlement;
 - b. one twelfth of the expected annual final electricity consumption amount determined on the basis of the data provided by the data providers, which shall be available to OKTE by the report preparation date, in the case of offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system assigned to the balancing group of the particular Subject of Settlement,
 - c. amount of the relevant tariff in the following month.
3. If by the date of the report preparation on the basis of the data provided under Section 0, para 0 or under Section 0 para 0 or under Section 0 para 0, OKTE has information on a planned change of the balancing group, as a result of which after the report preparation date, an offtake and supply point shall be excluded from the balancing group of the original Subject of Settlement and shall be assigned to the balancing group of a new Subject of Settlement, then the offtake and supply point concerned shall not be included in the report for the original Subject of Settlement and shall be included in the report for a new Subject of Settlement. If there is a change in the amount of the

v jednotlivých obdobiach mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, výšky taríf rozdielne, použije sa v zostave výška príslušnej tarify platná k poslednému dňu mesiaca, pre ktorý sa zostava pripravuje, ak je nová výška príslušnej tarify v termíne prípravy zostavy známa.

4. Na základe preddavkovej zostavy sa stanoví výška preddavkov na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 0 odseku 0.

3.12.3.3. Zostavy pre PPS, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za systémové služby, zostavy pre účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému a zostavy pre Úrad pre reguláciu sieťových odvetví

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 0 pripraví OKTE, a.s. sumárne zostavy a sumárne opravné zostavy obsahujúce údaje o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha príslušnej tarife.
2. OKTE, a.s. pripravuje:
 - a. sumárnu zostavu do 6. pracovného dňa nasledujúceho mesiaca obsahujúcu:
 - i. údaje o veľkosti koncovej spotreby
 - i) za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,
 - ii) za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu

system services tariff or of the system operation tariff, as a result of which there are different tariff amounts in the individual periods of the month for which the report shall be prepared, then the report shall use the amount of the relevant tariff applicable as at the last day of the month for which the report shall be prepared provided that such a new amount of the relevant tariff is known on the report preparation date.

4. Based on the advance payments report, the amounts of advance payments for the following month shall be determined under Section 0, para 0.

3.12.3.3. Reports for the Transmission System Operator to Whom OKTE Pays the Fees Based on the System Services Tariff, Reports for the Electricity Market Participants to Whom OKTE Pays the Fees Based on the System Operation Tariff and Reports for the Regulatory Office for Network Industries

1. Based on the reports prepared under Section 0, OKTE shall prepare the summary reports and the summary corrective reports containing the data on the final electricity consumption amount for the whole defined territory which is subject to the relevant tariff.
2. OKTE shall prepare:
 - a. the summary report by the sixth working day of the following month containing:
 - i. data on the final consumption amount
 - i) for all offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system;
 - ii) for all offtake and supply points equipped with the designated meter without any

hodnôt, pre ktoré neboli v skôr pripravenej sumárnej zostave obsiahnuté údaje podľa bodu 0,

- ii. údaj o veľkosti koncovej spotreby za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre ktoré boli v skôr pripravenej sumárnej zostave obsiahnuté údaje podľa bodu 0 a za ktoré boli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa zostava pripravuje,
 - iii. údaj o veľkosti koncovej spotreby za všetky OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, za ktoré neboli OKTE, a.s. poskytnuté údaje o vykonanom odpočte určeného meradla v mesiaci predchádzajúcom mesiacu, v ktorom sa zostava pripravuje,
 - b. sumárnu opravnú zostavu do 8. pracovného dňa mesiaca obsahujúcu aktualizované údaje o veľkosti koncovej spotreby, ktoré boli obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave alebo sumárnej opravnej zostave, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje,
 - c. preddavkovú zostavu do posledného dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac.
3. Zostavy podľa odseku 0 písm. **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj dkazov.** až 0 sú generované pre:

continuous data recording system for which the data under point 0 were not included in the previously prepared summary report;

- ii. data on the final consumption amount for all offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for which the data under point 0 were included in the previously prepared summary report and for which OKTE was provided with data on the completed reading of the designated meter in the month preceding the month in which the report shall be prepared;
 - iii. data on the final consumption amount for all offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for which OKTE was not provided with data on the completed reading of the designated meter in the month preceding the month in which the report shall be prepared;
 - b. summary corrective report by the 8th working day of the month containing updated data on the final consumption which were included in the previously prepared summary report or summary corrective report for which OKTE received updated data;
 - c. advance payments report by the last day of the month for the following calendar month.
3. The report under para 0 (**Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj dkazov.**) to (0) shall be generated for:

- a. PPS, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za systémové služby, pričom obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha tarife za systémové služby,
 - b. jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému, pričom obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému,
 - c. ÚRSO, pričom obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha príslušnej tarife.
4. Zostavy podľa odseku 0 písm. 0 sú generované pre PPS, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za systémové služby, pričom obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha tarife za systémové služby.
5. Ak došlo ku zmene výšky príslušnej tarify alebo ku zmene výšky koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu obdobia, pre ktoré bola príslušná zostava pripravená, obsahuje príslušná zostava údaje za jednotlivé časti obdobia, pre ktoré bola pripravená, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify alebo výška koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.
 - a. the transmission system operator to whom OKTE pays the fees based on the system services tariff, and shall contain the data on the final electricity consumption amount for the whole defined territory which is subject to the system services tariff;
 - b. individual electricity market participants to whom OKTE pays the fees based on the system operation tariff, and shall contain the data on the final electricity consumption amount for the whole defined territory which is subject to the system operation tariff;
 - c. the RONI, and shall contain the data on the final electricity consumption amount for the whole defined territory which is subject to the relevant tariff.
4. The reports under para 0(0) shall be generated for the transmission system operator to whom OKTE pays the fees based on the system services tariff, and shall contain the data on the final electricity consumption amount for the whole defined territory which is subject to the system services tariff.
5. If a change occurred in the amount of the relevant tariff or in the amount of the offtake profile benefit coefficient during the evaluated period for which the relevant report was prepared, then the relevant report shall contain data for the individual parts of the period for which it was prepared between which the amount of the relevant tariff or the amount of the offtake profile benefit coefficient was different.

3.13. Postup pri reklamáciách

3.13.1. Používané údaje

1. OKTE, a.s. pre potreby zúčtovania odchýlok, zúčtovania rozdielov a centrálnej fakturácie využíva údaje odovzdané poskytovateľmi údajov.
2. Poskytovateľ údajov, ktorý odovzdáva údaje OKTE, a.s., je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov.
3. OKTE, a.s. nezodpovedá za nepresné alebo neúplné údaje poskytnuté poskytovateľmi údajov. Subjekt zúčtovania má možnosť si údaje poskytované poskytovateľmi údajov preveriť v systéme IS OKTE. Ak má Subjekt zúčtovania pochybnosť o správnosti údajov evidovaných v systéme IS OKTE, tieto údaje môže reklamovať u poskytovateľa údajov.
4. Ak Subjekt zúčtovania nerozporuje údaje v systéme IS OKTE, ale reklamuje spracovanie údajov na strane OKTE, a.s., je oprávnený podať reklamáciu v súlade s týmto Prevádzkovým poriadkom.

3.13.2. Postup pri reklamáciách zúčtovania odchýlok

3. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky a zúčtovaciu cenu odchýlky.
4. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE zadáva výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
 - a. obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka.

3.13. Complaint Procedure

3.13.1. Data Used

1. For the purposes of the imbalance settlement, settlement of differences and central invoicing, OKTE shall use data delivered by the data providers.
2. The data provider who delivers data to OKTE shall be responsible for the correctness and completeness of delivered data.
3. OKTE shall not be responsible for any incorrect or incomplete data provided by the data providers. The Subject of Settlement can verify the data provided by the data providers in the OKTE IS. If the Subject of Settlement has doubts about the correctness of the data recorded in the OKTE IS, it can lodge a complaint about such data with the data providers.
4. If the Subject of Settlement does not dispute any data in the OKTE IS, but it complains about the data processing on the side of OKTE, then it shall be entitled to lodge its complaint in accordance with this Operational Code.

3.13.2. Procedure for Complaint about Imbalance Settlement

3. The Subject of Settlement and the RE supplier may lodge a complaint with OKTE about the actual metered electricity quantity, imbalance amount and imbalance settlement price.
4. The Subject of Settlement and the RE supplier shall enter their complaint through the secured access to the OKTE IS. The complaint must contain the following basic data:
 - a. trading day and trading hour (hours) that the complaint concerns.

- b. reklamované vyhodnotenie:
 - i. denné,
 - ii. dekadne,
 - iii. mesačné,
 - iv. konečné,
 - c. označenie druhu reklamácie:
 - i. skutočné namerané množstvo elektriny,
 - ii. veľkosť odchýlky,
 - iii. zúčtovacia cena odchýlky,
 - d. vlastný text reklamácie:
 - i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;
 - ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).
5. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
- a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od

- b. disputed evaluation:
 - i. daily;
 - ii. ten-day;
 - iii. monthly;
 - iv. final;
 - c. designation of the complaint type:
 - i. actual metered electricity quantity;
 - ii. imbalance amount;
 - iii. imbalance settlement price;
 - d. text of the complaint:
 - i. disputed data and its correct value according to the electricity market participant's input documents;
 - ii. specification of evidence that the complaint is based on, (Subject of Settlement's own metering, extracts from databases and logs etc.).
5. If the electricity market participant lodges a complaint about the correctness of data reported by the system operator, OKTE shall verify whether or not there was a mistake made on the side of OKTE when working with the data provided by the system operators and other electricity market participants, and shall further proceed as follows:
- a. in the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are not identical with the data provided by the system operators, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from

prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

- b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.
6. OKTE, a.s. je povinný zahrnúť opravené skutočné hodnoty do následného vyhodnotenia odchýlok. V dôsledku opravenia hodnôt môžu byť tým dotknuté a zmenené aj hodnoty pre Subjekty zúčtovania, ktoré žiadnu reklamáciu nepodali. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.
 7. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok. Ak bola reklamácia Subjektu zúčtovania neoprávnená, pôvodná faktúra ostáva platná, vrátane dátumu splatnosti uvedeného na faktúre.

3.13.2.1. **Reklamácia denného vyhodnotenia**

8. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej

receipt of the complaint. OKTE shall correct the data according to the input documents provided by the system operators within 20 calendar days from receipt of the complaint. OKTE shall notify the relevant electricity market participant of the data update on the data updating date and shall generate a corrected report;

- b. in the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are identical with the data provided by the system operators, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from receipt of the complaint. In the OKTE IS, the market participant may generate a report indicating the disputed facts, which shall serve as an input document for lodging a complaint about the data with the system operator who is responsible for such data.
6. OKTE shall be obliged to include any corrected actual values in the following imbalance evaluation. The value correction may also result in affecting and changing the values for the Subjects of Settlement that have not lodged any complaint. The difference arising from the complaint procedure shall be a separate performance which shall be billed for in the taxation period in which the complaint procedure was finished.
 7. Any complaint about invoices shall not have suspensive effect. If the complaint of the Subject of Settlement was unjustified, the remaining invoice shall remain in force, including the due date specified in the invoice.
- #### 3.13.2.1. **Complaint about Daily Evaluation**
8. The Subject of Settlement and the RE supplier may lodge a complaint with OKTE about the preliminary daily evaluation of imbalances and

elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca, ktorého sa denné vyhodnotenie týka.

3.13.2.2. **Reklamácia dekadného vyhodnotenia**

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať dekadné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca, ktorého sa dekadné vyhodnotenie týka.

3.13.2.3. **Reklamácia predbežného mesačného vyhodnotenia**

1. Reklamácia predbežného mesačného vyhodnotenia odchýlky nie je možná. Predbežné mesačné vyhodnotenie odchýlok môže Subjekt zúčtovania prostredníctvom IS OKTE pripomienkovať do termínu vykonania mesačného vyhodnotenia odchýlok.

3.13.2.4. **Reklamácia mesačného vyhodnotenia**

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu u OKTE, a.s. reklamovať mesačné vyhodnotenie odchýlok najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu poskytnutia mesačného vyhodnotenia zo strany OKTE, a.s.

3.13.2.5. **Reklamácia konečného vyhodnotenia**

1. Reklamácia konečného vyhodnotenia nie je možná. Prípadné spory budú riešené medzi dotknutými stranami, t.j. stranou, ktorá si nárokuje škodu, a stranou, po ktorej je škoda nárokováná.

3.13.2.6. **Zadávanie reklamácie**

1. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE zadáva prostredníctvom IS OKTE alebo prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný na webovom sídle.

procured regulating electricity no later than five days after the end of the relevant month that the daily evaluation concerns.

3.13.2.2. **Complaint about Ten-Day Evaluation**

1. The Subject of Settlement and the RE supplier may lodge a complaint with OKTE about the ten-day evaluation of imbalances and procured regulating electricity no later than five days after the end of the relevant month that the ten-day evaluation concerns.

3.13.2.3. **Complaint about Preliminary Monthly Evaluation**

1. It is not possible to complain about the preliminary monthly imbalance evaluation. The preliminary monthly imbalance evaluation may be commented on by the Subject of Settlement through the OKTE IS by the monthly imbalance evaluation performance date.

3.13.2.4. **Complaint about Monthly Evaluation**

1. The Subject of Settlement and the RE supplier may lodge a complaint with OKTE about the monthly imbalance evaluation no later than within 20 calendar days from the date on which the monthly settlement of differences was provided by OKTE.

3.13.2.5. **Complaint about Final Evaluation**

1. It is not possible to complain about the final evaluation. Any disputes shall be resolved between the parties concerned, i.e. the party that claims damages and the party against which damages are claimed.

3.13.2.6. **Entering the Complaints**

1. The complaint shall be entered by the Subject of Settlement and the RE supplier through the OKTE IS or through the web form that is available at the website.

2. Reklamácia skutočného nameraného množstva sa zadáva výlučne pre konkrétne odberné a odovzdávacie miesto prostredníctvom IS OKTE podľa kapitoly 0.

3.13.3. Postup pri reklamáciách zúčtovania rozdielov

1. Účastník trhu s elektrinou podáva reklamáciu zúčtovania rozdielov v elektronickej podobe výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE.
2. Reklamácia Subjektu zúčtovania musí obsahovať tieto základné údaje:
 - a. obdobie, ktorého sa reklamácia týka,
 - b. reklamované zúčtovanie rozdielov:
 - i. mesačné,
 - ii. konečné,
 - c. označenie druhu reklamácie:
 - i. skutočné namerané množstvo elektriny k vyrovnaníu,
 - ii. nesprávne vypočítaný rozdiel,
 - iii. zúčtovacia cena,
 - d. vlastný text reklamácie:
 - i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou;

2. The complaint about the actual metered quantity shall be entered solely for a specific offtake and supply point through the OKTE IS under Section 0.

3.13.3. Procedure for Complaint about Settlement of Differences

1. The Subject of Settlement shall lodge its complaint about the settlement of differences electronically, solely through the secured access within the OKTE IS.
2. The complaint of the Subject of Settlement must contain the following basic data:
 - a. period that the complaint concerns;
 - b. disputed settlement of differences:
 - i. monthly;
 - ii. final;
 - c. designation of the complaint type:
 - i. actual metered electricity quantity to be settled;
 - ii. incorrectly calculated difference;
 - iii. settlement price;
 - d. text of the complaint:
 - i. disputed data and its correct value according to the input documents of the electricity market participant;

- ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).
3. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
- a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.
 - b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný. OKTE, a.s. zahrnie opravené skutočné hodnoty do konečného zúčtovania rozdielov.

- ii. specification of evidence that the complaint is based on (Subject of Settlement's own metering, extracts from databases and logs etc.).
3. If the electricity market participant lodges a complaint concerning the correctness of data reported by the system operator, OKTE shall verify whether or not there was a mistake made on the side of OKTE when working with the data provided by the system operators and other electricity market participants, and shall further proceed as follows:
- a. In the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are not identical with the data provided by the system operators, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from receipt of the complaint. OKTE shall correct the data according to the input documents provided by the system operators within 20 calendar days from receipt of the complaint. OKTE shall notify the relevant electricity market participant of the data update on the data updating date and shall generate a corrected report.
 - b. In the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are identical with the data provided by the system operators, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from receipt of the complaint. In the OKTE IS, the market participant may generate a report indicating the disputed facts, which shall serve as an input document for lodging a complaint about the data with the system operator who is responsible for such data. OKTE shall include corrected actual values in the final settlement of differences.

4. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok. Ak bola reklamácia Subjektu zúčtovania neoprávnená, pôvodná faktúra ostáva platná, vrátane dátumu splatnosti uvedeného na faktúre.

3.13.3.1. *Reklamácia mesačného zúčtovania rozdielov*

1. Subjekt zúčtovania môže u OKTE, a.s. reklamovať mesačné zúčtovanie rozdielov najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu poskytnutia mesačného zúčtovania rozdielov zo strany OKTE, a.s.

3.13.3.2. *Reklamácia konečného zúčtovania rozdielov*

1. Reklamácia konečného zúčtovania rozdielov nie je možná. Prípadné spory budú riešené medzi dotknutými stranami, t.j. stranou, ktorá si nárokuje škodu, a stranou, po ktorej je škoda nárokováná.

3.13.4. *Postup pri reklamáciách centrálnej fakturácie*

3.13.4.1. *Pravidlá reklamácie podkladov pre jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou*

1. OKTE, a.s. sprístupňuje podklady pre účastníkov trhu s elektrinou na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 0 odseku 0.
2. Účastník trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. sprístupňuje podklady podľa odseku 0, podáva reklamáciu podkladov (zostáv) pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v elektronickej podobe výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE.

4. Any complaint about invoices shall not have suspensive effect. If the complaint of the Subject of Settlement was unjustified, the remaining invoice shall remain in force, including the due date specified in the invoice.

3.13.3.1. *Complaint about Monthly Settlement of Differences*

1. The Subject of Settlement may lodge a complaint with OKTE about the monthly settlement of differences no later than within 20 calendar days from the date on which the monthly settlement of differences was provided by OKTE.

3.13.3.2. *Complaint about Final Settlement of Differences*

1. It is not possible to complain about the final settlement of differences. Any disputes shall be resolved between the parties concerned, i.e. the party that claims damages and the party against which damages are claimed.

3.13.4. *Procedure for Complaint about Central invoicing*

3.13.4.1. *Rules for Complaints about Input Documents for Individual Electricity Market Participants*

1. OKTE shall make the input documents for the invoicing of system operation-related fees available to the electricity market participants under Section 0, para 0.
2. The electricity market participant to whom OKTE makes the inputs available under para 0 shall lodge its complaint about the input documents (reports) for the invoicing of system operation-related fees electronically, solely through the secured access within the OKTE IS.

3. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:

- a. EIC kód typu X účastníka trhu s elektrinou, ktorý reklamuje,
- b. označenie zostavy, ktorú účastník trhu s elektrinou reklamuje,
- c. EIC kód typu Z odberného alebo odovzdávacieho miesta, ktorého sa reklamácia týka,
- d. predmet reklamácie
 - i. technické jednotky o koncovej spotrebe podliehajúcej prislúchajúcemu poplatku,
 - ii. nesprávne aplikovaný (alebo neaplikovaný) koeficient zvýhodnenia odberového diagramu,
 - iii. nesprávna výška tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému,
- e. vlastný text reklamácie,
- f. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka trhu s elektrinou,
- g. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie, výpisy z databáz a logov, zmluva s prevádzkovateľom sústavy a pod.).

4. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných prevádzkovateľom sústavy, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:

- a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi

3. The complaint must contain the following basic data:

- a. X-type EIC code of the electricity market participant who lodges the complaint;
- b. designation of the report disputed by the electricity market participant;
- c. Z-type EIC code of the offtake or supply point that the complaint concerns;
- d. subject of the complaint:
 - i. technical unit about the final consumption that is subject to the relevant fee;
 - ii. incorrectly applied (or unapplied) offtake profile benefit coefficient;
 - iii. incorrect amount of the system services tariff or the system operation tariff;
- e. text of the complaint;
- f. disputed data and its correct value according to the input documents of the electricity market participant;
- g. specification of evidence that the complaint is based on (own metering, extracts from databases and logs, an agreement with the system operator etc.);

4. If the electricity market participant lodges a complaint concerning the correctness of data reported by the system operator, OKTE shall verify whether or not there was a mistake made on the side of OKTE when working with the data provided by the system operators and other market participants and shall further proceed as follows:

- a. In the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are not identical with the data provided by the system

sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

- b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov prevádzkovateľovi sústavy, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.
5. Ak účastník trhu s elektrinou podá reklamáciu týkajúcu sa správnosti údajov oznamovaných výrobcom elektriny, OKTE, a.s. preverí, či nedošlo na strane OKTE, a.s. k chybe pri práci s údajmi poskytnutými výrobcom elektriny a ďalej postupuje nasledujúcim spôsobom:
- a. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými výrobcom elektriny, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých výrobcom elektriny do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu

operators, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from receipt of the complaint. OKTE shall correct the data according to the input documents provided by the system operators within 20 calendar days from receipt of the complaint. OKTE shall notify the relevant electricity market participant of the data update on the data updating date and shall generate a corrected report.

- b. In the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are identical with the data provided by the system operators, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from receipt of the complaint. In the OKTE IS, the market participant may generate a report indicating the disputed facts, which shall serve as an input document for lodging a complaint about the data with the system operator who is responsible for such data.
5. If the electricity market participant lodges a complaint concerning the correctness of data reported by the electricity producer, OKTE shall verify whether or not there was a mistake made on the side of OKTE when working with the data provided by the electricity producer and shall further proceed as follows:
- a. In the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are not identical with the data provided by the electricity producer, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from receipt of the complaint. OKTE shall correct the data according to the input documents provided by the electricity producer within 20 calendar days from receipt of the complaint. OKTE shall notify the relevant electricity

s elektrinou v deň aktualizácie údajov a vygeneruje opravenú zostavu.

- b. v prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE sú totožné s údajmi poskytnutými výrobcom elektriny, oznámi túto skutočnosť dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou do štyroch pracovných dní od prijatia reklamácie. Účastník trhu si v IS OKTE môže vytvoriť zostavu označujúcu reklamované skutočnosti, ktorá slúži ako podklad pre reklamáciu údajov výrobcovi elektriny, ktorý je za tieto údaje zodpovedný.

3.13.4.2. **Pravidlá reklamácie faktúr vystavených OKTE, a.s.**

1. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 0 odseku 0 pre Subjekty zúčtovania.
2. Ak faktúra vystavená OKTE, a.s. na poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy nespĺňa náležitosti podľa Zákona o DPH, má Subjekt zúčtovania právo reklamovať túto vystavenú faktúru. Subjekt zúčtovania oznámi OKTE, a.s. skutočnosti na faktúre, ktoré sú v rozpore s platnou legislatívou.
3. Ak Subjekt zúčtovania reklamuje podkladové údaje uvedené na faktúre, riadi sa postupom uvedenom v kapitole 0.
4. Subjekt zúčtovania reklamuje faktúru vystavenú OKTE, a.s. bezodkladne po zistení chyby. Reklamáciu podáva Subjekt zúčtovania e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
5. Ak reklamácia Subjektu zúčtovania bola oprávnená, vystaví OKTE, a.s. opravnú faktúru. Splatnosť opravnej faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči

market participant of the data update on the data updating date and shall generate a corrected report.

- b. In the event that OKTE finds out that the data in the OKTE IS are identical with the data provided by the electricity producer, OKTE shall notify the relevant electricity market participant thereof within four working days from receipt of the complaint. In the OKTE IS, the market participant may generate a report indicating the disputed facts, which shall serve as an input document for lodging a complaint about the data with the electricity producer who is responsible for such data.

3.13.4.2. **Rules for Complaints about Invoices Issued by OKTE**

1. OKTE shall invoice the system operation-related fees under Section 0, para 0 to the Subjects of Settlement.
2. If the invoice issued by OKTE for the system operation-related fees fails to meet the requirements under the VAT Act, the Subject of Settlement shall have the right to complain about such an issued invoice. The Subject of Settlement shall notify OKTE of the facts in the invoice that are contrary to the applicable legislation.
3. If the Subject of Settlement complains about the input data set out in the invoice, then it shall follow the procedure specified in Section 0.
4. The Subject of Settlement shall complain about the invoice issued by OKTE immediately after it has detected a mistake. The complaint shall be lodged by the Subject of Settlement sending an e-mail message thereof to the OKTE contact e-mail address.
5. If the complaint of the Subject of Settlement is justified, OKTE shall issue a corrective invoice. In the event that the invoice should result in a payable of the Subject of Settlement to OKTE, the due date of the

OKTE, a.s., je 6 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Splatnosť faktúry v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, je 9 kalendárnych dní od dňa, v ktorom bola faktúra sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

6. Reklamácia faktúr nemá odkladný účinok.

3.14. Riešenie sporov

1. Subjekt zúčtovania ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy ZO urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu, budú obidve zmluvné strany postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.
2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení ako splnomocnenci pre komunikáciu pre oblasť riešenia sporov v Zmluve ZO.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom s doručenkou.

corrective invoice shall be 6 calendar days from the date on which the invoice was made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS or on which the invoice was sent by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. In the event that the invoice should result in a payable of OKTE to the Subject of Settlement, the due date of the corrective invoice shall be 9 calendar days from the date on which the invoice was made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS or on which the invoice was sent by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. If the invoice due date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account.

6. The complaint about invoices shall not have any suspensive effect.

3.14. Dispute Resolution

1. The Subject of Settlement, as well as OKTE shall make all efforts to amicably settle any disputes arising from the Agreement Sol. However, if a dispute arises, both parties shall proceed so as to exactly describe the situation and create a necessary time frame for providing necessary documents.
2. Any disputed issues shall be discussed by authorized representatives of both parties, designated in the Agreement Sol as the authorized representatives for communication in the area of dispute resolution.
3. A party that has raised a claim shall be obliged to invite the other party in writing to resolve the dispute, while describing the dispute, quantifying the claim amount or defining its requirement, and submitting the evidence that the claim is based on. Such an invitation shall be delivered to the authorized representative of the other party

4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle OKTE, a.s.
5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy ZO. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, u ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá zostáva spornou.
6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy ZO, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak do 2 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Subjekt zúčtovania alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

for communication in person or by registered letter with acknowledgement of receipt.

4. The authorized representatives of both parties for communication shall be obliged to hold discussions at an agreed date and place. If no agreement is reached about the meeting date or place, the meeting shall be held at 10:00 of the seventh working day from receipt of the invitation at the OKTE registered office.
5. At the meeting, the authorized representatives shall discuss the subject of the invitation, and minutes of the meeting must be taken in writing with a proposed resolution. If an agreement is reached on the proposed resolution of the disputed issue to the full extent, the meeting minutes shall be signed by the authorized persons of both parties and shall be submitted for comments and approval to the statutory representatives of both parties or the persons authorized to sign the Agreement Sol. If an agreement is reached on the proposed resolution regarding only a part of the disputed issue, the meeting minutes shall exactly specify the part for which the agreement on resolution was reached and the part that continues to be disputed.
6. The representatives of the parties authorized to sign the Agreement Sol shall make comments on the proposed resolution of disputed issues no later than within 10 working days from the meeting minutes drawing-up date and shall send their written statement on the proposed resolution to the other party.
7. If the dispute is not settled within two months after receipt of the invitation to resolve disputed issues, the Subject of Settlement or OKTE may file a lawsuit with the court having jurisdiction, and shall notify the other party thereof in writing.

3.15. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

3.15.1. Fakturačné podmienky a platobné podmienky za odchýlku, za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok a za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok

1. Finančné vysporiadanie zúčtovania odchýlok Subjektu zúčtovania sa skladá z:
 - a. platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,
 - b. platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok.
 - c. platby za odchýlku,
 - d. platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pri odbere elektriny do odberných miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B a pri dodávke elektriny z odovzdávacích miest nevybavených meraním typu A alebo meraním typu B (ďalej len „platba za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu“).
2. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok podľa odseku 0 písm. 0 a 0:
 - a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO určenú pre Subjekt

3.15. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms

3.15.1. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms for Imbalance, for Access to the Imbalance Settlement, Evaluation and Clearing System and for Imbalance Settlement, Evaluation and Clearing

1. The financial imbalance settlement of the Subject of Settlement shall consist of:
 - a. payment for access to the imbalance settlement, evaluation and clearing system;
 - b. payment for imbalance settlement, evaluation and clearing;
 - c. payment for imbalance;
 - d. payment for the share in the costs for regulating electricity in the case of electricity offtake to the offtake points not equipped with any A-type metering or B-type metering system and in the case of electricity supply from the supply points not equipped with any A-type metering or B-type metering system (hereinafter referred to as the “payment for the share in the costs for regulating electricity”).
2. For the activities related to the imbalance settlement, evaluation and clearing under para 0 (0) and (0), OKTE shall issue:
 - a. an invoice for the annual fixed payment for access to the imbalance settlement, evaluation and clearing system under the applicable RONI Decision intended for the

zúčtovania, ktorý má uzavretú Zmluvu ZO v príslušnom roku. Do 5 pracovných dní po doručení podpísanej Zmluvy ZO OKTE, a.s. vystaví zálohovú faktúru, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE. OKTE, a.s. po prijatí platby vyhotoví v prospech Subjektu zúčtovania faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

- b. Faktúru na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru najneskôr do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.

Subject of Settlement that has concluded the Agreement Sol in the relevant year. Within five working days after receipt of the signed Agreement Sol, OKTE shall issue an advance payment invoice, shall make it available to the Subject of Settlement in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The advance payment invoice maturity shall be five working days from the date on which it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS. Upon receipt of the payment, OKTE shall issue an invoice for the benefit of the Subject of Settlement within the meaning of applicable legal regulations, shall make it available to the Subject of Settlement in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol;

- b. an invoice based on the tariff for the imbalance settlement, evaluation and clearing under the applicable RONI Decision for the total volume of the agreed electricity quantity, which shall be calculated as the sum of contractual supply and contractual offtake quantities, including the planned cross-border electricity transmission volumes. OKTE shall issue such an invoice no later than the 15th day after the tax liability under the VAT Act arises. OKTE shall make the invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The maturity period of the final settlement invoice shall be seven calendar days from the

3. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je OKTE, a.s. oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
4. OKTE, a.s. vystaví na základe dekadných vyhodnotení za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) zálohové predpisy za odchýlku a za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu najneskôr do 1 pracovného dňa po zverejnení vyhodnotenia príslušnej dekády. Zálohové predpisy obsahujú súčet výšok kladných platieb za odchýlky, súčet výšok záporných platieb za odchýlky, súčet výšok kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu a súčet výšok záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu. OKTE, a.s. sprístupní zálohové predpisy Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ich e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Poplatky na základe kladných platieb podľa zálohových predpisov uhradí Subjekt zúčtovania v prospech OKTE, a.s. Poplatky na základe záporných platieb podľa zálohových predpisov uhradí OKTE, a.s. v prospech účtu Subjektu zúčtovania. Zálohové predpisy sú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových predpisov nemá odkladný účinok. Za úhradu poplatku na základe zálohového predpisu sa považuje pripísanie čiastky v prospech účtu veriteľa.

date on which it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.

3. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the issued invoice for the activities associated with the imbalance settlement, evaluation and clearing does not exceed € 0.10, then OKTE shall be entitled to round the invoice sum to be paid to € 0.00.
4. Based on the ten-day evaluation for the first two ten-day settlement periods (hereinafter referred to as the “ten-day periods”), OKTE shall issue advance payment invoices (precepts) for imbalance and for the share in the costs for regulating electricity no later than the first working day after the evaluation of the relevant ten-day period is published. The advance payment invoices (precepts) shall contain the sum of amounts of positive payments for imbalance, sum of amounts of negative payments for imbalance, sum of amounts of positive payments for the share in the costs for regulating electricity and the sum of amounts of negative payments for the share in the costs for regulating electricity. OKTE shall make the advance payment invoices (precepts) available to the Subject of Settlement in the OKTE IS, and shall send them by e-mail to the Subject of Settlement’s address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The fees based on the positive payments under the advance payment invoices (precepts) shall be paid by the Subject of Settlement to OKTE. The fees based on the negative payments under the advance payment invoices (precepts) shall be paid by OKTE to the Subject of Settlement’s account. The advance payment invoices (precepts) shall be due within five calendar days from the date on which they are made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS, however, no later than the last day of the month in which they were issued. The due date of the advance payment invoices (precepts) shall not have any suspensive effect. The fee based on the advance payment

5. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:

- a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané výšky platieb pripísaných na účet OKTE, a.s. podľa zálohových predpisov na základe kladných platieb za odchýlky v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.
- b. Opravnú faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia, najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.

invoice (precept) shall be deemed to have been paid upon crediting of the amount to the creditor's account.

5. The payment for imbalance under the available imbalance evaluation shall be invoiced by OKTE as follows:

- a. OKTE shall issue a final monthly settlement invoice for the sum of positive payments for imbalances based on the monthly imbalance evaluation to the Subject of Settlement no later than within 15 days after the tax liability under the VAT Act arises. From the total value of the invoice, OKTE shall deduct the amounts of payments credited to the OKTE account under the advance payment invoices (precepts) based on positive payments for imbalances in the month that the settlement concerns. OKTE shall make the final settlement invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The final settlement invoice shall be due within six calendar days after it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.
- b. A corrective invoice for the sum of positive payments for imbalances shall be issued by OKTE on the basis of a final evaluation no later than within 5 calendar days after the evaluation is made available. OKTE shall make the corrective invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The corrective invoice shall be due within six calendar days after it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.

6. Platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:

- a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vystaví na základe mesačného vyhodnotenia odchýlok pre Subjekt zúčtovania najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané výšky platieb pripísaných na účet OKTE, a.s. podľa zálohových predpisov na základe kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.
- b. Opravnú faktúru za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia, najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.

6. The payment for the share in the costs for regulating electricity under the available imbalance evaluation shall be invoiced by OKTE as follows:

- a. OKTE shall issue a final monthly settlement invoice for the sum of positive payments for the share in the costs for regulating electricity on the basis of the monthly imbalance evaluation to the Subject of Settlement no later than within 15 days after the tax liability under the VAT Act arises. From the total value of the invoice, OKTE shall deduct the amounts of payments credited to the OKTE account under the advance payment invoices based on positive payments for the share in the costs for regulating electricity in the month that the final settlement invoice concerns. OKTE shall make the final settlement invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The final settlement invoice shall be due within six calendar days after it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.
- b. A corrective invoice for the sum of positive payments for the share in the costs for regulating electricity imbalances shall be issued by OKTE on the basis of a final evaluation no later than within 5 calendar days after the evaluation is made available. OKTE shall make the corrective invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The corrective invoice shall be due within six calendar days after it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.

7. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb za odchýlky alebo z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
8. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania nasledovne:
- a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky vystaví na základe mesačného vyhodnotenia najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané výšky platieb odoslaných na účet Subjektu zúčtovania podľa zálohových predpisov na základe záporných platieb za odchýlky v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.
 - b. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1

7. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the invoice issued for the sum of positive payments for imbalances or of the invoice issued for the sum of positive payments for the share in the costs for regulating electricity does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded in the invoice to € 0.00.
8. The payment for imbalance under the available imbalance evaluation shall be invoiced by OKTE in the name and on the account of the Subject of Settlement as follows:
- a. OKTE shall issue a final monthly settlement invoice for the sum of negative payments for imbalances based on the monthly imbalance evaluation to the Subject of Settlement no later than within 15 days after the tax liability under the VAT Act arises. From the total value of the invoice, OKTE shall deduct the amounts of payments credited to the Subject of Settlement's account under the advance payment invoices (precepts) based on negative payments for imbalances in the month that the final settlement invoice concerns. OKTE shall make the final settlement invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The final settlement invoice shall be due within nine calendar days after it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.
 - b. A corrective invoice for the sum of negative payments for imbalances shall be issued by OKTE on the basis of a final evaluation no later than within 5 calendar days after the evaluation is made available. OKTE shall make the corrective invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject

Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.

9. Platbu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania nasledovne:

- a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a súčet záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vystaví na základe mesačného vyhodnotenia najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané výšky platieb odoslaných na účet Subjektu zúčtovania podľa zálohových predpisov na základe záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Vyúčtovacia faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.
- b. Opravnú faktúru za súčet záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu OKTE, a.s. vystaví na základe konečného vyhodnotenia najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia. OKTE, a.s. sprístupní opravnú faktúru Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The corrective invoice shall be due within nine calendar days after it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.

9. The payment for the share in the costs for regulating electricity under the available imbalance evaluation shall be invoiced by OKTE in the name and on the account of the Subject of Settlement as follows:

- a. OKTE shall issue the final monthly settlement invoice for the sum of negative payments for the share in the costs for regulating electricity on the basis of the monthly imbalance evaluation to the Subject of Settlement no later than within 15 days after the tax liability under the VAT Act arises. From the total value of the invoice, OKTE shall deduct the amounts of payments credited to the Subject of Settlement's account under the advance payment invoices (precepts) based on negative payments for the share in the costs for regulating electricity in the month that the final settlement invoice concerns. OKTE shall make the final settlement invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The final settlement invoice shall be due within 9 calendar days after it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.
- b. A corrective invoice for the sum of negative payments for the share in the costs for regulating electricity shall be issued by OKTE on the basis of a final evaluation no later than within 5 calendar days after the evaluation is made available. OKTE shall make the corrective invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's

Opravná faktúra je splatná do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.

10. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb za odchýlky alebo z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
11. Prílohu faktúry podľa odsekov 0 a 0 zasiela OKTE, a.s. Subjektu zúčtovania. Táto príloha obsahuje:
 - a. sumár kladných platieb za odchýlky v €,
 - b. sumár záporných platieb za odchýlky v €,
 - c. sumár kladných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v €,
 - d. sumár záporných platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v €.
12. Vyúčtovacia faktúra za súčet kladných platieb bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, prijaté zálohy v členení podľa dátumu prijatia a celkové finančné vysporiadanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená podľa Zákona o DPH.
13. Vyúčtovacia faktúra za súčet záporných platieb bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, odoslané zálohy v členení podľa dátumu odoslania a celkové finančné vysporiadanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená podľa Zákona o DPH.

address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The corrective invoice shall be due within 9 calendar days after it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.

10. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the invoice issued for the sum of negative payments for imbalances or of the invoice issued for the sum of negative payments for the share in the costs for regulating electricity does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded to € 0.00 in the invoice.
11. The attachment to the invoice under para 0 and 0 shall be sent by OKTE to the Subject of Settlement. The attachment shall contain:
 - a. the sum of positive payments for imbalances in €;
 - b. the sum of negative payments for imbalances in €;
 - c. the sum of positive payments for the share in the costs for regulating electricity in €;
 - d. the sum of negative payments for the share in the costs for regulating electricity in €.
12. The final settlement invoice for the sum of positive payments shall contain the total amount invoiced for the invoicing period and the relevant VAT amount relating thereto, advance payments received, broken down by the date of receipt, and amount of overall financial settlement. The final settlement invoice shall be issued under the VAT Act.
13. The final settlement invoice for the sum of negative payments shall contain the total amount invoiced for the invoicing period and the relevant VAT amount relating thereto, advance payments dispatched, broken down by the date of dispatch, and amount of overall financial settlement. The final settlement invoice shall be issued under the VAT Act.

14. V prípade, že faktúra nie je sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania sprístupnenia faktúry. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.
15. Cena za servisný zásah operátorom do IS OKTE v dôsledku chyby na strane Subjektu zúčtovania je stanovená vo výške 300 €. K cene za servisný zásah bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa doručenia.
16. V prípade, že Subjekt zúčtovania je zahraničný subjekt, ktorý nie je registrovaný pre DPH v SR resp. má na území SR prevádzku, ktorá nemá materiálne ani personálne vybavenie, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EÚ prípadne tretích krajín a bude použitý mechanizmus "Reverse Charge".
17. V prípade, že dôjde k zmene sadzby dane v čase vzniku daňovej povinnosti, OKTE, a.s. si uplatní vo faktúre DPH vo výške určenej platným právnym predpisom v čase vzniku daňovej povinnosti.
18. Faktúry vystavované Subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe Zmluvy ZO.
14. In the event that the invoice is not made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS or is not sent by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol five days prior the due date, then the due date shall be extended, always by the number of days of delay in making the invoice available. In the event that the invoice due date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account.
15. The price for service intervention by the operator in the OKTE IS due to a mistake made on the side of the Subject of Settlement shall amount to € 300. The VAT shall be added to the price for service intervention within the meaning of the applicable legal regulations. The invoice maturity period shall be 14 days after the date of delivery thereof.
16. In the event that the Subject of Settlement is a foreign entity that is not registered for VAT in the SR or has operating premises in the SR that do not have any equipment or staff, the VAT settlement shall follow the EU legislation or legislation of third counters and the "Reverse Charge" mechanism shall apply.
17. In the event that the tax rate changes at the time when the tax liability arises, then in its invoice, OKTE shall apply the VAT in the amount determined by the legal regulation applicable for the time when the tax liability arises.
18. The invoices issued by the Subject of Settlement to OKTE shall be drawn up by OKTE in the name and on the account of the Subject of Settlement pursuant to the Agreement Sol.

19. Za každý začatý deň omeškania splatného záväzku je OKTE, a.s., resp. Subjekt zúčtovania oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky podľa Zmluvy ZO.

3.15.2. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre zúčtovanie rozdielov

1. V termíne mesačného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania mesačnú zostavu podľa kapitoly 0 a mesačnú agregovanú zostavu podľa kapitoly 0 pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré sú predmetom zúčtovania rozdielov. V termíne konečného zúčtovania rozdielov pripraví OKTE, a.s. pre Subjekt zúčtovania konečnú zostavu a konečnú agregovanú zostavu podľa kapitoly 0 pre vyhodnotenie a zúčtovanie rozdielov pre OOM priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, ktoré boli predmetom zúčtovania rozdielov pri mesačnom zúčtovaní rozdielov.
2. Úhrada poplatku za vyrovnanie prebieha podľa nasledujúcich pravidiel:
 - a. za vyhodnotenie kladných rozdielov na základe mesačnej agregovanej zostavy Subjekt zúčtovania pri vyrovnaní poplatku za vyrovnanie uhradí OKTE, a.s.
 - b. za vyhodnotenie záporných rozdielov mesačnej agregovanej zostavy OKTE, a.s. pri vyrovnaní poplatku za vyrovnanie uhradí Subjektu zúčtovania.
3. Poplatok za zúčtovanie rozdielov fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:

19. For each day of delay in payment of an amount due and payable, OKTE or the Subject of Settlement, respectively, shall be entitled to invoice a late payment interest on the amount owed in accordance with the Agreement Sol.

3.15.2. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms for Settlement of Differences

1. On the date of the monthly settlement of differences, OKTE shall prepare for the Subject of Settlement the monthly report under Section 3.11.2.1 and the monthly aggregate report under Section 0 for the evaluation and settlement of differences for the offtake and supply points assigned to the balancing group of the Subject of Settlement, which shall be subject to the settlement of differences. On the date of the final settlement of differences, OKTE shall prepare for the Subject of Settlement the final report and the final aggregate report under Section 0 for the evaluation and settlement of differences for the offtake and supply points assigned to the balancing group of the Subject of Settlement, which were subject to the settlement of differences during the monthly settlement of differences.
2. The payment of the fee for balancing shall be made under the following rules:
 - a. for the evaluation of positive differences based on the monthly aggregate report, the fee for balancing shall be paid by the Subject of Settlement to OKTE;
 - b. for the evaluation of negative differences based on the monthly aggregate report, the fee for balancing shall be paid by OKTE to the Subject of Settlement.
3. The fee for the settlement of differences shall be invoiced by OKTE as follows:

a. najneskôr do 15. dňa v mesiaci, ktorý nasleduje po mesiaci, za ktorý bolo vykonané mesačné vyhodnotenie zúčtovania rozdielov:

i. OKTE, a.s. vystaví faktúru za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie na základe mesačného zúčtovania rozdielov pre Subjekt zúčtovania, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO,

ii. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Subjektu zúčtovania faktúru za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie na základe mesačného zúčtovania rozdielov, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

b. najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia konečného vyhodnotenia zúčtovania rozdielov:

i. OKTE, a.s. vystaví opravnú faktúru za celkové kladné rozdiely pre vyrovnanie na základe konečného zúčtovania rozdielov pre Subjekt zúčtovania, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO

a. no later than the 15th day in the month following the month for which the monthly evaluation of differences was performed:

i. OKTE shall issue an invoice for total positive differences for balancing based on the monthly settlement of differences for the Subject of Settlement, shall make it available to the Subject of Settlement in the OKTE IS, and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol;

ii. in the name and on the account of the Subject of Settlement, OKTE shall issue an invoice for total negative differences for balancing based on the monthly settlement of differences, shall make it available to the Subject of Settlement in the OKTE IS, and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol;

b. no later than within 5 calendar days from the date on which the final evaluation and settlement are made available:

i. OKTE shall issue a corrective invoice for total positive differences for balancing based on the final settlement of differences for the Subject of Settlement, shall make it available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol;

ii. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Subjektu zúčtovania opravnú faktúru za celkové záporné rozdiely pre vyrovnanie na základe konečného zúčtovania rozdielov, sprístupní ju Subjektu zúčtovania v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO.

4. Faktúra obsahuje:

- a. súhrnné množstvo elektriny pre vyrovnanie,
- b. vyrovnávaciu cenu elektriny pre zúčtovanie rozdielov vo výške ceny pre nákup elektriny na krytie strát v príslušnej sústave stanovenej ÚRSO,
- c. celkovú kladnú platbu pre vyrovnanie,
- d. celkovú zápornú platbu pre vyrovnanie.

5. Na zúčtovanie rozdielov za vyrovnávaciu cenu OKTE, a.s. vystavuje Subjektom zúčtovania samostatné faktúry vo vlastnom mene a na vlastný účet.

6. Faktúry vystavované Subjektom zúčtovania voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Subjektu zúčtovania OKTE, a.s. na základe Zmluvy ZO.

7. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe odseku 0 nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.

ii. in the name and on the account of the Subject of Settlement, OKTE shall issue a corrective invoice for total negative differences for balancing based on the final settlement of differences, shall make it available to the Subject of Settlement in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol.

4. The invoice shall contain:

- a. total electricity quantity for balancing;
- b. electricity settlement price for the settlement of differences in the amount of the price for purchase of electricity to cover losses in a particular system, as determined by the RONI;
- c. total positive payment for balancing;
- d. total negative payment for balancing.

5. To settle any differences for the settlement price, OKTE shall issue to the Subjects of Settlement separate invoices in its own name and on its own account.

6. The invoices issued by the Subject of Settlement to OKTE shall be issued by OKTE in the name and on the account of the Subject of Settlement pursuant to the Agreement Sol.

7. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the invoice issued under para 0 does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded to € 0.00 in the invoice.

8. V prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je splatnosť faktúry 6 kalendárnych dní od dátumu jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE. V prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, je splatnosť faktúry 9 kalendárnych dní od dátumu jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE. V prípade, že faktúra nie je sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania sprístupnenia faktúry.
9. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

3.15.3. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre centrálnu fakturáciu

3.15.3.1. Základné princípy centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy

1. Účastník trhu s elektrinou, ktorý si pre svoje odberné alebo odovzdávacie miesto zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku, uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za jeho odberné alebo odovzdávacie miesto prevzal zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.
2. Účastník trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné alebo odovzdávacie miesto iného účastníka trhu s elektrinou a nie je Subjektom zúčtovania, uhradí poplatok na

8. In the event that the invoicing results in an amount payable by the Subject of Settlement to OKTE, the invoice maturity period shall be six calendar days from the date on which it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS. In the event that the invoicing results in an amount payable by OKTE to the Subject of Settlement, the invoice maturity period shall be nine calendar days from the date on which it is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.

9. In the event that the invoice due date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account.

3.15.3. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms for Central invoicing

3.15.3.1. Basic Principles of Central invoicing of System Operation-Related Fees

1. The electricity market participant who has selected the scheme of transferred responsibility for imbalance for its offtake or supply point shall pay the fee based on the system services tariff and the fee based on the system operation tariff to the electricity market participant who has, for the offtake or supply point of the responsibility transferring electricity market participant, assumed the responsibility for imbalance, and all that to the extent of the final electricity consumption at the particular offtake and supply point.
2. The electricity market participant who has assumed the responsibility for imbalance for the offtake or supply point of any other electricity market participant and is not the Subject of Settlement shall pay the

základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému účastníkovi trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku, a to v rozsahu koncovej spotreby na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste.

3. Subjekt zúčtovania uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému OKTE, a.s. v rozsahu koncovej spotreby všetkých odberných a odovzdávacích miest, ktoré sú v jeho bilančnej skupine. OKTE, a.s. poskytuje Subjektom zúčtovania podklady potrebné pre fakturáciu poplatku na základe tarify za systémové služby a poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému z koncovej spotreby elektriny jednotlivo za OOM účastníkov trhu s elektrinou, ktoré sú priradené do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania.
4. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 0 odseku 0 na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 0.
5. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy Subjektom zúčtovania na základe Zmluvy ZO, a to poplatok na základe tarify za systémové služby a poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému.
6. OKTE, a.s. uhradí poplatok na základe tarify za systémové služby, ktorej výber od Subjektov zúčtovania vykonáva, prevádzkovateľovi prenosovej sústavy.
7. OKTE, a.s. fakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 0 odseku 0 od 1.1.2014.
8. V prípade, ak poskytovateľ údajov, ktoré slúžia ako podklad pre prípravu zostáv pre centrálnu fakturáciu, nahlási údaje po termínoch stanovených v kapitole 0, 0, 0, 0 a 0, OKTE, a.s. tieto údaje považuje

fee based on the system services tariff and the fee based on the system operation tariff to the electricity market participant who has assumed the responsibility for imbalance for the electricity market participant who is not any Subject of Settlement, to the extent of final consumption at the particular offtake and supply point.

3. The Subject of Settlement shall pay the fee based on the system services tariff and the fee based on the system operation tariff to OKTE to the extent of final consumption of all offtake and supply points that are in its balancing group. OKTE shall provide the Subjects of Settlement with input documents necessary for the invoicing of the fee based on the system services tariff and the fee based on the system operation tariff from the final electricity consumption separately for the offtake and supply points of the electricity market participants that are assigned to the balancing group of the Subject of Settlement.
4. OKTE shall invoice the system operation-related fees under Section 0, para 0 on the basis of the reports prepared under Section 0.
5. OKTE shall invoice the system operation-related fees to the Subjects of Settlement pursuant to the Agreement Sol, more specifically, the fee based on the system services tariff and the fee based on the system operation tariff.
6. OKTE shall pay the fee based on the system services tariff for the system services, the selection of which from the Subjects of Settlement it performs, to the transmission system operator.
7. OKTE shall invoice the system operation-related fees under Section 0, para 0 from 1 January 2014.
8. In the event that the provider of data that are used as the inputs for the preparation of reports for central invoicing reports its data beyond the dates set out in Sections 0, 0, 0, 0 and 0, OKTE shall consider

pre účely fakturácie za nové skutočnosti. Pre potreby fakturácie budú použité tarify a ceny platné pre obdobie, za ktoré boli údaje poskytnuté.

3.15.3.2. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy zo strany OKTE, a.s.

1. Fakturačné podmienky sa týkajú Subjektov zúčtovania, a to za fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 0 odseku 0, ktorú vykonáva OKTE, a.s. Subjektom zúčtovania za koncovú spotrebu elektriny na OOM priradených do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania.
2. Fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania na základe Zmluvy ZO uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a Subjektom zúčtovania.
3. Preddavky za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy sú nastavené podľa nasledujúcich princípov:
 - a. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania do posledného dňa mesiaca preddavkové zostavy na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 0 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
 - b. Výška preddavkov na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí pre:
 - i. preddavky na základe tarify za systémové služby,

such data to be new facts for the purposes of invoicing. The tariffs and prices applicable for the period for which the data were provided shall be used for the purposes of invoicing.

3.15.3.2. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms for the Invoicing of System Operation-Related Fees by OKTE

1. The invoicing conditions shall apply to the Subjects of Settlement, more specifically, for the invoicing of system operation-related fees under Section 0, para 0, which is performed by OKTE for the final electricity consumption at the offtake and supply points assigned to the balancing group of a particular Subject of Settlement.
2. The invoicing of operation-related fees to OKTE shall be performed by OKTE in the name and on the account of the Subject of Settlement pursuant to the Agreement Sol concluded by and between OKTE and the Subject of Settlement.
3. The advance payments for the system operation-related fees are set on the basis of the following principles:
 - a. For the offtake and supply points assigned to the balancing group of the particular Subject of Settlement, OKTE shall prepare, by the last day of the month, the advance payments reports for the following calendar month under Section 3.12.3.2.5 and shall make them available to the Subject of Settlement through the OKTE IS.
 - b. The advance payment amount for the following calendar month shall be determined for:
 - i. advance payments based on the system services tariff;

- ii. preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému.
- c. OKTE, a.s. na základe zostáv pripravených podľa písm. 0 pripraví do posledného dňa mesiaca zálohový predpis (ďalej len „predpis“) troch preddavkov na základe tarify za systémové služby a troch preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému na nasledujúci kalendárny mesiac.
- d. Výška prvého a druhého preddavku na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 30 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe príslušnej tarify. Výška tretieho preddavku na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 20 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe príslušnej tarify. Predpokladaná výška mesačného poplatku na základe príslušnej tarify podľa prvej a druhej vety sa vypočíta na základe zostáv pripravených podľa písm. 0. Preddavky budú v sebe zahŕňať aj výšku DPH prislúchajúcu platnej sadzbe.
- e. Subjekt zúčtovania uhradí na účet OKTE, a.s. preddavky na základe tarify za systémové služby a preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa nasledujúcich pravidiel:
 - i. prvý preddavok na základe tarify za systémové služby a prvý preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 5. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

- ii. advance payments based on the system operation tariff.
- c. Based on the reports prepared under para 0, OKTE shall prepare, by the last day of the month, an advance payment invoice (precept) for three advance payments based on the system services tariff and three advance payments based on the system operation tariff for the following calendar month.
- d. The amount of the first and second advance payment on the basis of the relevant tariff for the following calendar month shall be determined in the amount of 30 % of the expected monthly fee amount on the basis of the relevant tariff. The amount of the third advance payment on the basis of the relevant tariff for the following calendar month shall be determined in the amount of 20 % of the expected monthly fee amount on the basis of the relevant tariff. The expected monthly fee amount on the basis of the relevant tariff according to the first and second sentence shall be calculated on the basis of the reports prepared under para (0). The advance payments shall also include the amount of VAT applicable to the valid rate.
- e. The Subject of Settlement shall make to the OKTE account the advance payments based on the system services tariff and the advance payments based on the system operation tariff under the following rules:
 - i. the first advance payment based on the system services tariff and the first advance payment based on the system operation tariff by the 5th

- ii. druhý preddavok na základe tarify za systémové služby a druhý preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 15. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,
- iii. tretí preddavok na základe tarify za systémové služby a tretí preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 25. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,
- iv. pokiaľ deň úhrady preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
- v. Subjekt zúčtovania, ktorý nemal v priebehu obdobia predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s úhradou akéhokoľvek splatného záväzku voči OKTE, a.s., v trvaní viac ako 3 dni a súčasne jeho platobná história voči OKTE je dlhšia ako 12 mesiacov, má právo požiadať OKTE o zjednotenie dátumov splatnosti prvých dvoch preddavkov na základe tarify za systémové služby a prvých dvoch preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému, na dátum splatnosti druhého preddavku. OKTE žiadosť vyhodnotí do 7 dní od podania a v prípade splnenia podmienok Subjektu zúčtovania, takejto žiadosti písomne vyhovie.

day of the month for which the advance payment is designated;

- ii. the second advance payment based on the system services tariff and the second advance payment based on the system operation tariff by the 15th day of the month for which the advance payment is designated;
- iii. the third advance payment based on the system services tariff and the third advance payment based on the system operation tariff by the 25th day of the month for which the advance payment is designated;
- iv. if the advance payment date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the payment date shall be the next working day.
- v. The Subject of Settlement that was not delayed during the period of preceding 12 months in the payment of any amount due and payable to OKTE for a period longer than 3 days and at the same time, its payment history towards OKTE is longer than 12 months shall be entitled to request OKTE to unify the due dates of the first two advance payments based on the system services tariff and first two advance payments based on the system operation tariff, into the due date of the second advance payment. OKTE shall assess such a request within 7 days from its filing date, and if the conditions are met by the Subject

f. Ak mal Subjekt zúčtovania v priebehu predchádzajúcich 12 mesiacov omeškanie s úhradou akéhokoľvek splatného záväzku voči OKTE, a.s. dlhšie ako 3 dni alebo jeho platobná história voči OKTE, a.s. je kratšia ako 3 mesiace, je OKTE, a.s. oprávnený pripraviť najneskôr do posledného dňa mesiaca pre Subjekt zúčtovania predpis troch preddavkov na základe tarify za systémové služby a troch preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému tak, že výška prvého a druhého preddavku na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 40 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe príslušnej tarify a výška tretieho preddavku na základe príslušnej tarify na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 20 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe príslušnej tarify. Subjekt zúčtovania uhradí na účet OKTE, a.s. preddavky za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa nasledujúcich pravidiel:

- i. prvý preddavok na základe tarify za systémové služby a prvý preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 5. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,
- ii. druhý preddavok na základe tarify za systémové služby a druhý preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 15. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,

of Settlement, OKTE shall grant the request in writing.

f. If during the period of preceding 12 months, the Subject of Settlement was delayed in the payment of any amount due and payable to OKTE for a period longer than 3 days or its payment history to OKTE is shorter than 3 months, OKTE shall be entitled to prepare no later than the last day of the month for the Subject of Settlement, an advance payment invoice (precept) for three advance payments based on the system services tariff and three advance payments based on the system operation tariff such that the amount of the first and second advance payment based on the relevant tariff for the following calendar month shall be determined in the amount of 40 % of the expected monthly fee based on the relevant tariff and the amount of the third advance payment based on the relevant tariff for the following calendar month shall be determined in the amount of 20 % of the expected monthly fee based on the relevant tariff. The Subject of Settlement shall make to the OKTE account the advance payments for the system operation-related fees under the following rules:

- i. the first advance payment based on the system services tariff and the first advance payment based on the system operation tariff by the 5th day of the month for which the advance payment is designated;
- ii. the second advance payment based on the system services tariff and the second advance payment based on the system operation tariff by

- iii. tretí preddavok na základe tarify za systémové služby a tretí preddavok na základe tarify za prevádzkovanie systému do 25. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,
 - iv. pokiaľ deň úhrady preddavku pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň úhrady sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
4. Fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
- a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 0 pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
 - b. OKTE, a.s. vystaví najneskôr do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. 0 faktúry za poplatok na základe príslušnej tarify a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE, pričom OKTE, a.s. vystavuje osobitne:
 - i. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a 0,

- the 15th day of the month for which the advance payment is designated;
 - iii. the third advance payment based on the system services tariff and the third advance payment based on the system operation tariff by the 25th day of the month for which the advance payment is designated;
 - iv. if the advance payment date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the payment date shall be the next working day.
4. The invoicing of the system operation-related fees shall be performed on the basis of the following principles:
- a. By the 6th working day of the month, OKTE shall prepare the summary reports under Section 0 for the invoicing of the operation-related fees and shall make them available to the Subject of Settlement through the OKTE IS.
 - b. By the 15th day of the month and based on the reports prepared under para (0), OKTE shall issue invoices for the fee based on the relevant tariff and shall make them available to the Subject of Settlement through the OKTE IS, and more specifically, OKTE shall issue:
 - i. an invoice for the fee based on the relevant tariff for the offtake and supply points included in the summary report under Section 0, para 0, **(Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.)** and (0);

- ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0.
- c. Faktúra vystavená podľa písm. 0 bodu 0 obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a 0. faktúra vystavená podľa písm. 0 bodu 0 obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané platby preddavkov na základe príslušnej tarify, prijaté na účet OKTE, a.s. do konca mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje.
- d. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. 0 a 0 nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
- e. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 0 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
- f. OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. 0 opravnú faktúru za poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy za obdobie, pre ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.

- ii. an invoice for the fee based on the relevant tariff for the offtake and supply points included in the summary report under Section 0, para 0, (0).
- c. The invoice issued under para (0), point 0 shall contain data on the total amount of the fee based on the relevant tariff under the reports prepared under Section 0 para 0, **(Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.)** and (0). The invoice issued under para (0), point 0 shall contain data on the total amount of the fee based on the relevant tariff under the reports prepared under Section 0 para 0, (0). The advance payments made on the basis of the relevant tariff and received by the OKTE account shall be deducted from the total value of the invoice by the end of the month for which the invoice shall be issued:
- d. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the invoice issued under para (0) and (0) does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded to € 0.00 in the invoice.
- e. By the 8th working day of the month, OKTE shall prepare the corrective summary reports based on updated and corrected data under Section 3.12.3.2.4 and shall make them available to the Subject of Settlement through the OKTE IS.
- f. Within 15 days from the publication of the corrective summary reports prepared under para (0), OKTE shall issue a corrective invoice for the system operation-related fees for which OKTE has received updated data, and shall make it available to the Subject of Settlement through the OKTE IS.

- g. K faktúre vystavenej podľa písm. 0 OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:
- i. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. 0,
 - ii. vyhodnotenie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa bodu 0 a celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. 0 alebo 0.
- h. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. 0 nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
5. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné Subjektu zúčtovania v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie Subjektu zúčtovania v IS OKTE.
6. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je 17. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, je 20. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE. V prípade,

- g. The following information shall be attached by OKTE to the invoice issued under para 0:
- i. data on the total amount of the fee based on the relevant tariff according to the corrective summary reports prepared under para 0;
 - ii. evaluation of differences between the total amount of the fee based on the relevant tariff determined under point 0 and the total amount of the fee based on the relevant tariff determined under the reports on the basis of which the previous invoice was issued under para (0) or (0).
- h. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the invoice issued under para (0) does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded to € 0.00 in the invoice.
5. The invoices issued by OKTE shall be made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS on the invoice issuance date. Along with the publication of the invoice in the OKTE IS, OKTE shall send the invoice by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol. The invoice delivery shall be deemed to be making the invoice available to the Subject of Settlement in the OKTE IS.
6. In the event that the invoicing results in an amount payable by the Subject of Settlement to OKTE, then the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall be the 17th day of the month in which the invoice was made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS. In the event that the invoicing results in an amount payable by OKTE to the Subject of Settlement, then the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall be the 20th day of the month in which the

že faktúra vystavená podľa odseku 0 písm. 0 nie je sprístupnená Subjektu zúčtovania v IS OKTE alebo odoslaná e-mailom na adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy ZO 5 dní pred splatnosťou, jej splatnosť sa predlžuje, a to vždy o počet dní omeškania zverejnenia faktúry. Splaťnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s., je 6 dní odo dňa sprístupnenia faktúry Subjektu zúčtovania v IS OKTE. Splaťnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania, je 9 dní odo dňa sprístupnenia faktúry Subjektu zúčtovania v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry prípadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

3.15.3.3. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatku na základe tarify za systémové služby voči OKTE, a.s.

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie poplatku na základe tarify za systémové služby voči OKTE, a.s., a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, ktorá podlieha tarife za systémové služby.
2. Fakturáciu poplatku na základe tarify za systémové služby voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet PPS na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a PPS, ak sa OKTE, a.s. a PPS nedohodnú inak.

invoice was made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS. In the event that the invoice issued under para 0 (0) is not made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS or is not sent by e-mail to the Subject of Settlement's address specified in Appendix 1 to the Agreement Sol five days prior to the invoice due date, then the due date shall be extended always by the number of days of delay in making the invoice available. In the event that the invoicing results in an amount payable by the Subject of Settlement to OKTE, then the maturity period of the invoice issued under para 0, (0) shall be 6 days from the date on which the invoice is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS. In the event that the invoicing results in an amount payable by OKTE to the balance responsible, then the maturity period of the invoice issued under para 0, (0) shall be 9 days from the date on which the invoice is made available to the Subject of Settlement in the OKTE IS. If the invoice due date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account.

3.15.3.3. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms for the Invoicing of the Fee Based on System Services Tariff to OKTE

1. The invoicing conditions shall apply to the invoicing of the fee based on the system services tariff to OKTE, to the extent of final electricity consumption in the defined territory which is subject to the system services tariff.
2. The invoicing of the fee based on the system services tariff to OKTE shall be performed by OKTE in the name and on the account of the transmission system operator ("TSO") pursuant to the Agreement concluded by and between OKTE and the TSO, unless OKTE and the TSO agree otherwise.

3. Preddavky na základe tarify za systémové služby sú nastavené podľa nasledujúcich princípov:

- a. OKTE, a.s. pripraví za odberné a odovzdávacie miesta do posledného dňa mesiaca preddavkové zostavy na nasledujúci kalendárny mesiac podľa kapitoly 0 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
- b. OKTE, a.s. na základe zostáv pripravených podľa písm. 0 pripraví do posledného dňa mesiaca predpis preddavku na základe tarify za systémové služby na nasledujúci kalendárny mesiac.
- c. Výška preddavku na nasledujúci kalendárny mesiac sa určí vo výške 60 % predpokladanej výšky mesačného poplatku na základe tarify za systémové služby. Predpokladaná výška mesačného poplatku podľa prvej vety sa vypočíta na základe zostáv pripravených podľa písm. 0.
- d. OKTE, a.s. uhradí PPS preddavok na základe tarify za systémové služby podľa nasledujúcich pravidiel:

- i. OKTE, a.s. odošle preddavok na účet PPS do 16. dňa mesiaca, na ktorý je preddavok určený,
- ii. pokiaľ 16. deň mesiaca pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, OKTE, a.s. odošle preddavok na účet PPS najbližší nasledujúci pracovný deň.

4. Fakturácia poplatku na základe tarify za systémové služby sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:

3. The advance payments based on the system services tariff are set on the basis of the following principles:

- a. By the last day of the month, OKTE shall prepare for the offtake and supply points, the advance payments reports for the following calendar month under Section 0 and shall make them available to the TSO through the OKTE IS.
- b. By the last day of the month and based on the reports prepared under para 0, OKTE shall prepare an advance payment invoice (precept) based on the system services tariff for the following calendar month.
- c. The amount of advance payment for the following calendar month shall be determined in the amount of 60 % of the expected amount of the monthly fee based on the system services tariff. The expected monthly fee amount under the first sentence shall be calculated on the basis of the reports prepared under para (0).
- d. OKTE shall make to the TSO the advance payment based on the system services tariff under the following rules:

- i. OKTE shall remit the advance payment to the TSO's account by the 16th day of the month for which the advance payment is designated;
- ii. If the 16th day of the month falls on Saturday, Sunday or public holiday, OKTE shall remit the advance payment to the TSO's account on the next working day.

4. The invoicing of the fee based on the system services tariff shall be performed under the following principles:

- a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 0 pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy za predchádzajúci kalendárny mesiac a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
- b. Ak sa OKTE, a.s. a PPS v súlade s odsekom 0 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. 0 v mene a na účet PPS faktúry za poplatok na základe tarify za systémové služby a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE, pričom OKTE, a.s. vystavuje osobitne:
 - i. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a 0,
 - ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod 0.
- c. Faktúra vystavená podľa písm. 0 bodu 0 obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod **Chyba! Nenašiel sa iaden zdroj odkazov.** a 0. Faktúra vystavená podľa písm. 0 bodu 0 obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod 0.

- a. By the 6th working day of the month, OKTE shall prepare the summary reports under Section 0 for the invoicing of the fee based on the system services tariff for the preceding calendar month and shall make them available to the TSO through the OKTE IS.
- b. Unless OKTE and the TSO agree otherwise in accordance with para 0, then by the 15th day of the month, OKTE shall issue, on the basis of the reports prepared under para (0) in the name and on the account of the TSO, the invoices for the fee based on the system services tariff and shall make them available to the TSO through the OKTE IS, and more specifically, OKTE shall issue:
 - i. an invoice for the fee based on the system services tariff for the offtake and supply points included in the summary report under Section 0, para 0 (0), point **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** and 0;
 - ii. an invoice for the fee based on the system services tariff for the offtake and supply points included in the summary report under Section 0 para 0, (0), point 0.
- c. The invoice issued under para (0), point 0 shall contain data on the total amount of the fee based on the system services tariff under the reports prepared under Section 0 para 0, (0), point **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** and 0. The invoice issued under para (0), point 0 shall contain data on the total amount of the fee based on the system services tariff under the reports prepared under Section 0 para 0, (0) point 0. The advance

Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané platby preddavkov na základe tarify za systémové služby, odoslané na účet PPS do konca mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje.

- d. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 0 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
- e. Ak sa OKTE, a.s. a PPS v súlade s odsekom 0 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. 0 v mene a na účet PPS opravnú faktúru za poplatok na základe tarify za systémové služby za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju PPS prostredníctvom IS OKTE.
- f. K faktúre vystavenej podľa písm. 0 OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:
 - i. údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby, podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. 0,
 - ii. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe tarify za systémové služby určeného podľa bodu 0 a celkovou výškou poplatku na základe tarify za systémové služby určeného podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj dkazov.** alebo 0.

payments made on the basis of the system services tariff remitted to the TSO's account by the end of the month for which the invoice is issued shall be deducted from the total invoice amount.

- d. By the 8th working day of the month, OKTE shall prepare the corrective summary reports based on updated and corrected data under Section 0 and shall make them available to the TSO through the OKTE IS.
- e. Unless OKTE and the TSO agree otherwise in accordance with para 0, OKTE shall issue within 15 days from the publication of the corrective summary reports prepared under para (0) in the name and on the account of the TSO, a corrective invoice for the fee based on the system services tariff for the period for which OKTE has received updated data and shall make it available to the TSO in the OKTE IS.
- f. The following information shall be attached by OKTE to the invoice issued under para (0):
 - i. data on the total amount of the fee based on the system services tariff according to the corrective summary reports prepared under para (0);
 - ii. settlement of differences between the total amount of the fee based on the system services tariff determined under point 0 and the total amount of the fee based on the system services tariff determined according to the reports on the basis of which the previous invoice was issued under para (**Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj dkazov.**) or (0).

5. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné PPS v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na adresu PPS. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie PPS v IS OKTE.
6. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 je 19. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená PPS v IS OKTE. Pokiaľ 19. deň mesiaca prípadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Ak je v danom kalendárnom mesiaci 19. kalendárny deň skôr ako 14. pracovný deň, za deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči PPS, sa považuje 14. pracovný deň. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok PPS voči OKTE, a.s., je 6 dní odo dňa sprístupnenia faktúry PPS v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči PPS, je 9 dní odo dňa sprístupnenia faktúry PPS v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 prípadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

5. The invoices issued by OKTE shall be made available to the TSO in the OKTE IS on the invoice issuance date. Along with the publication of the invoice in the OKTE IS, OKTE shall send the invoice by e-mail to the TSO's address. The invoice delivery shall be deemed to be making the invoice available to the TSO in the OKTE IS.
6. The due date of the invoice issued under para 0, (0) shall be the 19th of the month in which the invoice was made available to the TSO in the OKTE IS. If the 19th day of the month falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall be deemed to be the next working day. If in a particular calendar month, the 19th calendar day occurs earlier than the 14th working day, then if the invoicing results in an amount due and payable by OKTE to the TSO, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall be deemed to be the 14th working day. If the invoicing results in an amount due and payable by the TSO to OKTE, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall occur 6 days after the date on which the invoice is made available to the TSO in the OKTE IS. If the invoicing results in an amount due and payable by OKTE to the TSO, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall occur 9 days after the date on which the invoice is made available to the TSO in the OKTE IS. If the due date of the invoice issued under para 0 (0) falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account.

3.15.3.4. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s. v prípade kladnej tarify za prevádzkovanie systému určenej ÚRSO pre daného účastníka trhu s elektrinou

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s. v prípade, ak predmetom fakturácie je kladná tarifa za prevádzkovanie systému určená pre daného účastníka trhu s elektrinou ÚRSO, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému.
2. Fakturáciu poplatku na základe kladnej tarify za prevádzkovanie systému voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet daného účastníka trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému, na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a daným účastníkom trhu s elektrinou, ak sa OKTE, a.s. a daný účastník trhu s elektrinou nedohodnú inak.
3. Fakturácia poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
 - a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 0 pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy za predchádzajúci kalendárny mesiac a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

3.15.3.4. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms for the Invoicing of the Fee Based on the System Operation Tariff to OKTE in Case of Positive System Operation Tariff Determined by the RONI for the Particular Electricity Market Participant

1. The invoicing conditions shall apply to the invoicing of the fee based on the system operation tariff to OKTE in the event that the subject of the invoicing is a positive tariff for the system operation, determined by the RONI for a particular electricity market participant to the extent of the final electricity consumption in the defined territory which is subject to the system operation tariff.
2. The invoicing of the fee based on the positive tariff for the system operation to OKTE shall be performed by OKTE in the name and on the account of a particular electricity market participant to whom OKTE shall pay the fees based on system operation tariff, pursuant to the Agreement concluded by and between OKTE and the particular electricity market participant, unless OKTE and the particular electricity market participant agree otherwise.
3. The invoicing of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant shall be performed under the following principles:
 - a. By the 6th working day of the month, OKTE shall prepare the summary reports under Section 0 for the invoicing of the fee based on the system operation tariff for the preceding calendar month and shall make them available to the relevant electricity market participant through the OKTE IS.

- b. Ak sa OKTE, a.s. a dotknutý účastník trhu s elektrinou v súlade s odsekom 0 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. 0 v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou faktúry za poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určený pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE, pričom OKTE, a.s. vystavuje osobitne:
- i. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a 0,
 - ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod 0.
- c. Faktúra vystavená podľa písm. 0 bodu 0 obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a 0. Faktúra vystavená podľa písm. 0 bodu 0 obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod 0.

- b. Unless OKTE and the relevant electricity market participant agree in accordance with para 0 otherwise, then by the 15th day of the month, OKTE shall issue, on the basis of the reports prepared under para (0) in the name and on the account of the relevant electricity market participant, the invoices for the fee based on the system operation tariff, determined for the relevant electricity market participant and shall make them available to the relevant electricity market participant through the OKTE IS, and more specifically, OKTE shall issue:
- i. an invoice for the fee based on the system operation tariff for the offtake and supply points included in the summary report under Section 0 para 0 (0), points **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** and 0;
 - ii. an invoice for the fee based on the system operation tariff for the offtake and supply points included in the summary report under Section 0 para 0, (0), point 0.
- c. The invoice issued under para (0), point 0 shall contain data on the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant under the reports prepared under Section 0, para 0 (0), points **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** and 0. The invoice issued under para (0), point 0 shall contain data on the total amount of the fee based on the system operation tariff according to the reports prepared under Section 0 para 0, (0), point (0).

- d. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 0 a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
- e. Ak sa OKTE, a.s. a dotknutý účastník trhu s elektrinou v súlade s odsekom 0 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. 0 v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou opravnú faktúru za poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určený pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
- f. K faktúre vystavenej podľa písm. 0 OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:
 - i. údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou, podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. 0,
 - ii. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa bodu. 0 a celkovou výškou poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa

- d. By the 8th working day of the month, OKTE shall prepare the corrective summary reports based on updated and corrected data under Section 0 and shall make them available to the relevant electricity market participant through the OKTE IS.
- e. Unless OKTE and the relevant electricity market participant agree in accordance with para 0 otherwise, OKTE shall issue, within 15 days from the publication of the corrective summary reports prepared under para (0) in the name and on the account of the relevant electricity market participant, a corrective invoice for the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant for the period for which OKTE has received updated data and shall make it available to the relevant electricity market participant through the OKTE IS.
- f. The following information shall be attached by OKTE to the invoice issued under para (0):
 - i. data on the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant, according to the corrective summary reports prepared under para (0);
 - ii. settlement of differences between the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant under point 0 and the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant according to the reports on the

zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. 0 alebo 0.

4. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné dotknutým účastníkom trhu s elektrinou v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu dotknutého účastníka trhu s elektrinou. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE.
5. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 je 19. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Pokiaľ 19. deň mesiaca prípadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Ak je v danom kalendárnom mesiaci 19. kalendárny deň skôr ako 14. pracovný deň, za deň splatnosti vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 sa v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči účastníkovi trhu s elektrinou, považuje 14. pracovný deň. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok dotknutého účastníka trhu s elektrinou voči OKTE, a.s., je 6 dní odo dňa sprístupnenia faktúry dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou, je 9 dní odo dňa sprístupnenia faktúry dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 prípadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

basis of which the previous invoice was issued under para (0) or (0).

4. The invoices issued by OKTE shall be available to the relevant electricity market participants in the OKTE IS on their issuance date. Along with the publication of the invoice in the OKTE IS, OKTE shall send the invoice by e-mail to the contact e-mail address of the relevant electricity market participant. The invoice delivery shall be deemed to be making the invoice available to the electricity market participant in the OKTE IS.
5. The due date of the invoice issued under para 0 (0) shall be the 19th day of the month in which the invoice was made available to the relevant electricity market participant in the OKTE IS. If the 19th day of the month falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall be deemed to be the next working day. If in a particular calendar month, the 19th calendar day occurs earlier than the 14th working day, then if the invoicing results in an amount due and payable by OKTE to the electricity market participant, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall be deemed to be the 14th working day. If the invoicing results in an amount due and payable by the electricity market participant to OKTE, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall occur 6 days after the date on which the invoice is made available to relevant electricity market participant in the OKTE IS. If the invoicing results in an amount due and payable by OKTE to the relevant electricity market participant, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall occur 9 days after the date on which the invoice is made available to relevant electricity market participant in the OKTE IS. If the due date of the invoice issued under para 0 (0) falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account.

3.15.3.5. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému v prípade zápornej tarify za prevádzkovanie systému určenej ÚRSO pre daného účastníka trhu s elektrinou

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému v prípade, ak predmetom fakturácie je záporná tarifa za prevádzkovanie systému určená pre daného účastníka trhu s elektrinou ÚRSO, a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, ktorá podlieha tarife za prevádzkovanie systému.
2. Fakturáciu poplatku na základe zápornej tarify za prevádzkovanie systému vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet OKTE, a.s. na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a daným účastníkom trhu s elektrinou.
3. Fakturácia poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
 - a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 0 pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy za predchádzajúci kalendárny mesiac a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE,
 - b. OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. 0 v mene a na účet OKTE, a.s. faktúry za poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého

3.15.3.5. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms for the Invoicing of the Fee Based on the System Operation Tariff in Case of the Negative Tariff for System Operation, Determined by the RONI for the Particular Electricity Market Participant

1. The invoicing conditions shall apply to the invoicing of the fee based on the system operation tariff in the event that the subject of the invoicing is a negative tariff for the system operation, determined by the RONI for a particular electricity market participant to the extent of the final electricity consumption in the defined territory which is subject to the system operation tariff.
2. The invoicing of the fee based on the negative tariff for the system operation shall be performed by OKTE in the name and on the account of OKTE pursuant to the Agreement concluded by and between OKTE and the particular electricity market participant.
3. The invoicing of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant shall be performed under the following principles:
 - a. By the 6th working day of the month, OKTE shall prepare the summary reports under Section 0 for the invoicing of the fee based on the system operation tariff for the preceding calendar month and shall make them available to the relevant electricity market participant through the OKTE IS;
 - b. By the 15th day of the month, OKTE shall issue, on the basis of the reports prepared under para (0) in the name and on the account OKTE, the invoices for the fee based on the system operation tariff determined for the relevant

účastníka trhu s elektrinou a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE, pričom OKTE, a.s. vystavuje osobitne:

- i. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a 0,
 - ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod 0.
- c. Faktúra vystavená podľa písm. 0 bodu 0 obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** a 0. Faktúra vystavená podľa písm. 0 bodu 0 obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 0 odseku 0 písm. 0 bod 0.
- d. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 0 a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
- e. OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. 0 v mene

electricity market participant and shall make them available to the relevant electricity market participant through the OKTE IS, and more specifically, OKTE shall issue:

- i. an invoice for the based on the system operation tariff for the offtake and supply points included in the summary report under Section 0, para 0 (0) points **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** and 0;
 - ii. an invoice for the fee based on the system operation tariff for the offtake and supply points included in the summary report under Section 0 para 0 (0) point 0.
- c. The invoice issued under para (0) point 0 shall contain data on the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant under the reports prepared under Section 0 para 0 (0) points **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** and 0. The invoice issued under para (0) point 0 shall contain data on the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant under the reports prepared under Section 0 para 0 (0) point 0.
- d. By the 8th working day of the month, OKTE shall prepare the corrective summary reports based on updated and corrected data under Section 0 and shall make them available to the relevant electricity market participant through the OKTE IS.
- e. OKTE shall issue, within 15 days from the publication of the corrective summary reports prepared under para (0)

a na účet OKTE, a.s. opravnú faktúru za poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou za obdobie, za ktoré OKTE, a.s. získal aktualizované údaje, a sprístupní ju dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.

f. K faktúre vystavenej podľa písm. 0 OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:

i. údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou, podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. 0,

ii. vyhodnotenie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa bodu. 0 a celkovou výškou poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určeného pre dotknutého účastníka trhu s elektrinou podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. 0 alebo 0.

4. Faktúry vystavené OKTE, a.s. budú dostupné dotknutým účastníkom trhu s elektrinou v IS OKTE v deň ich vystavenia. Súčasne so zverejnením faktúry v IS OKTE zašle OKTE, a.s. faktúru e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu dotknutého účastníka trhu s elektrinou. Za doručenie faktúry sa považuje jej sprístupnenie dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE.

in the name and on the account of OKTE, a corrective invoice for the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant for the period for which OKTE has received updated data and shall make it available to the relevant electricity market participant through the OKTE IS.

f. The following information shall be attached by OKTE to the invoice issued under para (0):

i. data on the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant, according to the corrective summary reports prepared under para (0);

ii. evaluation of the differences between the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant under point 0 and the total amount of the fee based on the system operation tariff determined for the relevant electricity market participant according to the reports on the basis of which the previous invoice was issued under para (0) or (0).

4. The invoices issued by OKTE shall be available to the relevant electricity market participants in the OKTE IS on their issuance date. Along with the publication of the invoice in the OKTE IS, OKTE shall send the invoice by e-mail to the contact e-mail address of the relevant electricity market participant. The invoice delivery shall be deemed to be making the invoice available to the relevant electricity market participant in the OKTE IS.

5. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 je 17. deň mesiaca, v ktorom bola faktúra sprístupnená dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok dotknutého účastníka trhu s elektrinou voči OKTE, a.s., je 6 dní odo dňa sprístupnenia faktúry dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 0 písm. 0 v prípade, kedy výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou, je 9 dní odo dňa sprístupnenia faktúry dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou v IS OKTE. Pokiaľ deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu, alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.

3.16. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Subjektu zúčtovania

3.16.1. Neuhradenie záväzku voči OKTE, a.s. Subjektom zúčtovania

1. V prípade neuhradenia záväzkov Subjektu zúčtovania voči OKTE, a.s. je OKTE, a.s. oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku najskôr prvý pracovný deň po splatnosti neuhradeného záväzku.
2. O použití finančnej zábezpeky OKTE, a.s. informuje Subjekt zúčtovania bezodkladne, najneskôr však v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená. O použití finančnej zábezpeky bude Subjekt

5. The due date of the invoice issued under para 0 (0) shall be the 17th day of the month in which the invoice was made available to the relevant electricity market participant in the OKTE IS. If the invoicing results in an amount payable by the relevant electricity market participant to OKTE, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall occur 6 days after the date on which the invoice is made available to the relevant electricity market participant in the OKTE IS. In the event that the invoicing results in an amount payable by OKTE to the relevant electricity market participant, the due date of the invoice issued under para 0 (0) shall occur 9 days after the date on which the invoice is made available to the relevant electricity market participant in the OKTE IS. If the due date of the invoice falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account.

3.16. OKTE Procedure in Case of Subject of Settlement's Failure to Settle Its Payables

3.16.1. Subject of Settlement's Failure to Settle Its Payable to OKTE

1. In the event that the Subject of Settlement fails to settle its payable to OKTE, OKTE shall be entitled to use the financial security of the Subject of Settlement in order to settle the arisen payable amount no sooner than the first working day after the due date of the unsettled amount payable.
2. OKTE shall notify the Subject of Settlement of the use of the financial security promptly, however, no later than the first working day following the day on which the financial security was applied. The Subject of Settlement shall be notified of the use of the financial

zúčtovania informovaný prostredníctvom IS OKTE a následne e-mailom a doporučeným listom na adresu Subjektu zúčtovania.

3. Pokiaľ Subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch pracovných dní od prevedenia platby z finančnej zábezpeky alebo pokiaľ Subjekt zúčtovania neuhradí záväzok voči OKTE, a.s. do troch pracovných dní od dňa splatnosti daného záväzku, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň obmedziť alebo pozastaviť Subjektu zúčtovania registráciu denných diagramov. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, bilančnú skupinu, a Subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená. Informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle.
4. Obmedzením alebo pozastavením registrácie denných diagramov sa rozumie, že OKTE, a.s. neumožní príjem denných diagramov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, ani príslušných denných diagramov na strane obchodných partnerov Subjektu zúčtovania, ktorému bola registrácia denných diagramov obmedzená alebo pozastavená, do IS OKTE. Neprijatie diagramov sa v takomto prípade nepovažuje za porušenie Zmluvy ZO a OKTE, a.s. nie je zodpovedný za akékoľvek náklady, majetkové ujmy či škody, ktoré by v tejto súvislosti mohli vzniknúť Subjektu zúčtovania.

security through the OKTE IS and subsequently by e-mail and registered mail to the Subject of Settlement's address.

3. If the Subject of Settlement fails to replenish the amount of its financial security within three working days from the transfer of payment of an amount from the financial security account, or if the Subject of Settlement fails to settle its payable to OKTE within three working days from the due date of the particular payable, then on the next trading day, OKTE may limit or suspend the daily profile registration of daily profiles for the Subject of Settlement. The limitation on or suspension of the daily profile registration for the Subject of Settlement shall be notified by OKTE to (i) the operators of the systems in which the Subject of Settlement whose daily profile registration has been limited or suspended has a balancing group, and (ii) the Subjects of Settlement that reported to OKTE on the preceding trading day the electricity quantity agreed with the Subject of Settlement whose daily profile registration has been limited or suspended. Information on the limitation on or suspension of the registration of daily profiles for the Subject of Settlement shall be published by OKTE at its website.
4. The limitation on or suspension of the daily profile registration shall mean that OKTE will not allow accepting (i) any daily profiles of the Subject of Settlement for whom the daily profile registration was limited or suspended, or (ii) any relevant daily profiles on the side of business partners of the Subject of Settlement for whom the daily profile registration was limited or suspended, in the OKTE IS. In such a case, the non-acceptance of the profiles shall not be considered to be any breach of the Agreement Sol, and OKTE shall not be responsible for any costs, property harm or damage that may be incurred by the Subject of Settlement in this connection.

5. Obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov slúži k obmedzeniu finančného rizika OKTE, a.s. a ostatných Subjektov zúčtovania.
6. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov najneskôr do dvoch pracovných dní od oznámenia o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov. Reklamáciu Subjekt zúčtovania podáva e-mailom na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s.
7. OKTE, a.s. je povinný bezodkladne zrušiť obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov, pokiaľ zistí, že toto obmedzenie alebo pozastavenie registrácie denných diagramov bolo neoprávnené, alebo po odstránení príčiny obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov. OKTE, a.s. po zrušení obmedzenia alebo pozastavenia registrácie denných diagramov oznámi túto skutočnosť prostredníctvom IS OKTE.
8. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky alebo neuhradí záväzok voči OKTE, a.s. ani do dvoch pracovných dní po lehote podľa odseku 0, OKTE, a.s. môže nasledujúci obchodný deň ukončiť Subjektu zúčtovania Zmluvu ZO. Ukončenie Zmluvy ZO oznámi OKTE, a.s. prevádzkovateľom sústav, v ktorých má Subjekt zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená, bilančnú skupinu, a Subjektom zúčtovania, ktoré oznámili OKTE, a.s. v predchádzajúcom obchodnom dni dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania, ktorému bola zmluva o zúčtovaní odchýlky ukončená. Informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania uverejní OKTE, a.s. na svojom webovom sídle. Na odberných miestach a odovzdávacích miestach v bilančnej skupine Subjektu zúčtovania, ktorému bola ukončená Zmluva ZO, sa dňom

5. The limitation on or suspension of the daily profile registration shall aim at reducing the financial risk of OKTE and other Subjects of Settlement.
6. The Subject of Settlement shall have the right to complain about the limitation on or suspension of the daily profile registration no later than within two working days from the notice of the limitation on or suspension of the daily profile registration. Such a complaint shall be lodged by the Subject of Settlement sending an e-mail message thereof to the OKTE contact e-mail address.
7. OKTE shall be obliged to promptly cancel the limitation on or suspension of the daily profile registration if OKTE finds out that the limitation on or suspension of the daily profile registration was unjustified or after the cause of the limitation on or suspension of the daily profile registration is eliminated. After the limitation on or suspension of the daily profile registration is cancelled, OKTE shall notify such a fact through the OKTE IS.
8. If the Subject of Settlement fails to replenish the financial security amount or fails to settle its payable to OKTE even within two working days after the deadline under para 0, then on the next day, OKTE may terminate the Agreement Sol concluded with the Subject of Settlement. The Agreement Sol termination shall be notified by OKTE to (i) the operators of the systems in which the Subject of Settlement whose Agreement Sol was terminated has a balancing group, and (ii) the Subjects of Settlement that reported to OKTE on the preceding trading day the electricity quantity agreed with the Subject of Settlement whose Agreement Sol was terminated. The information on the Agreement Sol termination with the Subject of Settlement shall be published by OKTE at its website. At the offtake and supply points in the balancing group of the Subject of Settlement whose Agreement

nasledujúcim po dni, v ktorom bola ukončená Zmluva ZO, začína dodávka poslednej inštancie.

9. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Subjekt zúčtovania povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška finančnej zábezpeky vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.

3.16.2. Zmena výšky finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ je vypočítaná hodnota finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac nižšia ako je aktuálna, je Subjekt zúčtovania povinný ponechať finančnú zábezpeku z aktuálneho mesiaca 1 pracovný deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry. Na základe písomnej žiadosti Subjektu zúčtovania je OKTE, a.s. povinný do 3 pracovných dní od prijatia originálu žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky, najskôr však druhý pracovný deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry z predchádzajúceho mesiaca, uvedenú čiastku vyrovnať s príslušným Subjektom zúčtovania. V žiadosti Subjekt zúčtovania uvedie dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, referenciu, BIC, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti.
2. V prípade zvýšenia finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac je Subjekt zúčtovania povinný navýšiť finančnú zábezpeku najneskôr do 3 pracovných dní od zverejnenia výpočtu prostredníctvom IS OKTE, v ktorom bola finančná zábezpeka zmenená.

3.17. Zverejňovanie údajov

1. OKTE, a.s. uverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle aktualizovaný zoznam

SoI was terminated, the supply of last resort shall commence on the day following the day on which the Agreement SoI was terminated.

9. If the bank guarantee validity drops to 30 days, the Subject of Settlement shall be obliged to extend the bank guarantee. If the bank guarantee validity drops to 30 days, then on the given day, the financial security amount arising from the bank guarantee shall be set at 0 €.

3.16.2. Financial Security Amount Change

1. If the financial security amount calculated for the following month is lower than the current amount, the Subject of Settlement shall be obliged to keep the financial security amount of the current month for one calendar day following the due date of the final invoice. At the written request of the Subject of Settlement, OKTE shall be obliged to settle the said amount with the relevant Subject of Settlement within three working days from receipt of original of the request for decreasing the financial security amount, however, no sooner than the second working day following the due date of the final settlement invoice of the preceding month. In its request, the Subject of Settlement shall state the reason for returning the financial security amount, reference, BIC, bank address and bank account number in IBAN format to which OKTE shall return the relevant funds.
2. In the case of an increase of the financial security amount for the following month, the Subject of Settlement shall be obliged to increase the financial security no later than within three working days from the publication of calculation through the OKTE IS in which the financial security was changed.

3.17. Data Publication

1. Every day by 10:00, OKTE shall publish through the OKTE IS and at its website, an updated list of the registered Subjects of Settlement,

registrovaných Subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej so Subjektom zúčtovania.

2. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle informáciu o obmedzení alebo pozastavení registrácie denných diagramov Subjektu zúčtovania.
3. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle informáciu o ukončení Zmluvy ZO so Subjektom zúčtovania.
4. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle bilanciu dodávok elektriny a odberov elektriny súhrnne za sústavu na vymedzenom území pre každú Zúčtovaciu periódu nasledujúceho dňa. Tieto údaje denne aktualizuje po ukončení vnútrodenného obchodovania do 10:30 hod. za predchádzajúci deň.
5. OKTE, a.s. uverejňuje prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle denne do 10:30 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň minimálne v rozsahu:
 - a. veľkosť odchýlky sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - b. zúčtovaciu cenu odchýlky pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh,
 - c. súčet kladných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - d. súčet záporných odchýlok pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

indicating the term of the Agreement on Settlement of Imbalances concluded with the Subjects of Settlement.

2. Through the OKTE IS and at its website, OKTE shall publish information on any limitation on or suspension of the daily profile registration of the Subject of Settlement.
3. Through the OKTE IS and at its website, OKTE shall publish information on the termination of the Agreement Sol with the Subject of Settlement.
4. OKTE shall publish every day no later than 17:00 after the end of the daily profile registration through the OKTE IS and at its website, the electricity supply and offtake balance as a total amount for the system in the defined territory for each settlement period of the following day. It shall update these data every day after the end of the intraday trading by 10:30 for the preceding day.
5. Through the OKTE IS and at its website every day by 10:30, OKTE shall publish the preliminary daily evaluation of imbalance and procured regulating electricity for the preceding day at least to the following extent:
 - a. system imbalance amount for each settlement period in MWh;
 - b. imbalance settlement price for each settlement period in €/MWh;
 - c. sum of positive imbalances for each settlement period in MWh;
 - d. sum of negative imbalances for each settlement period in MWh;

- e. objem kladnej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- f. objem zápornej regulačnej elektriny obstaranej prevádzkovateľom prenosovej sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- g. celkové náklady na obstaranie kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,
- h. celkové náklady na obstaranie zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,
- i. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- j. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- k. celkový odber v odberných miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- l. celkovú dodávku v odovzdávacích miestach vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- m. celkové straty vo všetkých sústavách na vymedzenom území okrem miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu a dodávky sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

- e. volume of positive regulating electricity procured by the transmission system operator for each settlement period in MWh;
- f. volume of negative regulating electricity procured by the transmission system operator for each settlement period in MWh;
- g. total costs for the procurement of positive regulating electricity for each settlement period in €;
- h. total costs for the procurement of negative regulating electricity for each settlement period in €;
- i. total offtake at the offtake points equipped with the designated meter with the continuous data recording system for each settlement period in MWh;
- j. total supply at the supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system for each settlement period in MWh;
- k. total offtake at the offtake points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for each settlement period in MWh;
- l. total supply at the supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system for each settlement period in MWh;
- m. total losses in all systems in the defined territory, except for local distribution systems whose offtake and supply amount shall be evaluated under Section 0, para 0, for each settlement period in MWh;

- n. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- o. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- p. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- q. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom

- n. total offtake from the system at the offtake and supply points of the local distribution systems whose offtake amount shall be evaluated under Section 0, para 0 if the calculation of the total offtake value only includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system, for each settlement period in MWh;
- o. total supply to the system at the offtake and supply points of the local distribution systems whose supply amount shall be evaluated under Section 0, para 0 if the calculation of the total supply value only includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system, for each settlement period in MWh;
- p. total offtake from the system at the offtake and supply points of the local distribution systems whose offtake amount shall be evaluated under Section 0 para 0 if the calculation of the total offtake value only includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, for each settlement period in MWh;
- q. total supply to the system at the offtake and supply points of the local distribution systems whose supply amount shall be evaluated under Section 0, para 0 if the calculation of the total supply value only includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, for each settlement period in MWh;

bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,

- r. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, ak do výpočtu hodnoty celkového odberu vstupujú hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- s. celková dodávka do sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť dodávky sa vyhodnocuje podľa kapitoly 0 odseku 0, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt aj hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
- t. koeficient použitý pre výpočet záporných platieb za protiodchýlku pre každú Zúčtovaciu periódu,
- u. údaj o salde medzi tržbami zo zúčtovania odchýlok a nákladmi na zabezpečenie regulačnej elektriny,
- v. cenu za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu pre OOM vybavené určeným meradlom

- r. total offtake from the system at the offtake and supply points of the local distribution systems whose offtake amount shall be evaluated under Section 0, para 0 if the calculation of the total offtake value includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system, as well as the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, for each settlement period in MWh;
- s. total supply to the system at the offtake and supply points of the local distribution systems whose supply amount shall be evaluated under Section 0 para 0 if the calculation of the total supply value includes the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter with the continuous data recording system, as well as the values from the offtake and supply points equipped with the designated meter without any continuous data recording system, for each settlement period in MWh;
- t. coefficient used for the calculation of negative payments for counter-imbalance for each settlement period;
- u. data on the balance between the revenues from imbalance settlement and the costs for the procurement of regulating electricity;
- v. price for the share in the costs for regulating electricity for the offtake and supply points equipped with the

bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.

6. Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekadnom, mesačnom, a konečnom vyhodnotení odchýlok.
7. OKTE, a.s. uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle priemernú cenu kladnej odchýlky platnú pre nasledujúci mesiac.
8. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle uverejňuje v deň konečného vyhodnotenia odchýlok informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z konečných vyhodnotení odchýlky a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.
9. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle uverejňuje druhy typových diagramov dodávky elektriny s príslušnými parametrami.
10. OKTE, a.s. na svojom webovom sídle uverejňuje spôsob výpočtu výšky finančnej zábezpeky pre Subjekt zúčtovania.
11. OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE sprístupňuje Subjektu zúčtovania agregáty nominačných hodnôt odberov elektriny a agregáty nominačných hodnôt dodávok elektriny do 10:30 hodín pre každú Zúčtovaciu periódu nasledujúceho dňa.

4 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

V zmysle Zákona o energetike, § 37 odseku 6 písm. e) je OKTE, a.s. povinný na základe údajov poskytnutých Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny.

designated meter without any continuous data recording system for each settlement period in €/MWh.

6. These data shall be continuously updated upon ten-day, monthly and final imbalance evaluation.
7. OKTE shall publish, always as at the date of the monthly settlement of imbalance for the preceding month through the OKTE IS and at its website, the average price of positive imbalance applicable for the following month.
8. On the final imbalance evaluation date and through the OKTE IS and at its website, OKTE shall publish information on any inaccuracy in the data between the data of the final imbalance evaluation and the data of the daily imbalance evaluation, broken down by the individual system operators in percent for the individual calendar days.
9. Through the OKTE IS and at its website, OKTE shall publish the offtake model diagram types for electricity supplies with relevant parameters.
10. At its website, OKTE shall publish the method of calculating the financial security amount for the Subject of Settlement.
11. Through the OKTE IS, OKTE shall make available to the Subject of Settlement, the aggregates of allocated electricity offtake values and the aggregates of allocated electricity supply values by 10:30 for each settlement period of the following day.

4 RULES AND CONDITIONS FOR REGULATING ELECTRICITY SETTLEMENT

Within the meaning of the Energy Act, Section 37, para 6 (e), and on the basis of data provided by the transmission system operator, OKTE shall be obliged to ensure the regulating electricity settlement and clearing.

4.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny

1. Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny (ďalej len „Zmluva RE“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a dodávateľom regulačnej elektriny (ďalej len „Dodávateľ RE“), ktorý má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na strane druhej, na základe vyplneného návrhu Zmluvy RE, ktorý je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Tento návrh Zmluvy RE obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy RE.
2. V prípade nového Dodávateľa RE alebo zmeny údajov o existujúcom Dodávateľovi RE podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy RE Dodávateľ RE a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy RE.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo Prevádzkového poriadku podáva OKTE, a.s. podnet na uzatvorenie Zmluvy RE s existujúcim Dodávateľom RE.
4. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy RE preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy RE OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy RE Dodávateľovi RE najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy RE. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy RE späť Dodávateľovi RE a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy RE sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 0.

4.1. Conditions for Concluding the Regulating electricity Settlement Agreement

1. The Regulating electricity Settlement Agreement (hereinafter referred to as the “RE Agreement”) shall be concluded by and between OKTE on one side and the regulating electricity supplier (hereinafter referred as the “RE supplier”), who has transferred the responsibility for imbalance, on the other side, on the basis of the completed draft RE Agreement, which is published at the OKTE website. The draft RE Agreement shall contain all obligatory data and a list of attachments that are required for concluding the RE Agreement.
2. In the case of a new RE supplier or a change in the data on the existing RE supplier, the RE supplier shall make a suggestion for concluding the RE Agreement no later than 30 working days prior to the expected RE Agreement effectiveness date.
3. In the case of a change of the commercial conditions arising from a change of the legislation, a decision taken by the RONI or Operational Code, OKTE shall make a suggestion for concluding the RE Agreement with the existing RE supplier.
4. After having received the draft RE Agreement, OKTE shall examine the data completeness and correctness. In the event that the draft RE Agreement is complete, OKTE shall confirm the draft RE Agreement to the RE supplier no later than within 5 working days from the draft RE Agreement receipt date. In the case of any incomplete or incorrect data, OKTE shall return the draft RE Agreement back to the RE supplier and shall call upon the RE supplier to remediate any deficiency. The period from the date of dispatch of the request for supplementation until the date of receipt of the supplemented draft RE Agreement shall not be included in the period specified in para 0.

5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Dodávateľa RE k zaslaníu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy RE a Dodávateľ RE sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy RE boli splnené, má Dodávateľ RE právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od doručenia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Dodávateľ RE písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosti písomne vyriešiť. V prípade, že Dodávateľ RE nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo sa obrátiť na ÚRSO. ÚRSO rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. OKTE, a.s. bude ďalej postupovať podľa rozhodnutí ÚRSO.
 6. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy RE Dodávateľovi RE v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy RE. Štatutárny orgán Dodávateľa RE, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu Zmluvy RE, podpíše Zmluvu RE a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu jeho sídla. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu RE bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Dodávateľovi RE na adresu jeho sídla.
 7. Zmluva RE nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy RE oboma zmluvnými stranami.
 8. Zmluva RE nadobúda účinnosť po zaplatení ročnej fixnej platby za prístup do systému účtovania, vyhodnotenia a vysporiadania
5. In the event that the OKTE has requested the RE supplier to send additional data necessary for concluding the RE Agreement, and the RE supplier believes that all the prerequisites for concluding the RE Agreement have been met, the RE supplier shall have the right to request OKTE to reconsider its decision immediately after finding the facts causing the need for reconsideration, however no later than within 10 working days after receipt of the request for providing additional data. The request for reconsideration shall be made in writing and shall be sent by the RE supplier in writing to the OKTE address. Within 5 working days from receipt of the request for reconsideration, OKTE shall be obliged to resolve the request in writing. In the event that the RE supplier does not agree with the OKTE decision, the RE supplier shall have the right to turn to the RONI. The RONI will decide on the request justifiability and will issue its decision. OKTE shall further proceed according to the RONI's decision.
 6. The OKTE's authorized person (s) shall without delay deliver the draft RE Agreement to the RE supplier in electronic form in locked PDF format to the address specified in the attachment to the draft RE Agreement. The statutory body of the RE supplier or the authorized person (s) who submits a notarized power of attorney authorizing such a person to sign the RE Agreement shall sign the RE Agreement and shall send four counterparts thereof back to OKTE to the OKTE address. The statutory body of OKTE shall, without delay, sign the RE Agreement and shall send two counterparts thereof back to the RE supplier at the address of its registered office.
 7. The RE Agreement shall become valid on the date of signing of the RE Agreement by both parties.
 8. The RE Agreement shall become effective after the annual fixed payment has been made for access to the imbalance settlement,

odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO určenej pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku na iný Subjekt zúčtovania a má uzavretú Zmluvu RE v príslušnom roku.

9. Zmluva RE, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:
- dobu trvania Zmluvy RE, podmienky odstúpenia od Zmluvy RE,
 - cenové podmienky,
 - fakturačné podmienky,
 - spôsob riešenia sporov,
 - spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy RE,
 - postup pri reklamáciách,
 - podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy RE,
 - zoznam príloh.

4.2. Vyhodnotenie a ocenenie regulačnej elektriny

- Výpočet objemu dodanej regulačnej elektriny a jej ocenenie vykonáva Prevádzkovateľ prenosovej sústavy v súlade s Pravidlami trhu, Prevádzkovým poriadkom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy, Technickými podmienkami Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a platným rozhodnutím ÚRSO.
- Prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytuje OKTE, a.s. údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a nákladoch na

evaluation and clearing system under the applicable RONI Decision intended for an entity that provides ancillary services, but has transferred the responsibility for imbalance to another Subject of Settlement and has concluded a RE Agreement in a relevant year.

9. The RE Agreement, which must be drawn up in writing, shall particularly include the following:
- RE Agreement term, conditions for withdrawal from the RE Agreement;
 - price conditions;
 - invoicing conditions;
 - dispute resolution method;
 - method of claiming indemnification and damages in the case of failure to perform the RE Agreement;
 - complaint procedure;
 - conditions for the RE Agreement effectiveness;
 - list of attachments.

4.2. Regulating electricity Assessment and Valuation

- The regulating electricity supply volume shall be calculated and valued by the transmission system operator in accordance with the Market Rules, Operational Code of the transmission system operator, Technical Conditions of the transmission system operator and the applicable RONI decision.
- The transmission system operator shall provide OKTE with data on the total quantity of procured regulating electricity and on the costs

obstaranú regulačnú elektrinu v členení podľa jednotlivých Dodávateľov RE.

3. Objem regulačnej elektriny dodaný Dodávateľom RE Prevádzkovateľovi prenosovej sústavy bude zohľadnený pri vyhodnotení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

4.3. Platobné a fakturačné podmienky zúčtovania regulačnej elektriny

1. Výsledná hodnota platby za regulačnú elektrinu je vyhodnocovaná Prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

4.3.1. Spôsob vyúčtovania medzi OKTE, a.s. a Dodávateľom RE

1. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech Dodávateľa:
 - a. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Dodávateľa RE mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom na adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. OKTE, a.s. uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet Dodávateľa RE do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE.
 - b. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Dodávateľa RE do 5 kalendárnych dní od vykonania konečného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom na

of procured regulating electricity broken down by individual RE suppliers.

3. The regulating electricity volume supplied by the RE supplier to the transmission system operator shall be taken into account in evaluating the imbalance of the Subject of Settlement that is responsible for imbalance at the BE supply point.

4.3. Payment and Invoicing Conditions for Regulating electricity Settlement

1. The final value of payment for regulating electricity shall be evaluated by the transmission system operator.

4.3.1. Method of Settlement between OKTE and RE supplier

1. Regulating electricity settlement method in the case of financial performance for the benefit of the RE supplier:
 - a. In the name and on the account of the RE supplier, OKTE shall issue a final monthly settlement invoice for regulating electricity based on the monthly evaluation. The invoice shall be made available to the RE supplier in the OKTE IS and shall be sent by e-mail to the RE supplier's address specified in the RE Agreement. OKTE shall pay the final settlement invoice to the RE supplier's account within 9 calendar days from the date on which it is made available to the RE supplier in the OKTE IS.
 - b. In the name and on the account of the RE supplier, OKTE shall issue a corrective invoice within 5 calendar days from the completion of the final evaluation of positive and negative regulating electricity. The invoice shall be made available to the RE supplier in the OKTE IS and shall be

adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. OKTE, a.s. uhradí opravnú faktúru na účet Dodávateľa RE do 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE.

2. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
3. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech OKTE, a.s.:
 - a. OKTE, a.s. vystaví Dodávateľovi RE mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom na adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. Dodávateľ RE uhradí vyúčtovaciu faktúru na účet OKTE, a.s. do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS.
 - a. OKTE, a.s. vystaví Dodávateľovi RE do 5 kalendárnych dní od vykonania konečného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude sprístupnená Dodávateľovi RE v IS OKTE a zaslaná e-mailom na adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. Splatnosť faktúry je 6 dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE.

sent by e-mail to the RE supplier's address specified in the RE Agreement. OKTE shall pay the corrective invoice to the RE supplier's account within 9 calendar days from the date on which it is made available to the RE supplier in the OKTE IS.

2. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the invoice does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded to € 0.00 in the invoice.
3. Regulating electricity settlement method in the case of financial performance for the benefit of OKTE:
 - a. OKTE shall issue to the RE supplier a final monthly settlement invoice for regulating electricity based on the monthly evaluation. The invoice shall be made available to the RE supplier in the OKTE IS and shall be sent by e-mail to the RE supplier's address specified in the RE Agreement. The RE supplier shall pay the final settlement invoice to the OKTE account within 6 calendar days from the date on which it is made available to the RE supplier in the OKTE IS.
 - a. OKTE shall issue to the RE supplier a corrective invoice within 5 calendar days from the completion of the final evaluation of positive and negative regulating electricity. The invoice shall be made available to the RE supplier in the OKTE IS and shall be sent by e-mail to the RE supplier's address specified in the RE Agreement. The RE supplier shall pay the corrective settlement invoice to the OKTE account within 6 days from the date on which it is made available to the RE supplier in the OKTE IS.

4. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
5. Prílohu faktúry podľa odsekov 0 a 0 zasiela OKTE, a.s. Dodávateľovi RE. Táto príloha obsahuje:
 - a. údaj o celkovom dodanom množstve regulačnej elektriny v MWh,
 - b. údaj o veľkosti platby za dodané množstvo regulačnej elektriny v €.
6. OKTE, a.s. uvedie na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Dodávateľovi RE pridelené v mesiaci, v ktorom Zmluva RE nadobudne účinnosť.
7. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok:
 - a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO určenú pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku a má uzavretú Zmluvu RE v príslušnom roku. Do 5 pracovných dní po doručení podpísanej Zmluvy RE OKTE, a.s. vystaví zálohovú faktúru, sprístupní ju Dodávateľovi RE v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE. OKTE, a.s. po prijatí platby vyhotoví v prospech Dodávateľa RE faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju Dodávateľovi RE v

4. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the invoice does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded to € 0.00 in the invoice.
5. The attachment to the invoice under para 0 and 0 shall be sent by OKTE to the RE supplier. Such an attachment shall contain:
 - a. data on the total regulating electricity quantity supplied in MWh;
 - b. data on the amount of payment for the supplied regulating electricity quantity in €.
6. In each invoice, OKTE shall indicate the order number, which shall be assigned to the RE supplier in the month in which the RE Agreement becomes effective.
7. For the activities related to the imbalance settlement, evaluation and clearing, OKTE shall issue:
 - a. an invoice for the annual fixed payment for access to the imbalance settlement, evaluation and clearing system under the applicable RONI decision intended for an entity that provides ancillary services, but has transferred the responsibility for imbalance and that has concluded a RE Agreement in the relevant year. Within 5 working days after receipt of the signed RE Agreement, OKTE shall issue an advance payment invoice, shall make it available to the RE supplier in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the RE supplier's address specified in the RE Agreement. The advance payment invoice maturity shall be 5 working days from the date on which it is made available to the RE supplier in the OKTE IS. Upon receipt of the payment, OKTE shall issue an invoice for the benefit of the RE

IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE.

- b. Faktúru na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO za celkový objem poskytnutej regulačnej elektriny pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku, ktorý sa vypočíta ako suma absolútnych hodnôt poskytnutej kladnej a zápornej regulačnej elektriny. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru najneskôr do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Dodávateľovi RE v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Dodávateľa RE uvedenú v Zmluve RE. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE.
- 8. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
 - 9. Faktúra musí byť vystavená a spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
 - 10. V prípade, že Dodávateľ RE je zahraničný subjekt a nie je registrovaný pre DPH v SR, resp. má na území SR prevádzku, ktorá nemá materiálne ani personálne vybavenie, vysporiadanie DPH pri

supplier within the meaning of applicable legal regulations, shall make it available to the RE supplier in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the RE supplier's address specified in the RE Agreement;

- b. an invoice based on the tariff for the imbalance settlement, evaluation and clearing under the applicable RONI decision for the total volume of provided regulating electricity for an entity that provides ancillary service, but has transferred the responsibility for imbalance, which shall be calculated as the sum of absolute values of provided positive and negative regulating electricity. OKTE shall issue such an invoice no later than the 15th day after the tax liability under the VAT Act arises. OKTE shall make the invoice available to the RE supplier in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the RE supplier's address specified in the RE Agreement. The maturity period of the final settlement invoice shall be 7 calendar days from the date on which it is made available to the RE supplier in the OKTE IS.
- 8. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the issued invoice for the activities associated with the imbalance settlement, evaluation and clearing does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded to € 0.00 in the invoice.
 - 9. The invoice must be issued and meet the requirements under the VAT Act.
 - 10. In the event that the RE supplier is a foreign entity that is not registered for VAT in the SR or has operating premises in the SR that do not have any equipment or staff, the VAT settlement shall follow

fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EÚ prípadne tretieho štátu a bude použitý mechanizmus "Reverse Charge".

11. V prípade, že deň splatnosti faktúry prípadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa.
12. Faktúry vystavované Dodávateľom RE voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Dodávateľa RE OKTE, a.s. na základe Zmluvy RE.

4.4. Riešenie sporov

1. Dodávateľ RE ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy RE urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu, budú obidve zmluvné strany postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.
2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení ako splnomocnenci pre komunikáciu pre oblasť riešenia sporov v Zmluve RE.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom s doručenkou.
4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00

the EU legislation or legislation of third counters and the "Reverse Charge" mechanism shall apply.

11. If the invoice due date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account.
12. Invoices issued by the RE supplier to OKTE shall be drawn up by OKTE in the name and on the account of the RE supplier pursuant to the RE Agreement.

4.4. Dispute Resolution

1. The RE supplier, as well as OKTE shall make all efforts to amicably settle any disputes arising from the RE Agreement. However, if a dispute arises, both parties shall proceed so as to exactly describe the situation and create a necessary time frame for providing necessary documents.
2. Any disputed issues shall be discussed by authorized representatives of both parties, designated in the RE Agreement as the authorized representatives for communication in the area of dispute resolution.
3. A party that has raised a claim shall be obliged to invite the other party in writing to resolve the dispute, while describing the dispute, quantifying the claim amount or defining its requirement, and submitting the evidence that the claim is based on. Such an invitation shall be delivered to the authorized representative of the other party for communication in person or by registered letter with acknowledgement of receipt.
4. The authorized representatives of both parties for communication shall be obliged to hold discussions at an agreed date and place. If no agreement is reached about the meeting date or place, the meeting

hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle OKTE, a.s.

5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy RE. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, u ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá zostáva spornou.
6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy RE, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak do 2 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Dodávateľ RE alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

shall be held at 10:00 of the seventh working day from receipt of the invitation at the OKTE registered office.

5. At the meeting, the authorized representatives shall discuss the subject of the invitation, and minutes of the meeting must be taken in writing with a proposed resolution. If an agreement is reached on the proposed resolution of the disputed issue to the full extent, the meeting minutes shall be signed by the authorized persons of both parties and shall be submitted for comments and approval to the statutory representatives of both parties or the persons authorized to sign the RE Agreement. If an agreement is reached on the proposed resolution regarding only a part of the disputed issue, the meeting minutes shall exactly specify the part for which the agreement on resolution was reached and the part that continues to be disputed.
6. The representatives of the parties authorized to sign the RE Agreement shall make comments on the proposed resolution of disputed issues no later than within 10 working days from the meeting minutes drawing-up date and shall send their written statement on the proposed resolution to the other party.
7. If the dispute is not settled within two months after receipt of the invitation to resolve disputed issues, the RE supplier or OKTE may file a lawsuit with the court having jurisdiction, and shall notify the other party thereof in writing.

5 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHraničnom TRHU S ELEKTRINOU

5.1. Všeobecné podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

5.1.1. Podmienky uzatvorenia Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

1. Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva KT“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a Subjektom zúčtovania (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného návrhu Zmluvy KT, ktorý je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Návrh Zmluvy KT obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy KT. Uzatvorením Zmluvy KT a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky získava Žiadateľ prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou v zmysle podmienok Zmluvy KT a stáva sa účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“).
2. Žiadateľom o prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou môže byť len Subjekt zúčtovania, ktorý má s OKTE, a.s. uzatvorenú platnú Zmluvu ZO. Ukončením platnosti Zmluvy ZO končí aj platnosť Zmluvy KT.
3. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Účastníkovi KT podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy KT Žiadateľ,

5 COMMERCIAL CONDITIONS FOR PARTICIPATION IN THE ORGANIZED SHORT-TERM CROSS-BORDER ELECTRICITY MARKET

5.1. General Conditions for Participation in Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market

5.1.1. Conditions for Concluding the Agreement on Access to and Participation in the Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market

1. The Agreement on Access to and Participation in the Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market (hereinafter referred to as the “STM Agreement”) shall be concluded by and between OKTE on one side and the Subject of Settlement (hereinafter referred to as the “Applicant”) on the other side on the basis of the completed draft STM Agreement, which is published at the OKTE website. The draft STM Agreement shall contain all obligatory data and a list of attachments required for concluding the STM Agreement. By concluding the STM Agreement and after depositing the prescribed financial security, the Applicant shall obtain access to the organized short-term cross-border electricity market under the conditions and terms of the STM Agreement and shall become a participant in the organized short-term cross-border electricity market, (hereinafter referred to as the “STM participant”).
2. Only the Subject of Settlement that has concluded a valid Agreement Sol with OKTE may be an Applicant for access to the organized short-term cross-border electricity market. If the Agreement Sol is terminated, then the STM Agreement shall also be terminated.
3. In the case of a new Applicant or a change in the data on the existing STM participant, the Applicant shall make a suggestion for concluding

a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy KT.

4. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, rozhodnutia ÚRSO alebo Prevádzkového poriadku, podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy KT OKTE, a.s. existujúcim Účastníkom KT.
5. OKTE, a.s. po prevzatí návrhu Zmluvy KT preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy KT OKTE, a.s. potvrdí návrh Zmluvy KT Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy KT. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti OKTE, a.s. návrh Zmluvy KT späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie upraveného návrhu Zmluvy KT sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 0.
6. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa na zaslanie doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy KT a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy KT boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia OKTE, a.s. bezodkladne po zistení skutočností vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od prijatia výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti o prehodnotenie žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy KT nebude súhlasiť s rozhodnutím OKTE, a.s., má právo obrátiť sa na ÚRSO so žiadosťou o rozhodnutie o oprávnenosti žiadosti. OKTE, a.s. bude ďalej postupovať podľa rozhodnutia ÚRSO.

the STM Agreement no later than 30 working days prior to the expected STM Agreement effectiveness date.

4. In the case of a change of the commercial conditions arising from a change of the legislation, a decision taken by the RONI or Operational Code, OKTE shall make a suggestion for concluding the STM Agreement with the existing STM participants.
5. After having received the draft STM Agreement, OKTE shall examine the data completeness and correctness. In the event that the draft STM Agreement is complete, OKTE shall confirm the draft STM Agreement to the Applicant no later than within 5 working days from the draft STM Agreement receipt date. In the case of any incomplete or incorrect data, OKTE shall return the draft STM Agreement back to the Applicant and shall call upon the Applicant to remediate any deficiency. The period from the date of dispatch of the request for supplementation until the date of receipt of the supplemented draft STM Agreement shall not be included in the period specified in para 0.
6. In the event that the OKTE has requested the Applicant to send additional data necessary for concluding the STM Agreement, and the Applicant believes that all the prerequisites for concluding the STM Agreement have been met, the Applicant shall have the right to request OKTE to reconsider its decision immediately after finding the facts causing the need for reconsideration, however no later than within 10 working days after receipt of the request for providing additional data. The request for reconsideration shall be made in writing and shall be sent by the Applicant in writing to the OKTE address. Within 5 working days from receipt of the request for reconsideration, OKTE shall be obliged to resolve the request in writing. In the event that the Applicant for the STM Agreement conclusion does not agree with the OKTE decision, the Applicant shall have the right to turn to the RONI with its request for the RONI making

7. Splnomocnená osoba (osoby) OKTE, a.s. bez meškania doručí návrh Zmluvy KT Žiadateľovi v elektronickej podobe v uzamknutom formáte PDF e-mailom na adresu uvedenú v prílohe návrhu Zmluvy KT. Štatutárny orgán Žiadateľa, resp. splnomocnená osoba (osoby), ktorá doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy KT, podpíše Zmluvu KT a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť OKTE, a.s. na adresu sídla OKTE, a.s. Štatutárny orgán OKTE, a.s. Zmluvu KT bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.
8. Zmluva KT nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy KT oboma zmluvnými stranami.
9. Zmluva KT nadobúda účinnosť 3 pracovné dni po preukázateľnom zložení finančnej zábezpeky a zaplatení ročnej fixnej platby za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
10. Zmluva KT, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:
 - a. identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b. dobu trvania Zmluvy KT, podmienky odstúpenia od Zmluvy KT,
 - c. podmienky prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou,
 - d. podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,

a decision on the request justifiability. OKTE shall further proceed according to the RONI's decision.

7. The OKTE's authorized person (s) shall without delay deliver the draft STM Agreement to the Applicant in electronic form in locked PDF format to the address specified in the attachment to the draft Agreement Sol. The statutory body of the Applicant or the authorized person (s) who submits a notarized power of attorney authorizing such a person to sign the STM Agreement shall sign the STM Agreement and shall send four counterparts thereof back to OKTE to the OKTE address. The statutory body of OKTE shall, without delay, sign the STM Agreement and shall send two counterparts thereof back to the Applicant at the address of its registered office.
8. The STM Agreement shall become valid on the date of signature of the STM Agreement by both parties.
9. The STM Agreement shall become effective 3 working days after (i) the financial security has been provably deposited, and (ii) the annual fixed payment has been made for organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market under the applicable RONI decision.
10. The STM Agreement, which must be drawn up in writing, shall particularly include the following:
 - a. identification data of the parties;
 - b. STM Agreement term, conditions for withdrawal from the STM Agreement;
 - c. conditions for access to the organized short-term cross-border electricity market;
 - d. conditions for participation in the organized short-term cross-border electricity market;

- e. podmienky vysporiadania uskutočnených obchodov,
- f. podmienky poskytovania údajov,
- g. podmienky pre stanovenie výšky disponibilného finančného zabezpečenia,
- h. postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT,
- i. podmienky pozastavenia alebo zrušenia prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou,
- j. cenové podmienky,
- k. fakturačné podmienky,
- l. spôsob riešenia sporov,
- m. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy KT,
- n. postup pri reklamáciách,
- o. spôsob komunikácie,
- p. čas trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia zmluvy,
- q. zoznam príloh.

11. Prílohu Zmluvy KT týkajúcej sa spotrebnej dane z elektriny tvoria doklady, a to buď originály, alebo úradne osvedčené kópie dokladov, najmä:

- a. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako daňový dlžník,

- e. conditions for the settlement of executed trade transactions;
- f. data provision conditions;
- g. conditions for the determination of the available financial security amount;
- h. OKTE procedure in the event that the STM participant fails to meet its financial commitments (i.e. payables);
- i. conditions for the suspension or cancellation of access to the organized short-term cross-border electricity market;
- j. price conditions;
- k. invoicing conditions,
- l. dispute resolution method;
- m. method of claiming indemnification and damages in the case of failure to perform the STM Agreement;
- n. complaint procedure;
- o. communication method;
- p. STM Agreement term, conditions for withdrawal from the STM Agreement and STM Agreement termination conditions;
- q. list of attachments.

11. The attachment to the STM Agreement concerning the excise duty on electricity shall particularly include the originals or officially authenticated copies of the following documents:

- a. certificate of registration for excise duty on electricity as the tax debtor;

- b. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako oprávnený spotrebiteľ elektriny,
 - c. povolenie na používanie elektriny oslobodenej od spotrebnej dane z elektriny,
 - d. osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako obchodník s elektrinou.
12. V prípade, že Účastníkovi KT skončí platnosť predložených dokladov k spotrebnej dani, alebo sa zmení jeho postavenie vo vzťahu k spotrebnej dani, je povinný túto skutočnosť do 3 pracovných dní odo dňa jej vzniku písomne oznámiť OKTE, a.s. a zároveň predložiť platné doklady, týkajúce sa spotrebnej dane z elektriny.

5.1.2. Stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Účastníka KT

1. Finančná zábezpeka bude tvorená disponibilným finančným zabezpečením (ďalej len „DFZ“).
2. DFZ si Účastník KT zabezpečí jednou z nasledovných možností, alebo ich kombináciou:
 - a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s.,
 - b. odovzdaním bankovej záruky.
3. DFZ obchodov na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou si Účastník KT stanovuje podľa veľkosti svojich očakávaných objednávok na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, z ktorých vznikajú finančné záväzky pre Účastníka KT, a veľkosti očakávaných finančných záväzkov vyplývajúcich z vysporiadania organizovaného krátkodobého

- b. certificate of registration for excise duty on electricity as the eligible consumer of electricity;
 - c. permission to use electricity exempt from excise duty on electricity;
 - d. certificate of registration for excise duty on electricity as the electricity trader.
12. In the event that the validity of the documents on excise duty submitted by the STM participant expires, or the STM participant status in relation to excise duty changes, the STM participant shall be obliged to notify OKTE thereof in writing within 3 working days from the date of occurrence of such a fact, while submitting valid documents regarding excise duty at the same time.

5.1.2. Determining the Amount and Method of Providing the Financial Security of the STM Participant

1. The financial security shall be formed by the available financial security (hereinafter referred to as the “AFS”).
2. The AFS shall be provided by the STM participant using one of the following options or a combination thereof:
 - a. cash deposit to the OKTE account;
 - b. handing over a bank guarantee.
3. The AFS for the trade transactions on the organized short-term cross-border electricity market shall be determined by STM participant depending on (i) the amount of its expected orders on the short-term cross-border electricity market, resulting in STM participant's payables, and (ii) the amount of expected financial commitments (i.e. payables) following from the settlement of the organized short-term

cezhraničného trhu s elektrinou za obdobie zodpovedajúce dobe potrebnej pre vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a vyrovnanie záväzkov Účastníka KT voči OKTE, a.s. vyplývajúcich z tohto vysporiadania.

4. Disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT sa vypočíta podľa vzorca

$$DFZ(ÚT) = DÚ(ÚT) + \sum_{BZ \in ÚT} BZ - NP(ÚT) + NZ(ÚT) - FOO(ÚT)$$

kde

DFZ(ÚT) = disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT,

DÚ(ÚT) = stav prostriedkov Účastníka KT na depozitnom účte,

BZ = banková záruka,

NP(ÚT) = neuhradené pohľadávky OKTE, a.s. voči Účastníkovi KT,

NZ(ÚT) = neuhradené záväzky OKTE, a.s. voči Účastníkovi KT,

FOO(ÚT) = finančný objem objednávok Účastníka KT.

5. Finančným objemom objednávok Účastníka KT sa za účelom stanovenia potrebného DFZ Účastníka KT rozumie suma súčinov dopytovaného množstva elektriny a ceny uvedených v tých prvkoch dopytu registrovanej objednávky Účastníka KT na nákup, ktorým

cross-border electricity market for the period corresponding to the period necessary for the settlement of the organized short-term cross-border electricity market and the settlement of STM's financial commitments towards OKTE arising from the said settlement.

4. The STM participant's available financial security shall be calculated under the formula:

$$DFZ(ÚT) = DÚ(ÚT) + \sum_{BZ \in ÚT} BZ - NP(ÚT) + NZ(ÚT) - FOO(ÚT)$$

where

DFZ(ÚT) = STM participant's available financial security;

DÚ(ÚT) = STM participant's deposit account balance;

BZ = bank guarantee;

NP(ÚT) = outstanding OKTE's receivables from the STM participant;

NZ(ÚT) = outstanding OKTE's payables to the STM participant,

FOO(ÚT) = financial volume of STM participant's orders

5. The financial volume of STM participant's orders for the purpose of determining the needed AFS of the STM participant means the sum of (i) the products of the demanded electricity quantity and the price specified in the elements of the demand within the registered

prislúcha kladná cena, a súčinov ponúkaného množstva elektriny a ceny uvedených v tých prvkoch ponuky registrovanej objednávky Účastníka KT na predaj, ktorým prislúcha záporná cena. Finančný objem objednávok Účastníka KT je navýšený o zodpovedajúcu DPH a spotrebnú daň z elektriny v prípade, že sa v prípade Účastníka KT spotrebná daň z elektriny uplatňuje.

5.1.3. Zloženie finančnej zábezpeky a prístup Účastníka KT na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou

1. Podmienkou prístupu na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou je uzatvorenie Zmluvy KT, ktorej súčasťou sú doklady preukazujúce splnenie podmienok uvedených v kapitole 0 tohto Prevádzkového poriadku.
2. Žiadateľ musí zabezpečiť DFZ, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou:
 - a. zložením hotovosti na účet OKTE, a.s., najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy KT,
 - b. odovzdaním bankovej záruky vystavenej bankou s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P) resp. Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 40 dní OKTE, a.s. v slovenskom jazyku najneskôr 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy KT. Spolu s bankovou zárukou Žiadateľ predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku Žiadateľ predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka.

purchase order of the STM participant to which the positive price belongs, and (ii) the products of the offered electricity quantity and the price specified in the elements of the offer within the registered sales order of the STM participant to which the negative price belongs. The financial volume of the STM participant's orders shall be increased by the relevant VAT and excise duty on electricity in the event that the excise duty on electricity applies to the STM participant.

5.1.3. Depositing the Financial Security and Access of the STM Participant to the Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market

1. The access to the organized short-term cross-border electricity market shall be conditioned by concluding the STM Agreement, which shall include documents proving the fulfilment of the conditions set out in Section 0 hereof.
2. The Applicant must provide the AFS by using one of the following options or a combination thereof:
 - a. a cash deposit on the OKTE account, no later than 3 working days prior to the requested STM Agreement effectiveness date;
 - b. handing over the bank guarantee issued by a bank holding the bank licence in the SR with the granted long-term credit rating at least at BBB+ (S&P) or Baa1 (Moody's) in the Slovak language to OKTE, with a minimum validity period of 40 days, no later than 15 calendar days prior to the requested STM Agreement effectiveness date. Together with the bank guarantee, the Applicant shall submit a confirmation of the bank that has issued the bank guarantee on its credit rating. In the case of the bank guarantee issued in a foreign language, the Applicant shall also submit, together with the original, an

3. OKTE, a.s. preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka zodpovedá podmienkam, OKTE, a.s. bezodkladne zaregistruje Žiadateľa ako Účastníka KT v systéme OKTE, a.s. na základe Zmluvy KT. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, OKTE, a.s. bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.
4. Účastník KT môže upravovať svoje DFZ spôsobom podľa odseku 0.
5. OKTE, a.s. zverejní na webovom sídle OKTE, a.s. typové znenie bankovej záruky.
6. Na pokrytie záväzkov Účastníka KT je OKTE, a.s. oprávnený uplatniť okrem DFZ aj právo započítavať vzájomné splatné pohľadávky, ktoré vznikli výlučne v súvislosti s plnením Zmluvy KT, o zápočte OKTE, a.s. informuje Účastníka KT písomne.
7. Ak banka Účastníka KT prestane spĺňať podmienky ratingu podľa odseku 0 písm. 0, OKTE, a.s. má právo neakceptovať finančné nástroje tejto banky a písomnou formou vyzvať Účastníka KT k zmene finančných nástrojov alebo spôsobu poskytnutia DFZ. Účastník KT je povinný na základe písomnej výzvy zmeniť finančný nástroj alebo spôsob poskytnutia DFZ do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy túto výzvu prijal.
8. Účastník KT, ktorému končí registrácia, je povinný až do doby vysporiadania všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu

official translation of the bank guarantee into the Slovak language.

3. OKTE shall verify the Applicant's financial security. In the event that the financial security complies with the conditions, OKTE shall promptly register the Applicant as the STM participant in the OKTE system pursuant to the STM Agreement. In the event that the financial security fails to comply with the given conditions, OKTE shall promptly notify the Applicant thereof and shall call upon the Applicant to remediate the situation.
4. The STM participant may adjust its AFS using the method under para 0.
5. At the OKTE website, OKTE shall publish the standard wording of the bank guarantee.
6. To cover the STM participant's commitments, OKTE shall also be entitled to exercise, apart from the right to apply the AFS, the right to set off the mutually due receivables arising solely in connection with the performance under the STM Agreement, and OKTE shall notify the STM participant of any such offsetting in writing.
7. If the bank of the STM participant ceases to fulfil the rating conditions under para 0 (0), OKTE shall have the right not to accept any financial tools of that bank and to call upon the STM participant in writing to change the financial tools or the AFS provision method. Based on such a written notice, the STM participant shall be obliged to change the financial tools or the AFS provision method within 30 calendar days from the date on which the STM participant receives the aforementioned notice.
8. The STM participant whose registration is to expire shall be obliged to keep the AFS deposit amount on the OKTE account until all financial commitments (i.e. payables) arising from trade transactions

s elektrinou ponechať DFZ na účte OKTE, a.s. Účastník KT po ukončení registrácie, vysporiadaní všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou a po uplynutí lehoty na uplatnenie reklamácie jeho posledného mesačného vyhodnotenia podá písomnú žiadosť o vrátenie finančnej zábezpeky. V žiadosti uvedie dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, referenciu, BIC, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý OKTE, a.s. príslušné finančné prostriedky vráti.

9. OKTE, a.s. do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrtroka odvedie Účastníkovi KT hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke. Za správu finančnej zábezpeky si OKTE, a.s. uplatňuje administratívny poplatok u Účastníka KT vo výške 0,5% p. a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. OKTE, a.s. vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorú odpočíta od hodnoty služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jeden deň klesne tak, že výnos z depozitu uloženého v banke je nižší ako je hodnota služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Účastníkovi KT v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT. Faktúra je splatná 14 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE.
10. OKTE, a.s. má právo držať finančné prostriedky od Účastníka KT zložené na účely finančnej zábezpeky na ľubovoľnom zo svojich bankových účtov, v dôsledku čoho môžu byť takéto finančné

on the organized short-term cross-border electricity market are settled. After (i) the registration has expired, (ii) all financial commitments arising from trade transactions on the organized short-term cross-border electricity market have been settled, and (iii) the period for lodging a complaint about its last monthly evaluation has expired, the STM participant shall file a written request for return of the AFS deposit amount. In its request, the STM participant shall specify the reason for return of the AFS deposit amount, reference, BIC, the bank address and the bank account number in the form of IBAN to which OKTE shall return the relevant funds.

9. By the 15th day after the end of the calendar quarter, OKTE shall transfer to the STM participant a yield on the deposit placed in the bank. For the administration of the financial security, OKTE shall charge the STM participant an administration fee of 0.5% p.a. (at the 360-day accounting year) of the financial security value and shall apply the VAT to this service. In its invoice, OKTE shall also indicate the value of the yield on the deposit placed in the bank, and OKTE shall deduct such a value from the total value of the service associated with the administration of the financial security, including VAT. If the interest rate for one day drops such that the yield on the deposit placed in the bank is lower than the value of the service associated with the administration of the financial security, including VAT, then the service value, including VAT, shall equal the amount of the yield on the deposit placed in the bank. OKTE shall make its invoice available to the STM participant in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the address specified in Appendix 1 to the STM Agreement. The invoice shall be due 14 calendar days from the date on which it is made available to the STM participant in the OKTE IS.
10. OKTE shall have the right to keep the funds deposited by the STM participant for the purposes of the financial security on any of its bank accounts, and as a result thereof, such funds may be returned to the

prostriedky vrátené Účastníkovi KT bankovým prevodom z ľubovoľného bankového účtu, ktorého majiteľom je OKTE, a.s.

11. Vyhodnotenie poplatkov za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT sa vykoná v zmysle platnej Regulačnej vyhlášky a zodpovedajúcich Rozhodnutí ÚRSO.
12. Vyhodnotenie poplatkov za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT obsahuje aj celkovú výšku záväzkov alebo pohľadávok za celý obchodný deň na základe hodnôt v súlade s kapitolou 0 a 0 v € s presnosťou na dve desatinné miesta.

5.1.4. Postup OKTE, a.s. pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT

5.1.4.1. Neuhradenie záväzku za zobchodované objednávky

1. Pokiaľ Účastník KT neuhradí k dátumu splatnosti OKTE, a.s. záväzkov v súvislosti so Zmluvou KT, OKTE, a.s. je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Účastníka KT na uhradenie vzniknutého záväzku. O použití finančnej zábezpeky bude Účastník KT informovaný OKTE, a.s. a to najneskôr v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená.
2. Informácia o uplatnení finančnej zábezpeky, ktorá obsahuje oznámenie o výške uplatnenej finančnej zábezpeky a aktuálnu hodnotu výšky DFZ, je zaslaná e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT a zároveň je poslaný doporučený list na adresu sídla Účastníka KT. V prípade čerpania DFZ je Účastník KT povinný do 3 pracovných dní odo dňa prijatia informácie e-mailom DFZ doplniť na pôvodnú výšku.

STM participant by bank transfer from any bank account owned by OKTE.

11. The evaluation of the fees for organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market of the STM participant shall be performed within the meaning of the applicable Regulatory Decree and relevant decisions taken by the RONI.
12. The evaluation of the fees for organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market of the STM participant shall also include the total amount of payables or receivables for the whole trading day based on the values in accordance with Sections 0 and 0 in € with accuracy to two decimal places.

5.1.4. OKTE Procedure in Case of STM Participant's Failure to Settle Its Payables

5.1.4.1. Failure to Settle the Payable from the Traded Order

1. If the STM participant fails to settle its payable arising from the STM Agreement to OKTE by the due date, OKTE shall be entitled to use the financial security of the STM participant to settle the arisen payable. The STM participant shall be informed by OKTE about the use of the financial security no later than the first working day following the day on which the financial security is applied.
2. The information about the use of the financial security, which shall include a notice of the used financial security amount and the current AFS amount, shall be e-mailed to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement and at the same time, by registered mail to the address of the STM participant's registered office. In the event that the AFS is drawn, the STM participant shall be obliged to replenish the AFS to the original amount within 3 working

5.1.4.2. ***Nedoplnenie disponibilného finančného zabezpečenia (DFZ)***

1. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, je Účastník KT povinný predĺžiť bankovú záruku. Pokiaľ platnosť bankovej záruky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška DFZ vyplývajúca z bankovej záruky nastavená na 0 €.
2. V prípade, ak Účastník KT nedoplní DFZ, bude OKTE, a.s. postupovať v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.

5.1.4.3. ***Zmena výšky disponibilného finančného zabezpečenia***

1. Všetky objednávky, ktoré znamenajú záväzok Účastníka KT voči OKTE, a.s., musia byť v plnej výške finančne zabezpečené. Výška DFZ vychádza z finančného objemu predložených objednávok, ktoré ešte nevstúpili do procesu párovania a finančného objemu nevysporiadaných objednávok, ktoré boli úspešné v procese párovania:
 - a. Pokiaľ sa Účastník KT rozhodne upraviť svoju obchodnú pozíciu v IS OKTE tak, že výška jeho záväzkov voči OKTE, a.s. sa zvýši, je Účastník KT povinný doplniť čiastku DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky; pokiaľ Účastník nedoplní čiastku DFZ, nebude mu umožnené zadávať do systému objednávky, ktoré prekročia aktuálnu výšku DFZ.

days from the date of receipt of the e-mail message with the said information.

5.1.4.2. ***Failure to Replenish the Available Financial Security (AFS)***

1. If the bank guarantee validity drops to 30 days, the STM participant shall be obliged to extend the bank guarantee. If the bank guarantee validity drops to 30 days, then on the given day, the financial security amount arising from the bank guarantee shall be set at 0 €.
2. In the event that the STM participant fails to replenish the AFS, OKTE shall proceed within the meaning of the relevant provisions of the Commercial Code.

5.1.4.3. ***Change of the Available Financial Security Amount***

1. All orders that constitute a commitment of the STM participant towards OKTE must be fully financially secured. The AFS amount is based on the financial volume of submitted orders that have not yet entered into the matching process and on the financial volume of unsettled orders that were successful in the matching process:
 - a. If the STM participant decides to adjust its trading position in the OKTE IS such that the amount of the STM participant's payables to OKTE shall increase, then the STM participant shall be obliged to replenish the AFS amount to the level covering all payables; if the STM participant fails to replenish the AFS amount, then the STM participant shall not be allowed to enter into the system any orders that would exceed the current AFS amount.

- b. Pokiaľ sa Účastník KT rozhodne upraviť svoju obchodnú pozíciu v IS OKTE tak, že výška jeho záväzkov voči OKTE, a.s. sa zníži, môže Účastník KT písomne požiadať o zníženie DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky identifikované v IS OKTE. Žiadosť, ktorá bude obsahovať veľkosť sumy zníženia a v prípade cash depozitu referenciu, IBAN a BIC bude zaslaná Účastníkom KT na kontaktnú e-mailovú adresu OKTE, a.s. a následne bude zaslaná doporučeným listom. OKTE, a.s. preverí opodstatnenie žiadosti a najneskôr do 10 kalendárnych dní zašle platbu na účet uvedený Účastníkom KT.

5.2. Všeobecné podmienky obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

1. Účastník KT má právo zaregistrovať na každý obchodný deň ľubovoľný počet objednávok na nákup a ľubovoľný počet objednávok na predaj. Objednávky obsahujú ponuku alebo dopyt na predaj alebo nákup elektriny.
2. Účastník KT doručí OKTE, a.s. objednávky v súlade s platnými pravidlami IS OKTE. OKTE, a.s. informuje Účastníka KT o výsledku registrácie objednávky.
3. Účastník KT nemôže zadávať objednávky za iného Účastníka KT.
4. OKTE, a.s. informuje Účastníkov KT o posune času uzávierky príjmu objednávok.
5. OKTE, a.s. nezaregistruje objednávku, ak:

- b. If the STM participant decides to adjust its trading position in the OKTE IS such that the amount of the STM participant's payables to OKTE shall decrease, then the STM participant may request OKTE in writing to decrease the AFS to the level covering all the payables identified in the OKTE IS. The request, which shall include the amount of the decrease, and in the case of the deposit, the reference, IBAN and BIC, shall be sent by the STM participant to the OKTE e-mail contact address, and subsequently, it shall be sent by registered mail. OKTE shall examine the justification for the request, and no later than within 10 calendar days, OKTE shall remit the payment to the account kept by the STM participant.

5.2. General Conditions and Terms for Trading on Organized Short-Term Cross-Border Electricity Market

1. For each trading day, the STM participant shall have the right to register any number of purchase orders and any number of sales orders. The orders shall contain an offer or demand for electricity sale or purchase.
2. The STM participant shall deliver OKTE its orders in accordance with the applicable OKTE IS rules. OKTE shall inform the STM participant about the result of the order registration.
3. The STM participant may not enter orders for any other STM participant.
4. OKTE shall notify the STM participants of any postponement of the order receipt deadline.
5. OKTE shall not register an order if:

a. bola doručená v nesprávnom formáte; b. bola doručená po uzávierke príjmu objednávok; c. Účastník KT nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy KT; d. finančný objem objednávky nezodpovedá aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT; e. finančný objem objednávky prekračuje aktuálny limit na inkasnom účte; f. Účastník KT má pozastavenú registráciu v systéme zúčtovania odchýlok; g. v systéme zúčtovania odchýlok neexistuje dostatočná výška disponibilného finančného zabezpečenia, ktorá by pokryla diagram, ktorý môže vzniknúť v prípade úspešného spárovania objednávky v maximálnom rozsahu; h. je špecifikované množstvo a cena elektriny v hodinách, pre ktoré bol vyhlásený stav núdze. 6. Za správnosť a úplnosť údajov uvedených v objednávke doručenej OKTE, a.s. zodpovedá výhradne Účastník KT, ktorý zadal objednávku. OKTE, a.s. nezodpovedá za nesprávne nahlásené údaje v objednávkach a za prípadné náklady, či akúkoľvek inú majetkovú ujmu, ktorá môže vzniknúť Účastníkovi KT v súvislosti s uplatnením ustanovení podľa tejto kapitoly. OKTE, a.s. nezodpovedá za škodu, ktorá môže Účastníkovi KT vzniknúť v dôsledku zneužitia prístupových prvkov do systému IS OKTE tretími osobami.	a. it is delivered in incorrect format; b. it is delivered after the order receipt deadline; c. the STM participant has failed to deposit the financial security under the STM Agreement; d. the financial volume of the order does not correspond to the current balance of the STM participant's financial security; e. the financial volume of the order exceeds the current limit of the collection account; f. the registration in the imbalance settlement system is suspended for the STM participant; g. the imbalance settlement system does not register a sufficient AFS amount covering the profile that may occur if an order is successfully matched to the maximum extent; h. the electricity quantity and price are specified in hours for which a state of emergency was declared. 6. The STM participant who has entered its order shall be solely responsible for the correctness and completeness of the data set out in the order delivered to OKTE. OKTE shall not be responsible for incorrectly reported data in the orders or for potential costs or any other property harm that may be incurred by the STM participant in connection with the application of this section. OKTE shall not be liable for any damage suffered by the STM participant as a result of any abuse by third parties of the elements of access to the OKTE IS system.

5.3. Denný trh

5.3.1. Spôsob registrácie objednávok na dennom trhu

1. Registrácia objednávok sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú objednávky registrované. Predbežné zadávanie objednávok sa Účastníkom KT umožňuje aj viac dní vopred, pričom ich kontrola voči aktuálnemu stavu finančného zabezpečenia voči OKTE, a.s. prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom, a teda v prípade nedostatku finančného zabezpečenia, tak môže dôjsť ešte k zneplatneniu objednávky. Objednávky potom môže Účastník KT aktualizovať, prípadne odstrániť kedykoľvek do uzávierky príjmu objednávok pre daný obchodný deň. Predbežné zadávanie objednávok nie je možné počas servisnej odstávky.
2. Pre daný obchodný deň je platná posledná úspešne validovaná objednávka na nákup a posledná úspešne validovaná objednávka na predaj.
3. Pre každú Obchodnú hodinu môže byť využitých najviac 25 blokov, čo znamená, že Účastník KT si môže pre každú Obchodnú hodinu simulovať krivku pomocou 25 bodov definujúcich množstvo elektriny a cenu, za ktorú je Účastník KT ochotný danú elektrinu nakúpiť/predať.
4. Účastník KT môže v objednávke na predaj označiť časovú alebo výkonovú deliteľnosť prvého bloku. Pri časovo nedeliteľných objednávkach je možné akceptovať len každú Obchodnú hodinu s celým množstvom uvedeným v prvom bloku (s výnimkou hodín stavu núdze podľa kapitoly 0 a pri časovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať jednotlivé Obchodné hodiny

5.3. Day-Ahead Market

5.3.1. Method of Order Registration on the Day-Ahead Market

1. The order registration shall take place on the calendar day preceding the trading day for which the orders are registered. The STM participants shall be allowed to preliminarily enter their orders even several days ahead of time provided that the checking thereof against the current balance of the financial security towards OKTE shall not be performed until the day preceding the relevant trading day, and as such, a shortage of the financial security may still result in invalidating an order. The orders may then be updated or removed by the STM participant at any time by the deadline for receipt of orders for a particular trading day. It is not possible to preliminarily enter any order during the service outage.
2. The last successfully validated purchase order and the last successfully validated sales order shall be applicable for a particular trading day.
3. No more than 25 blocks may be used for each trading hour, which means that the STM participant may, for each trading hour, simulate the curve using 25 points defining the electricity quantity and the price at which the STM participant is willing to purchase or sell the given electricity.
4. In its sales order, the STM participant may indicate the time or power output divisibility of the first block. In the case of orders that are not divisible in terms of time, it is only possible to accept each trading hour with the whole quantity specified in the first block (except for hours of a state of emergency under Section 0), and in the case of orders that are divisible in terms of time, it is

zvlášť. Pri výkonovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať v prvom bloku časť ponúkaného množstva v danej Obchodnej hodine, pri výkonovo nedeliteľných je možné akceptovať len celé množstvo uvedené v prvom bloku v danej Obchodnej hodine. Časovú alebo výkonovú nedeliteľnosť nie je možné označovať v objednávkach na nákup ani pre iné časové bloky ako je prvý blok v objednávkach na predaj.

5. Každá doručená objednávka bude validovaná na:

- a. dodržanie požadovaného rozlíšenia Obchodnej hodiny;
- b. dodržanie správnosti špecifikácie podmienky časovej a výkonovej deliteľnosti prvého bloku, ktoré môžu byť definované len pre objednávky na predaj;
- c. dodržanie priradenia množstva elektriny a ceny aspoň v jednej Obchodnej hodine bloku;
- d. dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny v Obchodnej hodine objednávky;
- e. dodržanie minimálneho a maximálneho množstva elektriny v MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na jedno desatinné miesto v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 0. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej Obchodnej hodine a bloku je 1 MWh a maximálne je 99 999 MWh;
- f. dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s

possible to accept the individual trading hours separately. In the case of orders that are divisible in terms of power output, it is possible to accept in the first block, a portion of the offered quantity in a particular trading hour, and in the case of orders that are not divisible in terms of power output, it is only possible to accept the whole quantity specified in the first block in a particular trading hour. The time or power output indivisibility cannot be indicated in purchase orders even for any time blocks other than the first block in sales orders.

5. Any delivered order shall be validated for:

- a. compliance with the required resolution of the trading hour;
- b. compliance with the correctness of specification of the condition for time and power output divisibility of the first block, which may only be defined for sales orders;
- c. compliance with the electricity quantity and price allocation at least in one trading hour of the block;
- d. compliance with the matched entry of the electricity quantity and price in the trading hour of the order;
- e. compliance with the minimum and maximum electricity quantity in MWh for each trading hour and block of the order with accuracy to one decimal place in the event that the order removal under para 0 was not applied. The minimum non-zero possible quantity and the maximum possible quantity of electricity offered in a particular trading hour and block shall be 1 MWh and 99,999 MWh, respectively;
- f. compliance with the maximum and minimum prices in €/MWh for each trading hour and block of the order with

- presnosťou na dve desatinné miesta v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 0;
- g. minimálna cena je -500 €/MWh a maximálna cena je 3 000 €/MWh. Cena nezahŕňa spotrebnú daň z elektriny a DPH;
 - h. dodržanie vzostupného vývoja cien pre objednávky na predaj a zostupného vývoja cien pre objednávky na nákup.
6. Účastník KT môže odstrániť objednávku pre daný obchodný deň zadáním novej objednávky s nulovými hodnotami vo všetkých Obchodných hodinách prvého bloku.
7. Uzávierka príjmu objednávok pre obchodný deň je o 11:00 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Účastník KT je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí objednávky informovaný v súlade s pravidlami IS OKTE. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, oznámi pri jej vyhlásení čas otvorenia a uzávierky príjmu objednávok pre druhú aukciu.
8. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú registráciu objednávok, môže OKTE, a.s. posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy.
9. OKTE, a.s. si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky denného trhu podľa kapitoly 0.

accuracy to two decimal places in the event that the order removal under para 0 was not applied;

- g. the minimum price shall amount to € -500 per MWh, and the maximum price shall amount to € 3,000 per MWh. The price does not include the excise duty and VAT;
 - h. compliance with the upward price trend for sales orders and the downward price trend for purchase orders.
6. The STM participant may remove its order for a particular trading day by entering a new order with zero values in all trading hours of the first block.
7. The deadline for receipt of orders for the trading day shall be 11:00 of the calendar day preceding the trading day. The STM participant shall be informed about successful acceptance or rejection of its order in accordance with the OKTE IS rules. If OKTE announces a second auction, then upon such an announcement, OKTE shall also announce the time of opening and closing of receipt of orders for the second auction.
8. In the case of any failure of the information systems ensuring the coordination of the organized short-term cross-border electricity market that makes the timely registration impossible, OKTE may postpone the deadline for receipt of orders by the time of failure duration.
9. In the case of technical problems, OKTE shall reserve the right to suspend or cancel the trading day unless the day-ahead market results have been published for a particular day under Section 0.

5.3.2. Párovanie objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu

5.3.2.1. *Príprava objednávok na párovanie*

1. Po uzávierke príjmu objednávok pred začatím procesu párovania sa vykoná opätovná kontrola finančnej zábezpeky objednávok. OKTE, a.s. vyradí objednávku z procesu párovania, ak
 - a. finančný objem objednávky nezodpovedá aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
 - b. finančný objem objednávky prekračuje aktuálny limit na inkasnom účte;
 - c. v systéme zúčtovania odchýlok neexistuje dostatočná výška disponibilného finančného zabezpečenia, ktorá by pokryla diagram, ktorý môže vzniknúť v prípade úspešného spárovania objednávok v maximálnom rozsahu.
2. Účastník KT je o vyradení objednávky informovaný prostredníctvom IS OKTE.
3. Pokiaľ bola objednávka prijatá korektne a následne bol v niektorých z Obchodných hodín obsiahnutých v objednávke vyhlásený stav núdze, platí:
 - a. pokiaľ je stav núdze vyhlásený pred zverejnením výsledkov párovania, sú ceny a množstvá energie v objednávkach v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za nezadané a nie sú zahrnuté do procesu párovania (to platí aj pre objednávky, ktoré obsahujú komplexnú

5.3.2. Matching the Orders Using the Day-Ahead Market Evaluation Algorithm

5.3.2.1. *Preparing the Orders for Matching*

1. After the order receipt deadline and before the beginning of the matching process, the repeated checking of the financial security for orders shall be carried out. OKTE shall exclude any order from the matching process if
 - a. the financial volume of the order does not correspond to the current balance of the STM participant's financial security;
 - b. the financial volume of the order exceeds the current limit of the collection account;
 - c. the imbalance settlement system does not register a sufficient AFS amount covering the profile that may occur if an order is successfully matched to the maximum extent.
2. The STM participant shall be informed about the order exclusion through the OKTE IS.
3. If an order was correctly accepted, and subsequently, a state of emergency was declared in any of the trading hours, then the following provisions shall apply:
 - a. if the state of emergency is declared before the matching results are published, then the energy prices and quantities indicated in the orders for the trading hours for which the state of emergency is declared shall be deemed to be non-entered and shall not be included in the matching process, (this shall also apply to the orders

podmienku - celková akceptácia prvého bloku; to znamená, že tieto objednávky sú zahrnuté do procesu párovania a pre hodiny stavu núdze sa komplexná podmienka neuplatní);

- b. pokiaľ je stav núdze vyhlásený po zverejnení výsledkov párovania, sú ceny obchodných oblastí a pridelené množstvo v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za záväzné a budú predmetom vyhodnotenia.

5.3.2.2. *Vykonanie párovania objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu*

1. Párovanie objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu môže byť organizované v nasledovných režimoch:
 - a. režim koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie slovenskej, českej, maďarskej a rumunskej obchodnej oblasti s využitím definovaných hodnôt ATC,
 - b. režim samostatného párovania, pri ktorom prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.
2. O režime párovania informuje OKTE, a.s. prostredníctvom IS OKTE.
3. Voľba režimu je v kompetencii OKTE, a.s. a závisí od aktuálnej situácie prepojenia slovenskej, českej, maďarskej a rumunskej obchodnej oblasti a prepojenia informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu v príslušných obchodných oblastiach.
4. V prípade technických problémov či z iných dôvodov (napr. vyhlásenie stavu núdze), OKTE, a.s. informuje Účastníka KT prostredníctvom IS OKTE najmä o:

that contain the comprehensive condition – overall acceptance of the first block; this means that these orders are included in the matching process, and the comprehensive condition shall not be applied for the hours of the state of emergency);

- b. if the state of emergency is declared after the matching results are published, the prices of the trading areas and the quantities allocated in the trading hours shall be considered to be binding and shall be subject to evaluation.

5.3.2.2. *Performance of Order Matching Using the Day-Ahead Market Evaluation Algorithm*

1. The matching of orders using the day-ahead market evaluation algorithm can be organized under the following scheme:
 - a. coordinated matching scheme, where there is a common matching of the Slovak, Czech, Hungarian and Rumanian trading areas using the defined ATC values;
 - b. separate matching scheme, where there is a separate matching of the Slovak trading area.
2. OKTE shall notify the matching scheme through the OKTE IS.
3. The scheme selection shall be the OKTE competence and shall depend on the current situation in the interconnection of the Slovak, Czech, Hungarian and Rumanian trading areas and interconnection of the information systems ensuring the coordination of the day-ahead market in relevant trading areas.
4. In the case of technical problems or for any other reasons (e.g. declaration of a state of emergency), OKTE shall particularly notify the STM participant through the OKTE IS of:

- a. režime párovania,
- b. stave v jednotlivých obchodných oblastiach,
- c. zmenách časových uzávierok,
- d. čase zverejnenia výsledkov párovania,
- e. vyhlásení prechodu na záložné riešenie formou tieňovej explicitnej aukcie (tzv. Shadow Auction):

- i. tieňovú explicitnú aukciu na rezerváciu kapacít pre cezhraničný profil SEPS - MAVIR vyhlasuje a koordinuje MAVIR ZRt. (Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság [MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.]),

- ii. tieňovú explicitnú aukciu na rezerváciu kapacít pre cezhraničný profil ČEPS - SEPS vyhlasuje a koordinuje spoločnosť ČEPS, a.s.

5. Proces párovania objednávok algoritmom vyhodnotenia denného trhu je uvedený v Prílohe č. 1.

5.3.3. Vyhodnotenie denného trhu

1. Vyhodnotenie denného trhu sa vykonáva v dvoch časových rovinách.

5.3.3.1. Denné vyhodnotenie denného trhu

1. OKTE, a.s. vykoná denné vyhodnotenie ihneď po spracovaní výsledkov párovania objednávok pre daný obchodný deň. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, vykoná denné vyhodnotenie obchodného dňa v súlade s pravidlami druhej aukcie.

- a. matching scheme;
- b. state in the individual trading areas;
- c. deadline changes;
- d. matching result publication time;
- e. declaration of switch to a backup solution through the shadow explicit auction:

- i. the shadow explicit auction for the reservation of capacities for the SEPS - MAVIR cross-border profile shall be declared and coordinated by MAVIR ZRt. (Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság [MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.]);

- ii. the shadow explicit auction for the reservation of capacities for the ČEPS - SEPS cross-border profile shall be declared and coordinated by ČEPS.

5. The order matching process using the day-ahead evaluation algorithm is described in Appendix 1.

5.3.3. Day-Ahead Market Evaluation

1. The day-ahead market shall be evaluated at two time levels.

5.3.3.1. Daily Evaluation of Day-Ahead Market

1. OKTE shall perform the daily evaluation immediately after processing the results of matching of orders for a particular trading day. If OKTE announces a second auction, OKTE shall perform the daily evaluation of the trading day in accordance with second auction rules.

2. Výsledkom denného vyhodnotenia je stanovenie ceny obchodnej oblasti a výslednej obchodnej pozície Účastníka KT.
3. OKTE, a.s. priradí Prepravcovi množstvo nakúpenej elektriny, ktorú je potrebné vyviezť z obchodnej oblasti a množstvo predanej elektriny, ktorú je potrebné doviesť do obchodnej oblasti.
4. Akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom denného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Účastník KT tieto hodnoty nezaďáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

5.3.3.2. *Mesačné vyhodnotenie denného trhu*

1. OKTE, a.s. vykoná pre každý mesiac najneskôr do ôsmich pracovných dní po ukončení mesiaca mesačné vyhodnotenie denného trhu. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú:
 - a. súhrnné podklady vyhodnotenia denného trhu za celý mesiac,
 - b. opravené hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

5.3.4. **Druhá aukcia**

1. OKTE, a.s. má právo vyhlásiť druhú aukciu v prípade, ak výsledkom párovania objednávok prvej aukcie je aspoň v jednej Obchodnej hodine marginálna cena, ktorá je mimo rozsahu daného dolnou a hornou prahovou hodnotou marginálnej ceny.
2. Dolná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške -150,00 €/MWh a horná prahová hodnota marginálnej ceny je stanovená vo výške 500,00 €/MWh.
3. V prípade vyhlásenia druhej aukcie, OKTE, a.s. nezverejňuje výsledky z prvej aukcie.

2. The daily evaluation shall result in determining the price of the trading area and final trading position of the STM participant.
3. OKTE shall allocate the shipping agent the quantity of purchased electricity to be exported from the trading area and the quantity of sold electricity to be imported to the trading area.
4. Accepted offers / demands of the STM participant realized through the day-ahead market shall be automatically included in the imbalance settlement system, and the STM participant shall not enter such values into the daily profiles within the day-ahead profile registration.

5.3.3.2. *Monthly Evaluation of Day-Ahead Market*

1. For each month, OKTE shall perform the monthly evaluation of the day-ahead market no later than within eight working days from the end of the month. The monthly evaluation shall result in:
 - a. summary inputs of the day-ahead market evaluation for the entire month;
 - b. corrected values that were subject of a complaint.

5.3.4. **Second Auction**

1. OKTE shall have the right to announce the second auction if at least in one trading hour, the matching of orders within the first auction results in the marginal price that is outside the range between the lower and upper threshold of the marginal price.
2. The lower marginal price threshold is defined to amount to € -150.00 per MWh, and the upper marginal price threshold is defined to amount to € 500.00 per MWh.
3. In the event that the second auction is announced, OKTE shall not publish the first auction results.

4. OKTE, a.s. pri vyhlásení druhej aukcie Účastníkom KT oznámi:

- a. čas otvorenia príjmu objednávok pre druhú aukciu,
- b. čas uzávierky príjmu objednávok pre druhú aukciu,
- c. očakávaný čas zverejnenia výsledkov druhej aukcie,
- d. Obchodné hodiny, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia dolnej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
- e. dolnú prahovú hodnotu marginálnej ceny,
- f. Obchodné hodiny, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia hornej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
- g. hornú prahovú hodnotu marginálnej ceny,
- h. obchodné oblasti, v ktorých došlo k prekročeniu prahovej hodnoty.

5. OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu podľa odseku 0 ihneď po kontrole výsledkov párovania.

6. OKTE, a.s. otvorí príjem objednávok pre druhú aukciu na 10 minút.

7. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii, je táto objednávka automaticky platná aj pre druhú aukciu.

4. When announcing the second auction, OKTE shall notify the STM participants of:

- a. time for opening of receipt of orders for the second auction;
- b. time for closing of receipt of orders for the second auction;
- c. expected time of publication of the second auction results;
- d. trading hours for which the second auction is open due to the exceeding of the lower marginal price threshold;
- e. lower marginal price threshold;
- f. trading hours for which the second auction is open due to the exceeding of the upper marginal price threshold;
- g. upper marginal price threshold;
- h. trading areas in which the threshold value was exceeded.

5. OKTE shall announce the second auction under para 0 immediately after checking the matching results.

6. OKTE shall open the receipt of orders for the second auction for 10 minutes.

7. If the STM participant entered an order in the first auction, then such an order shall be automatically valid also for the second auction.

8. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii, môže v tejto objednávke zmeniť množstvo a cenu iba v Obchodných hodinách, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
9. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii, môže túto objednávku zmazať iba v prípade, že táto objednávka obsahuje množstvo a cenu iba v tých Obchodných hodinách, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
10. Účastník KT, ktorý nezadal v prvej aukcii objednávku, môže zadať novú objednávku v druhej aukcii. Objednávka môže obsahovať množstvo a cenu iba v tých Obchodných hodinách, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
11. OKTE, a.s. zverejnení výsledky druhej aukcie ihneď po ich spracovaní.
12. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, pre príslušný obchodný deň budú platiť výsledky druhej aukcie.
13. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu, ktorá znemožní dodržanie uzávierok druhej aukcie, môže OKTE, a.s. posunúť tieto uzávierky o dobu trvania poruchy.

5.3.5. Sprístupnenie vyhodnotenia denného trhu

1. OKTE, a.s. sprístupňuje Účastníkom KT vyhodnotenie denného trhu prostredníctvom IS OKTE.

8. If the STM participant entered an order in the first auction, the STM participant may change the quantity and price in such an order only in the trading hours for which the second auction was announced.
9. If the STM participant entered an order in the first auction, the STM participant may delete such an order only if it includes the quantity and the price only in the trading hours for which the second auction was announced.
10. The STM participant who did not enter any order in the first auction may enter a new order in the second auction. The order may include the quantity and the price only in the trading hours for which the second auction was announced.
11. OKTE shall publish the second auction results immediately after the processing thereof.
12. If OKTE announces the second auction, then the second auction results shall apply for the relevant trading day.
13. In the case of any failure of the information systems ensuring the coordination of the day-ahead market that makes the compliance with the second auction deadlines impossible, OKTE may postpone such deadlines by the time of failure duration.

5.3.5. Making the Day-Ahead Market Evaluation Available

1. OKTE shall make the day-ahead market evaluation available to the STM participants through the OKTE IS.

5.3.5.1. *Sprístupnenie denného vyhodnotenia denného trhu*

1. OKTE, a.s. sprístupňuje denné vyhodnotenie denného trhu Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne do 11:40 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.
2. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok podľa kapitoly 0 odseku 0 sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia denného trhu, môže OKTE, a.s. posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia denného trhu o dobu trvania poruchy. Ak OKTE, a.s. vyhlási druhú aukciu, sprístupní denné vyhodnotenie denného trhu v súlade s pravidlami druhej aukcie.
3. OKTE, a.s. zverejňuje definitívne výsledky vyhodnotenia denného trhu a krivky párovania denného trhu Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE denne najneskôr do 14:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.

5.3.5.2. *Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia denného trhu*

1. OKTE, a.s. sprístupňuje mesačné vyhodnotenie za predchádzajúci kalendárny mesiac Účastníkom KT prostredníctvom IS OKTE každý mesiac najneskôr ôsmy pracovný deň o 16:00 hod.

5.3.5.1. *Making the Daily Evaluation of the Day-Ahead Market Available*

1. OKTE shall make the daily evaluation of the day-ahead market available to the STM participants through the OKTE IS on a daily basis by 11:40 of the calendar day preceding the relevant trading day.
2. In the event that the deadline for receiving the orders under Section 0, para 0 is postponed, then the evaluation result publication time shall also be postponed. In the case of any failure of the information systems ensuring the coordination of the day-ahead market that makes the timely availability of the day-ahead market evaluation results impossible, OKTE may postpone the day-ahead market evaluation result publication time by the time of failure duration. If OKTE announces the second auction, OKTE shall make the daily evaluation of the day-ahead market available in accordance with the second auction rules.
3. OKTE shall publish the final day-ahead market evaluation results and matching curves of the day-ahead market for the STM participants through the OKTE IS on a daily basis no later than 14:30 of the calendar day preceding the relevant trading day.

5.3.5.2. *Making the Monthly Evaluation of the Day-Ahead Market Available*

1. OKTE shall make the monthly evaluation for the preceding month available to the STM participants through the OKTE IS every month no later than 16:00 of the eighth working day.

5.3.5.3. Rozsah sprístupňovaných údajov vyhodnotenia denného trhu

1. Vyhodnotenie denného trhu Účastníka KT obsahuje:
 - a. množstvo nakúpenej a predanej elektriny v MWh s presnosťou na jedno desatinné miesto pre každú Obchodnú hodinu,
 - b. cenu obchodnej oblasti v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú Obchodnú hodinu,
 - c. výšku záväzkov a výšku pohľadávok v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva pridelenj elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou a ceny obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny Účastníka KT za kladnú cenu, nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu.

5.3.6. Zverejňovanie údajov v rámci denného trhu

1. OKTE, a.s. zverejňuje denne do 9:30 hod. prostredníctvom IS OKTE aktuálne hodnoty ATC medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou, medzi slovenskou a maďarskou obchodnou oblasťou a medzi maďarskou a rumunskou obchodnou oblasťou v oboch smeroch samostatne pre každú Obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Hodnoty ATC môžu byť aktualizované do 10:30 hod.

5.3.5.3. Scope of Day-Ahead Market Evaluation Data Made Available

1. The evaluation of the STM participant's day-ahead market shall contain:
 - a. quantities of electricity purchased and sold in MWh with accuracy to one decimal place for each trading hour;
 - b. price of the trading area in €/MWh with accuracy to two decimal places for each trading hour;
 - c. amount payable and amount receivable in € with accuracy to two decimal places that shall be based on the electricity quantity allocated on the organized short-term cross-border electricity market and on the price of the trading area for each trading hour broken down by the subject of performance, structured into the STM participant's electricity purchase at the positive price, STM participant's electricity purchase at the negative price, STM participant's electricity sale at the positive price and STM participant's electricity sale at the negative price.

5.3.6. Data Publication within Day-Ahead Market

1. Every day by 9:30, OKTE shall publish through the OKTE IS, the up-to-date ATC values between the Slovak and Czech trading areas, between the Slovak and Hungarian trading areas and between the Hungarian and Rumanian trading areas in both directions separately for each trading hour for the current trading day. The ATC values may be updated by 10:30.

2. OKTE, a.s. zverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OKTE aktualizovaný zoznam registrovaných Účastníkov KT s uvedením termínu platnosti Zmluvy KT uzatvorenej s Účastníkom KT.
3. OKTE, a.s. uverejňuje denne najneskôr do 14:30 hod. po ukončení registrácie objednávok prostredníctvom IS OKTE pre nasledujúci obchodný deň:
 - a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - c. množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - d. množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - e. rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - f. cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €/MWh,
 - g. agregované krivky nákupu a predaja elektriny ponúkanej a požadovanej v každej Obchodnej hodine vrátane identifikácie úspešne zobchodovaného množstva,
 - h. cenové indexy pre základné, špičkové a mimo špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín ako aritmetický priemer cien príslušných Obchodných hodín pre jednotlivé pásma,

2. Every day by 10:00, OKTE shall publish through the OKTE IS, an updated list of registered STM participants, indicating the term of the STM Agreement concluded with the STM participants.
3. Every day by 14:30 at the latest after the registration of orders is finished through the OKTE IS, OKTE shall publish the following data for the following trading day:
 - a. total electricity purchase quantity offered in each trading hour in MWh;
 - b. total electricity sales quantity demanded in each trading hour in MWh;
 - c. electricity purchase quantity traded successfully in each trading hour in MWh;
 - d. electricity sales quantity traded successfully in each trading hour in MWh;
 - e. difference between the electricity purchase and sales (import/export) quantities traded successfully in each trading hour in MWh;
 - f. electricity price in the trading area for each trading hour in €/MWh;
 - g. aggregate electricity purchase and sales curves for the purchase and sales of electricity offered and demanded in each trading hour, including the identification of the successfully traded quantity;
 - h. price indexes for the base-load, peak and off-peak bands, which shall be determined on the basis of the trading hours as the arithmetic average of prices for the relevant trading hours for the individual bands;

- i. cezhraničné toky medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou, medzi slovenskou a maďarskou obchodnou oblasťou a medzi maďarskou a rumunskou obchodnou oblasťou v oboch smeroch samostatne v každej Obchodnej hodine v MWh.
4. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci súhrnné mesačné správy za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania údajov je:
- a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - c. množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - d. množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - e. rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej Obchodnej hodine v MWh,
 - f. cena elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €/MWh,
 - g. cenové indexy pre základné, špičkové a mimo špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín ako aritmetický priemer cien príslušných Obchodných hodín pre jednotlivé pásma.
5. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15. januára súhrnné ročné správy za predchádzajúci rok. Zverejňované údaje sú identické s údajmi v odseku 0.

- i. cross-border flows between the Slovak and Czech trading areas, between the Slovak and Hungarian trading areas and between the Hungarian and Rumanian trading areas in both directions separately in each trading hour in MWh.
4. No later than the 15th calendar day in the month, OKTE shall publish the monthly summary reports for the preceding month. The subject of the published data shall be as follows:
- a. total electricity purchase quantity offered in each trading hour in MWh;
 - b. total electricity sales quantity demanded in each trading hour in MWh;
 - c. electricity purchase quantity traded successfully in each trading hour in MWh;
 - d. electricity sales quantity traded successfully in each trading hour in MWh;
 - e. difference between the electricity purchase and sales (import/export) quantities traded successfully in each trading hour in MWh;
 - f. electricity price in the trading area for each trading hour in €/MWh;
 - g. price indexes for the base-load, peak and off-peak bands, which shall be determined on the basis of the trading hours as the arithmetic average of prices for the relevant trading hours for the individual bands.
5. No later than 15 January, OKTE shall publish the annual summary reports for the preceding year. The scope of published data shall be the same as the scope of the data set out in para 0.

5.4. Vnútrodenňý trh

5.4.1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenňého trhu

1. V rámci vnútrodenňého trhu sú objednávky prijímané nepretržite a sú postupne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodenňého trhu uvedeným v Prílohe č. 2.
2. Kontrola finančného zabezpečenia prebieha okamžite po zadaní aktívnej objednávky na nákup s kladnou cenou a objednávkou na predaj so zápornou cenou.
3. Začiatok obchodovania elektriny s dodávkou v Obchodných periódach obchodného dňa je o 15:00 kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu.
4. Ukončenie vnútrodenňého obchodovania na každú Obchodnú periódu je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej Obchodnej perióde. Ak sa jedná o blokujúcu objednávku, ukončenie vnútrodenňého obchodovania je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny pre prvú Obchodnú periódu z daného bloku.
5. Počas servisnej odstávky systému nie je možné zadávanie objednávok do IS OKTE. Pri plánovanej odstávke systému sa uzávierka príjmu objednávok pre Obchodné periódny 21 – 24, t. j. 20:00 – 24:00 vykoná naraz v čase o 19:00. Pravidelné odstávky systému prebiehajú podľa pravidiel IS OKTE.

5.4.1.1. Indikácie objednávok

1. Objedávke môže Účastník KT priradiť indikácii pre okamžité párovanie a/alebo nedeliteľnosť objemu:
 - a. IOC (Immediate or Cancel) - objednávka musí byť párovaná okamžite a môže byť zobchodovaná čiastočne, deliteľne.

5.4. Intraday Market

5.4.1. Conditions for Trading on Intraday Market

1. Within the intraday market, the orders shall be received continuously and shall be gradually matched using the intraday market evaluation algorithm specified in Appendix 2.
2. The financial security shall be checked immediately after entering an active purchase order with the positive price and a sales order with the negative price.
3. The trading in electricity to be supplied in the trading periods of the trading day shall start at 15:00 of the calendar day preceding the trading day.
4. The intraday trading for each trading period shall end 60 minutes prior to the beginning of electricity supply in the particular trading hour. In the case of a block order, the intraday trading shall end 60 minutes prior to the beginning of electricity supply for the first trading period from the particular block.
5. During the service outage, it is not possible to enter any order into the OKTE IS. During the system outage, the order receipt closing for the trading periods 21 – 24, i.e. 20:00 – 24:00, shall be performed at one stroke at 19:00. The regular system outages shall take place under the OKTE IS rules.

5.4.1.1. Order Indication

1. The STM participant may assign to the order the following indications for immediate matching and/or volume indivisibility:
 - a. IOC (Immediate or Cancel) – the order must be matched immediately and may be traded partially and divisibly.

- b. FOK (Fill or Kill) - objednávka musí byť párovaná okamžite a môže byť zobchodovaná len úplne, nedeliteľne.
2. Objednávka podľa kapitoly 0, ods. 0, písm. 0 má automaticky priradenú indikáciu pre nedeliteľnosť objemu AON (All or None) a musí byť zobchodovaná len úplne, nedeliteľne.

5.4.1.2. *Typy objednávok*

1. Obchodovanými produktmi sú jednoduché objednávky a blokové objednávky. Objem objednávok sa udáva v MW, cena sa udáva v €/MWh.
2. Jednoduché objednávky sa vzťahujú na 1 Obchodnú periódu. Jednoduché objednávky sú výhradne typu Limit Order.
 - a. Limit Order sa obchoduje za cenu vyššiu alebo rovnú (objednávka na predaj) alebo nižšiu alebo rovnú (objednávka na nákup) ako je nastavená limitná cenová podmienka.
 - b. Účastník KT môže zadať Limit Order s indikácií IOC, FOK, alebo bez indikácie okamžitého párovania.
 - c. Limit Order zadaná bez indikácie okamžitého párovania, ktorá sa okamžite nespáruje, je objemovo deliteľná a čaká na spárovanie až do svojej expirácie.
3. Blokové objednávky je možné zadať len v rámci jedného obchodného dňa a s cenovým limitom. Na každú Obchodnú periódu bloku pripadá rovnaké množstvo elektriny. Blokové objednávky sú:
 - a. Preddefinované bloky:

- b. FOK (Fill or Kill) – the order must be matched immediately and may be traded only fully and divisibly.
2. The order under Section 5.4.1.2, para 0, (0) shall have an automatically assigned AON (All or None) indication for the volume indivisibility and must be traded only fully and indivisibly.

5.4.1.2. *Order Types*

1. The traded products shall include simple order and block orders. The order volume shall be indicated in MW, and the price shall be indicated in €/MWh.
2. The simple order shall relate to one trading period and shall be solely of the Limit Order type.
 - a. The Limit Order shall be traded at the price higher than or equal to (sales order) or at the price lower than or equal to (purchase order) the set limit price condition.
 - b. The STM participant may enter the Limit Order with the IOC, FOK indication or without indicating the immediate matching.
 - c. The Limit Order entered without any immediate matching indication that is not matched immediately, is divisible in terms of volume and waits for matching until its expiration.
3. It is possible to enter the block orders only within one trading day and with the price limit. The same electricity quantity shall fall to each trading period of the block. The block orders shall be as follows:
 - a. Predefined blocks:

- i. Peak Load – Kontinuálna dodávka elektriny v špecifikovanom 12-hodinovom časovom pásme (9 – 20, t. j. 08:00 - 20:00).
 - ii. Base Load – Kontinuálna dodávka elektriny v 24-hodinovom časovom pásme (1 – 24, t. j. 00:00 - 24:00).
 - iii. Off Peak Load – Kontinuálna dodávka elektriny v špecifikovanom 12-hodinovom časovom pásme (1 - 8 a 21 - 24, t. j. 00:00 - 08:00 a 20:00 - 24:00).
 - iv. Účastník KT môže zadať preddefinovaný blok s indikácií IOC, FOK, alebo bez indikácie okamžitého párovania.
- b. Bloky definované Účastníkom KT:
- i. Účastník KT môže zadať vlastný rozsah bloku. Blok definovaný Účastníkom KT môže zahŕňať len celé po sebe nasledujúce Obchodné periódy. Blok definovaný Účastníkom KT má vždy automaticky indikáciu AON a nemá iné indikácie.
 - ii. Jedna Obchodná perióda s indikáciou AON alebo preddefinovaný blok s indikáciou AON sú považované za blok definovaný Účastníkom KT.
4. Jednoduché objednávky sa párujú len s jednoduchými objednávkami. Blokované objednávky sa párujú len s blokovými objednávkami.

- i. Peak Load – continuous electricity supply in the specified 12-hour time band (9 – 20, i.e. 08:00 - 20:00).
 - ii. Base Load – continuous electricity supply in the 24-hour time band (1 – 24, i.e. 00:00 - 24:00).
 - iii. Off-Peak Load – continuous electricity supply in the specified 12-hour time band (1 - 8 and 21 - 24, i.e. 00:00 - 08:00 and 20:00 - 24:00).
 - iv. The STM participant may enter a predefined block with IOC, FOK indication or without any immediate matching indication.
- b. Blocks defined by the STM participant:
- i. The STM participant may enter its own scope of the block. The block defined by the STM participant may only include the whole consecutive trading periods. The block defined by the STM participant shall always automatically bear the AON indication and shall not bear any other indications.
 - ii. One trading period with the AON indication or a predefined block with the AON indication shall be considered to be the block defined by the STM participant.
4. The simple orders shall be matched only with simple orders. The block orders shall be matched only with block orders.

5.4.1.3. Časová platnosť objednávok

1. Exspirácia objednávky je najneskôr 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej Obchodnej perióde.
2. Exspiráciu objednávky môže Účastník KT nastaviť na vybraný čas. To znamená, že objednávka, ktorá nie je spárovaná, neaktívna alebo zrušená, je exspirovaná v čase, ktorý definuje Účastník KT pri zadávaní objednávok. Čas exspirácie však nesmie byť neskôr ako je čas uzávierky obchodovania pre Obchodnú periódu danej objednávky.

5.4.2. Spôsob registrácie objednávok na vnútrodenom trhu

1. Účastník KT môže zadať jednoduchú i blokovú objednávku prostredníctvom IS OKTE nasledovne:
 - a. prostredníctvom formulára pre zadávanie jednotlivých objednávok,
 - b. importom xlsx / CSV / XML súboru,
 - c. prostredníctvom tabuľky pre hromadné zadávanie objednávok.
2. Po zadaní objednávky prebehne automatická kontrola úplnosti a správnosti zadania objednávky, pri ktorej je skontrolované vyplnenie všetkých povinných polí a ich vyplnenie v správnych formátoch. Každá doručená objednávka bude validovaná na:
 - a. dodržanie požadovaného rozlíšenia Obchodnej periódy,
 - b. dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny v Obchodnej perióde objednávky,
 - c. dodržanie minimálneho a maximálneho množstva elektriny v MW pre každú Obchodnú periódu a blok

5.4.1.3. Time Validity of Orders

1. The order expiration shall occur no later than 60 minutes prior to the beginning of electricity supply in a particular trading period.
2. The STM participant may set the order expiration to a selected time. This means that an order that is not matched, is inactive or cancelled shall expire at the time defined by the STM participant when entering the orders. However, the expiration time must not occur sooner than the deadline for trading for the trading period of the particular order.

5.4.2. Method of Order Registration on Intraday Market

1. The STM participant may enter any simple order and block order through the OKTE IS as follows:
 - a. through the form designated for individual order entry;
 - b. through import of an xlsx / CSV / XML file;
 - c. through the spreadsheet designated for bulk order entry.
2. After entering an order, the completeness and correctness of the order entry shall be automatically checked in order to examine the completion of all obligatory boxes in correct formats. Each delivered order shall be validated as to:
 - a. compliance with the required resolution of the trading period;
 - b. compliance with the matched entry of the electricity quantity and price in the order trading period;
 - c. compliance with the minimum and maximum electricity quantities in MW for each trading period and order block

objednávky s presnosťou na jedno desatinné miesto. Minimálne možné množstvo elektriny ponúkanej v danej Obchodnej perióde a bloku je 1 MW a maximálne možné množstvo elektriny ponúkanej v danej Obchodnej perióde a bloku je 99 999 MW,

- d. dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh pre každú Obchodnú periódu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta,
 - e. maximálna cena za MWh je 9999,99 €,
 - f. minimálna cena za MWh je -9999,99 €.
3. Účastník KT môže objednávku deaktivovať (resp. aktivovať) a zrušiť. Ostatné zmeny nie sú povolené. V prípade nutnosti vykonania iných zmien objednávky je potrebné objednávku zrušiť a zadať novú.

5.4.3. Párovanie objednávok v rámci vnútrodeného trhu

1. Proces párovania objednávok algoritmom vyhodnotenia vnútrodeného trhu je uvedený v Prílohe č. 2.

5.4.4. Vyhodnotenie a sprístupnenie vyhodnotenia vnútrodeného trhu

- 1. Vyhodnotenie vnútrodeného trhu prebieha priebežne.
- 2. OKTE, a.s. sprístupňuje Účastníkom KT vyhodnotenie vnútrodeného trhu prostredníctvom IS OKTE.
- 3. Vyhodnotenie vnútrodeného trhu je prístupné pre všetky uzavreté periódny pre aktuálny deň, ako aj spätne za predchádzajúce dni.
- 4. Vyhodnotenie vnútrodeného trhu pre vybraný deň zobrazuje pre každú Obchodnú periódu tieto údaje:

with accuracy to one decimal place. The minimum possible electricity quantity offered in a particular trading period and block shall be 1 MW and the maximum possible electricity quantity offered in a particular trading period and block shall be 99,999 MW;

- d. compliance with the maximum and minimum price in €/MWh for each trading period and block with accuracy to two decimal places;
 - e. the maximum price for MWh shall amount to € 9,999.99;
 - f. the minimum price for MWh shall amount to € -9,999.99.
3. The STM participant may deactivate (or activate) and cancel its order. Other changes are not allowed. If any other changes are to be made in the order, it is necessary to cancel the order and enter a new one.

5.4.3. Matching of Orders within Intraday Market

1. The order matching process using the intraday evaluation algorithm is described in Appendix 2.

5.4.4. Intraday Market Evaluation and Making the Intraday Market Evaluation Available

- 1. The intraday market shall be evaluated continuously.
- 2. OKTE shall make the intraday market evaluation available to the STM participants through the OKTE IS.
- 3. The intraday market evaluation shall be available for all closed periods of the current day, as well as retroactively for the preceding days.
- 4. The intraday market evaluation for a selected day shall display the following data for each trading period:

- a. priemer cien všetkých spárovaných objednávok vážený ich množstvom,
 - b. objem všetkých spárovaných objednávok,
 - c. priemer cien spárovaných jednoduchých objednávok vážený ich množstvom,
 - d. objem spárovaných jednoduchých objednávok.
5. Spárované objednávky Účastníka KT realizované prostredníctvom vnútrodeného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Účastník KT tieto hodnoty nezašle do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

**5.4.4.1. Rozsah sprístupňovaných údajov
vyhodnotenia vnútrodeného trhu pre
Účastníka KT**

1. Vyhodnotenie vnútrodeného trhu Účastníka KT obsahuje:
- a. množstvo nakúpenej alebo predanej elektriny v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta pre každú spárovanú objednávku,
 - b. cenu nakúpenej alebo predanej elektriny v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú spárovanú objednávku,
 - c. výšku záväzkov a výšku pohľadávok v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva a ceny elektriny zobchodovanej na vnútrodenom trhu pre každú spárovanú objednávku v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny Účastníka KT za kladnú cenu, nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, predaj elektriny Účastníka KT za

- a. average of the prices of all matched orders weighted by their quantity;
 - b. volume of all matched orders;
 - c. average of the prices of matched simple orders weighted by their quantity;
 - d. volume of matched simple orders.
5. The matched orders of the STM participant realized through the intraday market shall be automatically included in the imbalance settlement system, and the STM participant shall not enter such values into the daily profiles within the day-ahead profile registration.

**5.4.4.1. Scope of the Intraday Market Evaluation Data
Made Available to the STM Participant**

1. The STM participant's intraday market evaluation shall contain:
- a. quantity of electricity purchased or sold in MWh with accuracy to three decimal places for each matched order;
 - b. price of electricity purchased or sold in €/MWh with accuracy to two decimal places for each matched order;
 - c. amount payable and amount receivable in € with accuracy to two decimal places, that shall be based on the quantity and price of electricity traded on the intraday market for each matched order, broken down by the subject of performance, structured into the STM participant's electricity purchase at the positive price, STM participant's electricity purchase at the negative price, STM participant's electricity sale at the positive

kladnú cenu a predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu.

5.4.5. Zverejňovanie údajov v rámci vnútrodnenného trhu

1. OKTE, a.s., uverejňuje na svojom webovom sídle denne:

- a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej perióde v MWh,
- b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej perióde v MWh,
- c. množstvo nákupu elektriny zobchodované v každej Obchodnej perióde v MWh,
- d. množstvo predaja elektriny zobchodované v každej Obchodnej perióde v MWh,
- e. rozdiel množstva nákupu elektriny a predaja elektriny zobchodovaného v každej Obchodnej perióde v MWh,
- f. priemernú cenu elektriny pre každú Obchodnú periódu v €/MWh,
- g. cenové indexy za predchádzajúci deň pre Base Load, Peak Load a Off Peak Load, ktoré sa stanovujú ako objemovo vážený priemer cien jednotlivých spárovaných jednoduchých objednávok pre Obchodné periódny predchádzajúceho dňa prislúchajúcich jednotlivým pásmam a spárovaných preddefinovaných blokov pre jednotlivé pásma,
- h. priemer cien všetkých spárovaných objednávok v každej Obchodnej perióde vážený ich množstvom,
- i. objem všetkých spárovaných objednávok v každej Obchodnej perióde,

price and STM participant's electricity sale at the negative price.

5.4.5. Data Publication within Intraday Market

1. Every day at its website, OKTE shall publish the following data:

- a. total electricity purchase quantity offered in each trading period in MWh;
- b. total electricity sales quantity demanded in each trading period in MWh;
- c. total electricity purchase quantity traded in each trading period in MWh;
- d. total electricity sales quantity traded in each trading period in MWh;
- e. difference between the electricity purchase and sales quantities traded in each trading period in MWh;
- f. average electricity price in €/MWh for each trading period;
- g. price indexes for the preceding day for Base Load, Peak Load and Off-Peak Load, which shall be determined as the volume-weighted average of prices of individual matched simple orders for the trading periods of the preceding day belonging to the individual bands, and of matched predefined blocks for the individual bands;
- h. average of the prices of all matched orders in each trading period weighted by their quantity;
- i. volume of all matched orders in each trading period;

- j. priemer cien spárovaných jednoduchých objednávok v každej Obchodnej perióde vážený ich množstvom,
 - k. objem spárovaných jednoduchých objednávok v každej Obchodnej perióde.
2. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci na webovom sídle súhrnné mesačné správy za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania údajov je:
- a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej perióde v MWh,
 - b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej perióde v MWh,
 - c. množstvo nákupu elektriny zobchodované v každej Obchodnej perióde v MWh,
 - d. množstvo predaja elektriny zobchodované v každej Obchodnej perióde v MWh,
 - e. rozdiel množstva nákupu elektriny a predaja elektriny zobchodovaného v každej Obchodnej perióde v MWh,
 - f. priemerná cena elektriny pre každú Obchodnú periódu v €/MWh,
 - g. cenové indexy pre Base Load, Peak Load a Off Peak Load, ktoré sa stanovujú ako objemovo vážený priemer cien jednotlivých spárovaných jednoduchých objednávok pre Obchodné periódny predchádzajúceho mesiaca prislúchajúcich jednotlivým pásmam a spárovaných preddefinovaných blokov pre jednotlivé pásma,

- j. average of the prices of matched simple orders in each trading period weighted by their quantity;
 - k. volume of the matched simple orders in each trading period.
2. No later than the 15th calendar day of the month, OKTE shall publish the monthly summary reports for the preceding month at its website. The published data shall include the following:
- a. total electricity purchase quantity offered in each trading period in MWh;
 - b. total electricity sales quantity demanded in each trading period in MWh;
 - c. total electricity purchase quantity traded in each trading period in MWh;
 - d. total electricity sales quantity traded in each trading period in MWh;
 - e. difference between the electricity purchase and sales quantities traded in each trading period in MWh;
 - f. average electricity price in €/MWh for each trading period;
 - g. price indexes for Base Load, Peak Load and Off-Peak Load, which shall be determined as the volume-weighted average of prices of individual matched simple orders for the trading periods of the preceding month belonging to the individual bands, and of matched predefined blocks for the individual bands;

h. priemer cien všetkých spárovaných objednávok v každej Obchodnej perióde vážený ich množstvom, i. objem všetkých spárovaných objednávok v každej Obchodnej perióde, j. priemer cien spárovaných jednoduchých objednávok v každej Obchodnej perióde vážený ich množstvom, k. objem spárovaných jednoduchých objednávok v každej Obchodnej perióde. 3. OKTE, a.s. uverejňuje najneskôr do 15. januára na webovom sídle súhrnné ročné správy za predchádzajúci rok. Predmetom zverejňovania údajov je: a. celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej Obchodnej perióde v MWh, b. celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej Obchodnej perióde v MWh, c. množstvo nákupu elektriny zobchodované v každej Obchodnej perióde v MWh, d. množstvo predaja elektriny zobchodované v každej Obchodnej perióde v MWh, e. rozdiel množstva nákupu elektriny a predaja elektriny zobchodovaného v každej Obchodnej perióde v MWh, f. priemerná cena elektriny pre každú Obchodnú periódu v €/MWh, g. cenové indexy pre Base Load, Peak Load a Off Peak Load, ktoré sa stanovujú ako objemovo vážený priemer cien jednotlivých spárovaných jednoduchých objednávok pre Obchodné periódym predchádzajúceho	h. average of the prices of all matched orders in each trading period weighted by their quantity; i. volume of all matched orders in each trading period; j. average of the prices of matched simple orders in each trading period weighted by their quantity; k. volume of the matched simple orders in each trading period. 3. No later than 15 January, OKTE shall publish the annual summary reports for the preceding year at its website. The published data shall include the following: a. total electricity purchase quantity offered in each trading period in MWh; b. total electricity sales quantity demanded in each trading period in MWh; c. total electricity purchase quantity traded in each trading period in MWh; d. total electricity sales quantity traded in each trading period in MWh; e. difference between the electricity purchase and sales quantities traded in each trading period in MWh; f. average electricity price in €/MWh for each trading period; g. price indexes for Base Load, Peak Load and Off-Peak Load, which shall be determined as the volume-weighted average of prices of individual matched simple orders for the trading periods of the preceding year belonging to the

roka prislúchajúci jednotlivým pásmam a spárovaných preddefinovaných blokov pre jednotlivé pásma,

- h. priemer cien všetkých spárovaných objednávok v každej Obchodnej perióde vážený ich množstvom,
- i. objem všetkých spárovaných objednávok v každej Obchodnej perióde,
- j. priemer cien spárovaných jednoduchých objednávok v každej Obchodnej perióde vážený ich množstvom,
- k. objem spárovaných jednoduchých objednávok v každej Obchodnej perióde.

5.5. Cenové podmienky

1. Cena za činnosti OKTE, a.s. poskytované Účastníkovi KT je stanovená v súlade s príslušným Rozhodnutím ÚRSO v nasledovnej štruktúre:
 - a. ročná fixná platba za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre Subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
 - b. tarifa za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, za elektrinu nakúpenú a predanú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
2. Cena elektriny zobchodovanej Účastníkom KT na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou je výsledkom procesu párovania objednávok podľa Prílohy č. 1 a podľa Prílohy č. 2.

individual bands, and of matched predefined blocks for the individual bands;

- h. average of the prices of all matched orders in each trading period weighted by their quantity;
- i. volume of all matched orders in each trading period;
- j. average of the prices of matched simple orders in each trading period weighted by their quantity;
- k. volume of the matched simple orders in each trading period.

5.5. Price Conditions

1. The price for the OKTE services provided to the STM participant shall be determined in accordance with the applicable RONI decision in the following structure:
 - a. annual fixed payment for organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market for the Subject of Settlement that is a participant in the organized short-term cross-border electricity market;
 - b. tariff for organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market, and for electricity purchased and sold on the organized short-term cross-border electricity market.
2. The price of electricity traded by the STM participant on the organized short-term cross-border electricity market shall result from the order matching process under Appendices 1 and 2 hereto.

5.6. Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Za účelom vysporiadania uzatvorených obchodov s elektrinou na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou je Účastník KT povinný zriadiť Oprávnenie na SEPA B2B inkaso k jeho bankovému účtu v prospech bankového účtu OKTE, a.s. s neobmedzeným limitom výšky inkasa.
2. Účastník KT je povinný zabezpečiť, aby na jeho bankovom účte bol primeraný objem finančných prostriedkov pre zrealizovanie inkasného príkazu, zodpovedajúci predpokladanému finančnému objemu obchodov.
3. V prípade, že Účastník KT neodovzdá zriadené Oprávnenie na B2B SEPA inkaso v prospech OKTE, a.s., Účastník KT nebude zaregistrovaný v systéme IS OKTE pre obchodovanie na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
4. OKTE, a.s. vystaví faktúry za činnosti spojené s organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:
 - a. za ročnú fixnú platbu v súlade s platným Rozhodnutím ÚRSO:
 - i. faktúru za prvý kalendárny rok účinnosti Zmluvy KT. Do 5 pracovných dní po doručení podpísanej Zmluvy KT OKTE, a.s. vystaví zálohovú faktúru, sprístupní ju Účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE. OKTE, a.s. po prijatí

5.6. Invoicing Conditions and Payment Conditions and Terms

1. In order to settle any trade transactions concluded on the organized short-term cross-border electricity market, the STM participant shall be obliged to establish an authorization for SEPA B2B collection from its bank account for the benefit of the OKTE bank account with no collection amount limit.
2. The STM participant shall be obliged to ensure that its bank account contains a reasonable amount of funds for the execution of a collection order, corresponding to the expected financial volume of trade transactions.
3. In the event that the STM participant fails to deliver any established authorization for B2B SEPA collection for the benefit of OKTE, the STM participant shall not be registered in the OKTE IS for trading on the organized short-term cross-border electricity market.
4. OKTE shall issue invoices for its activities associated with organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market:
 - a. for the annual fixed payment in accordance with the applicable RONI decision:
 - i. an invoice for the first calendar year of the STM Agreement effectiveness. No later than within 5 working days after receipt of the signed STM Agreement, OKTE shall issue an advance payment invoice, shall make it available to the STM participant in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement. The advance payment

platby vyhotoví v prospech Účastníka KT faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju Účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT.

invoice shall be due within 5 working days from the date on which it is made available to the STM participant in the OKTE IS. After having received the payment, OKTE shall issue an invoice for the benefit of the STM participant under the applicable legal regulations, shall make it available to the STM participant in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement;

ii. zálohovú faktúru za každý nasledujúci rok po prvom roku účinnosti Zmluvy KT najneskôr 8 pracovných dní pred koncom kalendárneho roka predchádzajúceho roku, na ktorý sa ročná fixná platba vzťahuje, za podmienky, že bolo vydané platné Rozhodnutie URSO pre obdobie, za ktoré sa zálohová faktúra vystavuje. Účastník KT je povinný uhradiť zálohovú faktúru tak, aby platba bola pripísaná na účet OKTE, a.s. najneskôr tri dni pred koncom kalendárneho roka predchádzajúceho roku, na ktorý sa ročná fixná platba vzťahuje. Zadávanie objednávok za rok, na ktorý sa ročná fixná platba vzťahuje, bude Účastníkovi KT umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet OKTE, a.s., ak sú splnené aj ďalšie podmienky, a to najmä podľa čl. XII odseku 1 Zmluvy KT. OKTE, a.s. sprístupní zálohovú faktúru Účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č.1 Zmluvy KT. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE. OKTE, a.s. po prijatí platby vyhotoví v prospech Účastníka KT faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju Účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT,

ii. an advance payment invoice for each following year after the first year of the STM Agreement effectiveness, no later than 8 working days prior to the end of the calendar year preceding the year to which the annual fixed payment applies on condition that a valid RONI decision was issued for the period for which the advance payment invoice shall be issued. The STM participant shall be obliged to pay the advance payment invoice so that the payment shall be credited to the OKTE account no later than three days prior to the end of the calendar year preceding the year for which the annual fixed payment applies. The STM participant shall be allowed to enter orders for the year for which the annual fixed payment applies within 3 working days after the payment is credited to the OKTE account provided that other conditions are also complied with, including, but not limited, those under Article XII, Section 1 of the STM Agreement. OKTE shall make the advance payment invoice available to the STM participant in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement. The advance payment invoice shall be due within 5 working days after the date on which it is made available to the STM participant in the OKTE IS. After having received the payment, OKTE shall issue an invoice for the benefit of the STM participant under the applicable legal regulations, shall make it

- b. faktúru na základe tarify za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za elektrinu nakúpenú a predanú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou Účastníkom KT. OKTE, a.s. vystaví túto faktúru najneskôr do 15. dňa od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. OKTE, a.s. sprístupní faktúru Účastníkovi KT v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT. Splatnosť faktúry na základe tarify uvedenej v článku 0 odseku 0 písm. 0 je 5 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE.
5. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry za činnosti spojené s organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
6. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu OKTE, a.s.

5.6.1. Denné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. Denné zúčtovanie pre denný trh uskutoční OKTE, a.s. do 24:00 hod. dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné vyhodnotenie. Pre sviatky a dni

available to the STM participant in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement;

- b. an invoice based on the tariff for organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market for electricity purchased and sold by the STM participant on the organized short-term cross-border electricity market. OKTE shall issue such an invoice no later than the 15th day after the tax liability under the VAT Act arises. OKTE shall make the invoice available to the STM participant in the OKTE IS, and at the same time, OKTE shall send it by e-mail to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement. The invoice based on the tariff specified in Section 5.5, para 0, (0) shall be due within 5 calendar days after the date on which it is made available to the STM participant in the OKTE IS.
5. If the absolute value of the amount to be paid under the issued invoice for the activities associated with organizing and evaluating the organized short-term cross-border electricity market does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded in the invoice to € 0.00.
6. If the invoice due date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the OKTE account.

5.6.1. Daily Settlement and Clearing of Executed Trade Transactions

1. The daily settlement for the day-ahead market shall be performed by OKTE by 24:00 of the day for which the daily evaluation shall take

pracovného pokoja sa uskutoční do 24:00 hod. prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni pracovného pokoja.

2. Denné zúčtovanie pre vnútrodenný trh uskutoční OKTE, a.s. do 24:00 hod. pracovného dňa nasledujúceho po obchodnom dni, za ktorý sa uskutočňuje vyhodnotenie vnútrodenného trhu.
3. V prípade poruchy je OKTE, a.s. oprávnený posunúť uskutočnenie denného zúčtovania o dobu trvania poruchy.
4. Výsledkom denného zúčtovania je vystavenie dennej confirmácie OKTE, a.s. za denný trh a vnútrodenný trh podľa ods. 0 a 0, ktorú OKTE, a.s. sprístupní Účastníkovi KT v IS OKTE a odošle ju e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT.
5. Zmluvné strany budú započítavať pohľadávky a záväzky z denného vyhodnotenia za denný trh a vnútrodenný trh podľa ods. 0 a 0 vždy za jednotlivý obchodný deň v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny Účastníka KT za kladnú cenu, nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu. Výsledkom vysporiadania salda denného vyhodnotenia (pohľadávky/záväzky) organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou medzi OKTE, a.s. a Účastníkom KT je vystavenie platobných príkazov alebo inkasných príkazov, pričom:
 - a. termín splatnosti inkasného príkazu OKTE, a.s. za denné zúčtovanie podľa salda denného vyhodnotenia (záväzky Účastníka KT prevyšujú jeho pohľadávky) bude stanovený na druhý pracovný deň od dátumu vystavenia confirmácie. V prípade zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s. bude splatnosť inkasných príkazov

place. For public holidays and days of rest, it shall be performed by 24:00 of the first working day following the day of rest.

2. The daily settlement for the intraday market shall be performed by OKTE by 24:00 of the working day following the trading day for which the intraday market evaluation shall take place.
3. In the case of any failure, OKTE shall be entitled to postpone the performance of daily settlement by the time of failure duration.
4. The daily settlement shall result in OKTE issuing the daily confirmation for the day-ahead market and intraday market under para 0 and 0, which shall be made by OKTE available to the STM participant in the OKTE IS and shall be e-mailed by OKTE to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement.
5. The parties shall set off their receivables and payables from the daily evaluation of the day-ahead market and intraday market under para 0 and 0 at all times for an individual trading day broken down by the subject of performance, structured into the STM participant's electricity purchase at the positive price, STM participant's electricity purchase at the negative price, STM participant's electricity sale at the positive price and STM participant's electricity sale at the negative price. The settlement of the daily evaluation balance (receivables / payables) of the organized short-term cross-border electricity market between OKTE and STM participants shall result in issuing the payment orders or collection orders, where:
 - a. the due date of the OKTE collection order for the daily settlement according to the daily evaluation balance, (the STM participant's payables exceed the STM participant's receivables) shall be set to the second working day after the confirmation issuance date. In the case of any failure of communication with the OKTE bank, the collection

automaticky posunutá na deň nasledujúci po dni splatnosti.

- b. termín splatnosti platobného príkazu OKTE, a.s., za denné zúčtovanie podľa salda denného vyhodnotenia (pohľadávky Účastníka KT prevyšujú jeho záväzky) bude stanovený na piaty pracovný deň po skončení dňa, za ktorý sa uskutočňuje vysporiadanie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou OKTE, a.s., kedy splatnosť platobných príkazov bude automaticky posunutá na šiesty pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje vyhodnotenie.
- c. OKTE, a.s. je oprávnený prerušiť, resp. ukončiť započítavanie pohľadávok a záväzkov z denného vyhodnotenia, o tejto skutočnosti informuje Účastníkov KT v systéme IS OKTE najneskôr 7 dní pred takýmto rozhodnutím.

5.6.2. Mesačné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. V prípade plnení - predaj elektriny od OKTE, a.s. za kladné ceny a nákup elektriny zo strany OKTE, a.s. za záporné ceny, ktoré sú dodané Účastníkovi KT, OKTE, a.s. vystaví pre každý predmet plnenia samostatné vyúčtovacie faktúry a do 9. pracovného dňa po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúry vystavujú, ich sprístupní Účastníkovi KT v IS OKTE a zašle ich e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT. Splatnosť faktúry je štyri pracovné dni odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií. Ak sa v prípade Účastníka KT uplatňuje spotrebná daň z elektriny, bude vo vyúčtovacej faktúre

order due date shall be postponed to the day following the due date;

- b. the due date of the OKTE payment order for the daily settlement according to the daily evaluation balance (the STM participant's receivables exceed the STM participant's payables) shall be set to the fifth working day after the end of the day for which the settlement shall take place, except for any failure of communication with the OKTE bank, when the payment order due date shall be automatically postponed to the sixth working day after the end of the trading day for which the settlement shall take place;
- c. OKTE shall be entitled to suspend or terminate the offsetting of receivables and payables from the daily evaluation. OKTE shall notify the STM participants of any such fact in the OKTE IS no later than 7 days prior to such a decision.

5.6.2. Monthly Settlement and Clearing of Executed Trade Transactions

1. In the case of performance consisting in the sale of electricity from OKTE at positive prices and purchase of electricity by OKTE at negative prices, which performance is provided to the STM participant, OKTE shall issue separate final settlement invoices for each subject of performance, and by the 9th working day after the end of the month for which the invoices shall be issued, OKTE shall make them available to the STM participant in the OKTE IS and shall send them by e-mail to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement. The invoice maturity period shall be four working days after the date on which it is made available to the STM participant in the OKTE IS. The payments made on the basis of the

OKTE, a.s. za predaj elektriny Účastníkovi KT za kladnú cenu vysporiadaná spotrebná daň z elektriny aj za predaj elektriny Účastníkovi KT za zápornú cenu.

2. V prípade plnení - predaj elektriny od Účastníka KT za kladné ceny a nákup elektriny zo strany Účastníka KT za záporné ceny, ktoré sú dodané OKTE, a.s., OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Účastníka KT vyúčtovacie faktúry. OKTE, a.s. sprístupní vyúčtovaciu faktúru Účastníkovi trhu v IS OKTE a zašle ju e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií. Splatnosť faktúry je štyri pracovné dni odo dňa jej sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE.
3. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov s elektrinou na dennom trhu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 € a platobný, resp. inkasný príkaz sa nevystaví.
4. OKTE, a.s. vystaví vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 kalendárnych dní po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje, a to aj v prípade, že čiastka vyplývajúca z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov s elektrinou bude mať hodnotu 0,00 €.

daily confirmations shall be deducted in the final settlement invoices. If in the case of the STM participant, excise duty on electricity is applied, the OKTE final settlement invoice for the electricity sale to the STM participant at the positive price shall also settle the excise duty on the electricity sale to the STM participant at the negative price.

2. In the case of performance consisting in the sale of electricity from the STM participant at positive prices and purchase of electricity by the STM participant at negative prices, which performance is provided to OKTE, OKTE shall issue, in the name and on the account of the STM participant, the final settlement invoices. OKTE shall make the final settlement invoice available to the STM participant in the OKTE IS and shall send it by e-mail to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement no later than within 15 days after the tax liability under the VAT Act arises. The payments made on the basis of the daily confirmations shall be deducted in the final settlement invoices. The invoice maturity period shall be four working days after the date on which it is made available to the STM participant in the OKTE IS.
3. If the absolute value of the amount to be paid on the basis of the daily or monthly settlement of electricity trade transactions on the organized short-term cross-border electricity market does not exceed € 0.10, then the amount to be paid shall be rounded in the invoice to € 0.00, and no payment order or collection order shall be issued
4. OKTE shall issue the final settlement invoice no later than within 15 calendar days after the end of the month for which the invoice shall be issued, and all that even in the case that the amount arising from the daily or monthly settlement of electricity trade transactions equals 0.00 €.

5. OKTE, a.s. uvedie na každej faktúre, ktorú vystaví v zmysle odsekov 0 a 0, číslo objednávky, ktoré bude Účastníkovi KT pridelené v mesiaci, kedy začne obchodovať na KT.
6. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu veriteľa. V prípade, že deň splatnosti faktúry prípadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň.
7. V prípade platieb zo zahraničia v prospech OKTE, a.s. uhradí všetky poplatky spojené s platbou Účastník KT.
8. Faktúry za služby, u ktorých v kapitole 0 nie je uvedená doba splatnosti, sú splatné do 14 kalendárnych dní odo dňa ich sprístupnenia Účastníkovi KT v IS OKTE alebo ich odoslania e-mailom na adresu Účastníka KT uvedenú v Prílohe č. 1 Zmluvy KT.
9. OKTE, a.s. pripočíta k cene elektriny (pri predaji/nákupе elektriny) DPH a spotrebnú daň z elektriny podľa príslušných platných právnych predpisov v SR.
10. Cena za servisný zásah operátorom do IS OKTE v dôsledku chyby na strane Účastníka KT je vo výške 300 €. K cene za servisný zásah bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.
11. Faktúry vystavované Účastníkom KT voči OKTE, a.s. vyhotovuje v mene a na účet Účastníka KT OKTE, a.s. na základe Zmluvy KT.

5.7. Postup pri reklamáciách

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať problémy pri prijíme alebo poskytovaní údajov a výsledky organizovaného krátkodobého

5. In each invoice issued by OKTE within the meaning of para 0 and 0, OKTE shall indicate the order number which shall be assigned to the STM participant in the month in which the STM participant starts trading on the STM.
6. The invoice shall be deemed to have been paid upon crediting of the invoiced amount to the creditor's account. In the event that the invoice due date falls on Saturday, Sunday or public holiday, the due date shall be deemed to be the next working day.
7. In the case of payments from abroad for the benefit of OKTE, all payment-related fees shall be paid by the STM participant.
8. The invoices for services for which the due date is not specified in Section 0 shall be due within 14 calendar days after the date on which they are made available to the STM participant in the OKTE IS or on which they are e-mailed to the STM participant's address specified in Appendix 1 to the STM Agreement.
9. OKTE shall add the VAT and excise duty on electricity to the electricity price (in the electricity sale / purchase) under the applicable legal regulations of the Slovak Republic.
10. The price for service intervention by the operator in the OKTE IS due to a mistake made on the side of the STM participant shall amount to € 300. The VAT shall be added to the price for service intervention within the meaning of the applicable legal regulations.
11. The invoices issued by the STM participant to OKTE shall be drawn up by OKTE in the name and on the account of the STM participant pursuant to the STM Agreement.

5.7. Complaint Procedure

1. The STM participant may lodge a complaint with OKTE about problems in the receipt or provision of data and results of the

cezhraničného trhu s elektrinou v zmysle zúčtovania, fakturácie a vysporiadania.

2. Reklamáciu Účastník KT zadáva výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:

- a. reklamované obdobie,
- b. identifikáciu zadávateľa reklamácie,
- c. predmet reklamácie:
 - i. príjem údajov (oznámenie o problémoch pri zadávaní objednávky alebo nesúhlas s príčinou uvedenou ako dôvod neplatnosti objednávky),
 - ii. poskytovanie údajov (oznámenie o problémoch pri zobrazovaní údajov objednávok, stavu finančného zabezpečenia, platieb na depozitnom účte alebo pri exportovaní údajov do súboru),
 - iii. výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie)
- d. denné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v dennom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
- e. mesačné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v mesačnom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
- f. opis reklamácie:

organized short-term cross-border electricity market within the meaning of settlement, invoicing and clearing.

2. The STM participant shall enter a complaint solely through the secured access to the OKTE IS. The complaint must contain the following basic data:

- a. period of the complaint;
- b. identification of the party lodging the complaint;
- c. subject of the complaint:
 - i. data receipt (notice of problems in entering an order or disagreement with the cause indicated as a ground for invalidity of an order);
 - ii. data provision (notice of problems in displaying the data of orders, financial security deposit account balance, payments on the deposit account or in exporting data into a file);
 - iii. results of the organized short-term cross-border electricity market (settlement, invoicing, clearing);
- d. daily results – disagreement with the data provided within the daily settlement, including the invoicing and payments;
- e. monthly results – disagreement with the data provided within the monthly settlement, including the invoicing and payments;
- f. description of the complaint:

- i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov Účastníka KT,
 - ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné výpočty Účastníka KT, výpisy z databáz a logov a pod.).
- 3. Rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené.
- 4. Reklamácie je možné zadávať len do uzávierky príjmu reklamácií v závislosti od ich typu.

5.7.1. Reklamácia príjmu údajov

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať príjem údajov na dennom trhu najneskôr 15 minút pred uzávierkou príjmu objednávok pre príslušný obchodný deň. OKTE, a.s. je povinný túto reklamáciu vybaviť bezodkladne. Príjem údajov na vnútrodenom trhu nie je predmetom reklamácie.

5.7.2. Reklamácia denného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať denné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie) najneskôr do 5 pracovných dní od denného vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti v rámci denného trhu, výsledná cena obchodu v rámci vnútrodeného trhu a pridelené množstvo.

- i. disputed data and its correct value under the STM participant's input documents;
 - ii. specification of evidence that the complaint is based on (STM participant's own calculations, extracts from databases and logs, etc.).
- 3. The difference arising from the complaint procedure means a separate performance which shall be billed in the taxation period in which the complaint procedure was closed.
- 4. Complaints may only be entered by the deadline for receipt of complaints depending on their type.

5.7.1. Complaint about Data Receipt

1. The STM participant may lodge with OKTE a complaint about receipt of data on the day-ahead market no later than 15 minutes prior to the deadline for receipt of orders for a particular trading day. OKTE shall be obliged to settle such a complaint promptly. The receipt of data on the intraday market shall not be subject of any complaint.

5.7.2. Complaint about Daily Evaluation

1. The STM participant may lodge with OKTE a complaint about daily results of the organized short-term cross-border electricity market (settlement, invoicing, clearing) no later than within 5 working days from the daily evaluation of the organized short-term cross-border electricity market. The following items cannot be subject of any such complaint: price of the trading area within the day-ahead market, final price of the trade transaction within the intraday market and allocated quantity.

5.7.3.Reklamácia mesačného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u OKTE, a.s. reklamovať mesačné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie) najneskôr do 3 mesiacov od mesačného vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti v rámci denného trhu, výsledná cena obchodu v rámci vnútrodennej trhu a pridelené množstvo.

5.7.4.Zadávanie reklamácie

1. Reklamáciu Účastník KT zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný Účastníkom KT na webovom sídle, a v zmysle pravidiel IS OKTE.

5.8. Riešenie sporov

1. Účastník KT, ako aj OKTE, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy KT urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu, budú obidve zmluvné strany postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.
2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení v prílohe Zmluvy KT ako „splnomocnenci pre komunikáciu“.

5.7.3. Complaint about Monthly Evaluation

1. The STM participant may lodge with OKTE a complaint about the monthly results of the organized short-term cross-border electricity market (settlement, invoicing, clearing) no later than within 3 months from the monthly evaluation of the organized short-term cross-border electricity market. The following items cannot be subject of any such complaint: price of the trading area within the day-ahead market, final price of the trade transaction within the intraday market and allocated quantity.

5.7.4. Entering the Complaints

1. The complaint shall be entered by the STM participant using the web form that is available to the STM participants at the website under the OKTE IS rules.

5.8. Dispute Resolution

1. The STM participant, as well as OKTE shall make all efforts to amicably settle any disputes arising from the STM Agreement. However, if a dispute arises, both parties shall proceed so as to exactly describe the situation and create a necessary time frame for providing necessary documents.
2. Any disputed issues shall be discussed by authorized representatives of both parties designated in the Appendix to the STM Agreement as the “authorized representatives for communication”.

3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom.
 4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle OKTE, a.s.
 5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy KT. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia a časť, ktorá zostáva spornou.
 6. Zástupcovia zmluvných strán, oprávnení k podpisu Zmluvy KT, sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 10-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
3. A party that has raised a claim shall be obliged to invite the other party in writing to resolve the dispute, while describing the dispute, quantifying the claim amount or defining its requirement, and submitting the evidence that the claim is based on. Such an invitation shall be delivered to the authorized representative of the other party for communication in person or by registered letter.
 4. The authorized representatives of both parties for communication shall be obliged to hold discussions at an agreed date and place. If no agreement is reached about the meeting date or place, the meeting shall be held at 10:00 of the seventh working day from receipt of the invitation at the OKTE registered office.
 5. At the meeting, the authorized representatives shall discuss the subject of the invitation, and minutes of the meeting must be taken in writing with a proposed resolution. If an agreement is reached on the proposed resolution of the disputed issue to the full extent, the meeting minutes shall be signed by the authorized persons of both parties and shall be submitted for comments and approval to the statutory representatives of both parties or the persons authorized to sign the STM Agreement. If an agreement is reached on the proposed resolution regarding only a part of the disputed issue, the meeting minutes shall exactly specify the part for which the agreement on resolution was reached and the part that continues to be disputed.
 6. The representatives of the parties authorized to sign the STM Agreement shall make comments on the proposed resolution of disputed issues no later than within 10 working days from the meeting minutes drawing-up date and shall send their written statement on the proposed resolution to the other party.

7. Ak nedôjde do 2 mesiacov od doručenia výzvy na riešenie sporných vecí k urovnaniu sporu, môže Účastník KT alebo OKTE, a.s. podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

6 TRANSPARENTNOSŤ NA VEĽKOOBCHODNÝCH TRHOCH S ELEKTRINOU A ZÁKAZ ZNEUŽÍVANIA A MANIPULÁCIE TRHU S ELEKTRINOU

1. OKTE, a.s. podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou (Ú. v. EÚ L 326, 8.12.2011 - ďalej len „Nariadenie REMIT“) dodržiava pravidlá, ktorými sa zakazujú praktiky predstavujúce zneužívanie trhu s elektrinou a ovplyvňujúce veľkoobchodné trhy s elektrinou, a vykonáva činnosti v súlade s pravidlami uplatňovanými na finančných trhoch a s riadnym fungovaním týchto veľkoobchodných trhov s elektrinou, pričom sa zohľadňujú ich špecifické vlastnosti. Medzi tieto trhy s elektrinou patrí aj organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou, ktorý organizuje a vyhodnocuje OKTE, a.s.
2. Obchodovanie na základe dôverných informácií v zmysle Nariadenia REMIT je na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou neprípustné.
3. Účastníci KT sú povinní svoje objednávky (ponuku/dopyt) na obchodovanie na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou registrovať do IS OKTE, a.s. v súlade so zásadami poctivého obchodného styku a zásadami nediskriminácie a rovnakého prístupu k trhu s elektrinou. Akýkoľvek spôsob manipulácie trhu s elektrinou alebo snaha o manipuláciu trhu s elektrinou v zmysle Nariadenia REMIT sú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktorý organizuje a vyhodnocuje OKTE, a.s., neprípustné.

7. If the dispute is not settled within two months after receipt of the invitation to resolve disputed issues, the STM participant or OKTE may file a lawsuit with the court having jurisdiction, and shall notify the other party thereof in writing.

6 TRANSPARENCY ON WHOLESALE ELECTRICITY MARKETS AND PROHIBITION OF ABUSE AND MANIPULATION OF ELECTRICITY MARKET

1. According to the Regulation No. 1227/2011 of the European Parliament and of the Council (EU) on wholesale energy market integrity and transparency (Official Journal of the European Union, L 326/1, 8 December 2011 - hereinafter referred to as the “REMIT Regulation”), OKTE complies with the rules prohibiting practices constituting abuse of the electricity market and affecting the wholesale electricity markets, and performs activities in accordance with the rules applicable in financial markets and the proper functioning of those wholesale electricity markets whilst taking into account their specific characteristics. The organized short-term cross-border electricity market organized and evaluated by OKTE also ranks among such markets.
2. Trading based on inside information within the meaning of the REMIT Regulation is inadmissible on the organized short-term cross-border electricity market.
3. The STM participants shall be obliged to register their orders (offers/demands) to trade on the organized short-term cross-border electricity market in the OKTE IS in accordance with the principles of fair trade, non-discrimination, and equal access to the electricity market. Any kind of manipulation of the electricity market or attempted manipulation of the electricity market within the meaning of the REMIT Regulation are inadmissible on the organized short-term cross-border electricity market organized and evaluated by OKTE.

6.1. Základné princípy

1. OKTE, a.s. je subjekt registrovaný ACER na poskytovanie služieb oznamovania obchodných údajov spĺňajúci technické a organizačné požiadavky na oznamovanie údajov v zmysle Nariadenia REMIT a v zmysle vykonávacieho nariadenia REMIT.
2. OKTE, a.s. umožňuje dotknutým účastníkom trhu plniť oznamovacie povinnosti voči ACER v zmysle Nariadenia REMIT a Vykonávacieho nariadenia REMIT prostredníctvom IS OKTE.
3. Prístup do IS OKTE pre dotknutých účastníkov trhu s elektrinou a trhu s plynom za účelom plnenia si oznamovacích povinností voči ACER v zmysle Nariadenia REMIT a Vykonávacieho nariadenia REMIT umožní OKTE, a.s. po uzatvorení Zmluvy REMIT.

6.2. Podmienky uzatvorenia Zmluvy REMIT

1. Zmluva REMIT sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou alebo účastníkom trhu s plynom (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Návrh Zmluvy REMIT a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sú vyžadované pri uzatvorení Zmluvy REMIT.
2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom účastníkovi trhu podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy REMIT Žiadateľ/ účastník trhu, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy REMIT.

6.1. Basic Principles

1. OKTE is an entity registered by the ACER for providing the services of reporting commercial data complying with the technical and organizational requirements for the data reporting within the meaning of the REMIT Regulation and within the meaning of the REMIT Implementing Regulation.
2. OKTE enables the market participants concerned to fulfil the reporting obligation towards the ACER within the meaning of the REMIT Regulation and within the meaning of the REMIT Implementing Regulation through the OKTE IS.
3. OKTE shall enable the electricity market participants concerned and the gas market participants concerned to have access to the OKTE IS for the purposes of fulfilling the reporting obligations towards the ACER within the meaning of the REMIT Regulation and REMIT Implementing Regulation after the REMIT Agreement is concluded.

6.2. Conditions for Concluding the REMIT Agreement

1. The REMIT Agreement shall be concluded by and between OKTE on one side and the electricity market participant or the gas market participant (hereinafter referred to as the “Applicant”) on the other side. The draft REMIT Agreement and the procedure for concluding the REMIT Agreement are published at the OKTE website and contain all obligatory data and a list of attachments that are required for the REMIT Agreement conclusion.
2. In the case of a new Applicant or a change of the data on the existing market participant, the suggestion for concluding the REMIT Agreement shall be made by the Applicant / market participant no later

3. OKTE, a.s. podáva podnet na uzatvorenie novej Zmluvy REMIT alebo dodatku k Zmluve REMIT s existujúcim účastníkom trhu v prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy alebo Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.
4. Zmluva REMIT musí mať písomnú formu.
5. Zmluva REMIT uzatvorená s účastníkom trhu obsahuje najmä:
 - a. identifikačné údaje zmluvných strán;
 - b. dobu trvania Zmluvy REMIT, podmienky odstúpenia od Zmluvy REMIT;
 - c. práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce im z poskytovania údajov zo strany účastníka trhu pre výkon oznamovania údajov podľa Nariadenia REMIT a podľa Vykonávacieho nariadenia REMIT;
 - d. zodpovednosť zmluvných strán pri poskytovaní údajov podľa písm. c) tohto článku Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.;
 - e. cenové podmienky;
 - f. fakturačné podmienky a podmienky úhrady záväzkov;
 - g. spôsob riešenia sporov;
 - h. poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií;
 - i. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy REMIT;

than 30 working days prior to the expected REMIT Agreement effectiveness date.

3. OKTE shall make the suggestion for concluding a new REMIT Agreement or an amendment to the REMIT Agreement with the existing market participant in the case of a change of the commercial conditions that arises from a change of the legislation or OKTE Operational Code.
4. REMIT Agreement must be made in writing.
5. REMIT Agreement concluded with the market participant shall particularly contain:
 - a. identification data of the parties;
 - b. term of the REMIT Agreement, conditions for withdrawal from the REMIT Agreement;
 - c. rights and obligations of the parties arising from the market participant providing data for the data reporting under the REMIT Regulation and REMIT Implementing Regulation;
 - d. parties' responsibilities in providing the data under para (c) of this Section of the OKTE Operational Code;
 - e. price conditions;
 - f. invoicing conditions and conditions for the payment of obligations;
 - g. dispute resolution method;
 - h. instructions about the place, method and terms for lodging complaints;
 - i. conditions for the REMIT Agreement effectiveness;

j. účinnosť Zmluvy REMIT;

k. zoznam príloh.

6. Po uzatvorení Zmluvy REMIT a po splnení podmienok uvedených v Zmluve REMIT a podmienok uvedených v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s. je OKTE, a.s. povinný zaregistrovať účastníka trhu v IS OKTE a umožniť mu prístup do IS OKTE za podmienok uvedených v Zmluve REMIT.
7. OKTE, a.s. zriadi pre účastníka trhu zabezpečený prístup do IS OKTE a účastník trhu sa zaväzuje používať tento zabezpečený prístup v súlade s používateľskou príručkou uverejnenou na webovom sídle OKTE, a.s.
8. Podmienkou zabezpečeného prístupu je používanie platného certifikátu vystaveného akceptovanou certifikačnou autoritou, ktorých zoznam je uverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. spolu s návodom na zriadenie a používanie certifikátu.

7 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

7.1. Komunikácia

1. Komunikácia medzi OKTE, a.s. a Účastníkom trhu prebieha písomne, elektronickou komunikáciou, a vo výnimočných prípadoch telefonicky, pričom sú zohľadnené nasledujúce podmienky a postupy:
 - a. písomne - písomnou formou komunikácie sa rozumie doručenie písomných dokumentov osobne, kuriérom, poštou alebo doporučenou poštou, doručuje sa na adresu sídla OKTE, a.s. ak nie je v príslušnej zmluve

j. REMIT Agreement effectiveness;

k. list of attachments.

6. After the REMIT Agreement is concluded and the conditions set out in the REMIT Agreement and the conditions set out in the OKTE Operational Code are met, OKTE shall be obliged to register the market participant in the OKTE IS and allow the market participant to have access to the OKTE IS under the conditions set out in the REMIT Agreement.
7. OKTE shall establish a secured access to the OKTE IS for the market participant, and the market participant undertakes to use such a secured access in accordance with the user manual published at the OKTE website.
8. The secured access shall be conditioned by using the valid certificate issued by an accepted certification authority, and the list of the certification authorities is published at the OKTE website together with the instructions for establishing and using the certificate.

7 FINAL PROVISIONS

7.1. Communication

1. The communication between OKTE and the market participant shall take place in writing, through electronic communication and in exceptional cases, by telephone, where the following conditions and procedures shall be observed:
 - a. in writing – the written form of communication means the delivery of written documents in person, by courier, mail or registered mail to the address of the OKTE registered office, unless a relevant agreement or the website

alebo na webovom sídle uvedená iná adresa pre doručovanie písomných dokumentov; na obálke musí byť uvedený typ dokumentu (napríklad „Žiadosť o prehodnotenie.“, „Doplnenie údajov o .“, a pod.);

- b. elektronickou komunikáciou, elektronickou poštou - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na server OKTE, a.s., pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera OKTE, a.s., alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre OKTE, a.s.; správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, predmet správy a kontaktné údaje odosielajúceho. Správy, ktoré majú charakter právneho úkonu, musia byť elektronicky podpísané digitálnym certifikátom v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky alebo Európskej únie; štandardy pre elektronickú komunikáciu zverejňuje OKTE, a.s. na webovom sídle;
- c. elektronickou komunikáciou, vloženíím do IS OKTE, a.s. - prijatie údajov musí byť potvrdené hlásením v informačnom systéme; údaje sú doručené OKTE, a.s. okamihom ich prijatia na server OKTE, a.s., pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera OKTE, a.s., alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre OKTE, a.s.; údaje sú platne prevzaté zo strany OKTE, a.s. iba ak ich prijatie bolo potvrdené správou pre odosielateľa v IS OKTE, a.s.; OKTE, a.s. nie je zodpovedný za akékoľvek poruchy medzi zariadením Účastníka trhu a serverom OKTE, a.s.; OKTE, a.s. tiež nie je zodpovedný za neprijatie údajov či správy, ak nebol

indicates another address for delivering written documents; the envelope must bear the indication of the document type (for example, the “Request for Reconsideration”, “Additional Data”, etc.);

- b. through electronic communication, by e-mail – the messages received by e-mail shall be deemed to have been delivered at the time of their receipt by the OKTE server, where the evidence thereof shall be a log statement of the relevant OKTE server or of the server of the provider of Internet services to OKTE; the message must contain the identification of the sender, subject of the message and sender's contact data. The messages that have the nature of a legal act must be electronically signed using the digital certificate in accordance with the applicable legislation of the Slovak Republic or European Union; the standards for electronic communication shall be published by OKTE at its website;
- c. through electronic communication, by entry into the OKTE IS – the data receipt must be confirmed by a message in the information system; any data shall be deemed to have been delivered to OKTE at the time of their receipt by the OKTE server, where the evidence thereof shall be a log statement of the relevant OKTE server or of the server of the provider of Internet services to OKTE; the data shall be validly accepted by OKTE only if their receipt was confirmed by the message to the sender in the OKTE IS; OKTE shall not be responsible for any failures between the market participant's equipment and the OKTE server; OKTE is not responsible either for any non-acceptance of data or a message if the message

dodržaný formát správy v súlade s pravidlami prevádzky príslušného informačného systému;

- d. telefonicky - telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach OKTE, a.s., ktoré sú zverejnené na webovom sídle, alebo ktoré sú stanovené v zmluvách medzi Užívateľmi a OKTE, a.s.; OKTE, a.s. ako aj Účastník trhu s elektrinou majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; OKTE, a.s. nezodpovedá za prijatie údajov, informácií alebo správ, ak boli odovzdané telefonicky na iné ako určené telefónne čísla; telefonické odovzdávanie údajov je používané iba vo výnimočných prípadoch zlyhania informačných systémov, spojenia alebo komunikácie prostredníctvom elektronickej pošty; ak sa nejedná o takúto mimoriadnu situáciu spôsobenú na strane OKTE, a.s., OKTE, a.s. má právo z naliehavých dôvodov odložiť prijatie rozsiahlych údajov odovzdávaných telefonicky, pričom nenesie zodpovednosť za včasné prevzatie údajov v zmysle uzávierky príjmov údajov podľa Prevádzkového poriadku.

- 2. Pre komunikáciu medzi OKTE, a.s. a zmluvnými partnermi sú v každej zmluve ustanovené splnomocnené osoby pre komunikáciu pre jednotlivé úlohy. Tieto splnomocnené osoby sú oprávnené komunikovať v príslušnej veci menom OKTE, a.s. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, splnomocnené osoby pre komunikáciu nemajú právo uzatvárať menom OKTE, a.s. akékoľvek zmluvy, alebo meniť už uzatvorené zmluvy. Akékoľvek prerokovanie zmeny zmluvy splnomocnenou osobou pre komunikáciu je iba návrhom na zmenu zmluvy a podlieha odsúhlaseniu štatutárnych orgánov spoločnosti alebo nimi splnomocnených osôb.

format in accordance with the Operational Code of the relevant information system was not adhered to;

- d. by telephone – the telephone communication shall only take place at the OKTE telephone numbers published at the website or specified in the agreement between the market participants and OKTE; OKTE, as well we the market participant, shall have the right to record any and all calls on these lines; call recordings shall be used as evidence in the case of disputes; OKTE shall not be responsible for receiving data, information or messages that were delivered by telephone to any telephone number other than those specified; the telephone delivery of data shall only be used exceptionally in the case of failure of information systems, connection or communication through e-mail; unless such an extraordinary situation is caused by OKTE, then for urgent reasons, OKTE shall have the right to postpone the receipt of extensive data delivered by telephone and shall not bear any responsibility for the timely acceptance of data within the meaning of the data receipt deadline under the Operational Code.

- 2. For the communication between OKTE and contracting parties, each agreement shall specify the authorized representatives for communication for individual tasks. Such authorized representatives shall be entitled to communicate with respect to the relevant matter on behalf of OKTE. Unless expressly provided in the agreement otherwise, the authorized representatives for communication shall not have the right to conclude on behalf of OKTE any agreements or change any of the already concluded agreements. Any change discussed by the authorized representatives for communication shall only be a proposal for the change to the agreement and shall be

3. V prípade spoločných rokovaní musia byť platné závery z rokovaní obsiahnuté v zápise z rokovaní podpísanom zúčastnenými stranami.

7.2. Predchádzanie škodám, okolnosti vylučujúce zodpovednosť

9. Zmluvné strany venujú zvýšenú pozornosť predchádzaniu škodám, a hlavne všeobecnej prevencii vzniku škôd podľa platných predpisov. Zmluvná strana, ktorá porušuje svoju povinnosť, alebo ktorá s prihliadnutím ku všetkým okolnostiam má vedieť, že poruší svoju povinnosť zo zmluvy, je povinná oznámiť druhej strane povahu prekážky, ktorá jej bráni alebo bude brániť v plnení povinností a o jej dôsledkoch. Správa musí byť podaná bez zbytočného odkladu potom, ako sa povinná zmluvná strana o prekážke dozvedela, alebo potom, ako sa pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Právo na náhradu škody sa riadi ustanoveniami Obchodného zákonníka a nasledujúcimi dojednaniami strán.
10. Zmluvná strana je oprávnená požadovať náhradu škody, ktorá bola spôsobená porušením povinnosti druhou zmluvnou stranou. Pokiaľ bola škoda spôsobená porušením povinnosti, na ktoré sa vzťahuje zmluvná pokuta, je poškodená strana oprávnená požadovať náhradu škody vo výške presahujúcej už uhradenú zmluvnú pokutu.
11. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie zmluvných povinností, a to v prípadoch a za podmienok, kedy toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle Právneho poriadku SR.
12. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť sa považuje prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle od vôle povinnej strany a bráni

subject to approval by the statutory bodies of the companies or persons authorized by them.

3. In the case of common discussions, the drawn conclusions must be contained in the meeting minutes signed by the parties that attended the meeting.

7.2. Damage Prevention, Circumstances Excluding the Liability

9. The parties shall pay close attention to the damage prevention, and in particular, general prevention of damage occurrence according to the applicable regulations. A party that breaches its obligation or that is supposed to know, considering all circumstances, that it will breach its obligation under the agreement, shall be obliged to notify the other party of (i) the nature of the obstacle that prevents or will prevent it from the fulfilment of its obligations and (ii) the consequences thereof. Such a notice must be given without undue delay after the obligated party learned or could learn about the obstacle when exercising due care. The right to damages shall be regulated by the provisions of the Commercial Code and subsequent agreements of the parties.
10. The party shall be entitled to claim damages caused by the other party breaching its obligations. If the damage was caused by the breach of obligations to which the contractual penalty shall apply, then the injured party shall be entitled to claim damages in an amount exceeding the already paid contractual penalty.
11. The parties shall be relieved of liability for a partial or full failure to fulfil the contractual obligations in the cases and on condition that such a failure results from circumstances excluding the liability within the meaning of the laws of the Slovak Republic.
12. The circumstance excluding the liability shall be considered to be an obstacle occurring after the conclusion of an agreement

jej v splnení jej povinnosti, ak nemožno rozumne predpokladať, že by povinná strana túto prekážku alebo jej následky odvrátila alebo prekonala, a ďalej, že by v čase vzniku záväzku túto prekážku predvídala. (ide najmä o havárie prenosových a rozvodných zariadení, mimoriadne preťaženie vedenia spôsobené neočakávanými fyzikálnymi tokmi cez PS, zničenie alebo rozsiahle poškodenie prenosových a rozvodných zariadení živelnou udalosťou, teroristickým útokom a pod.). Zodpovednosť nevylučuje prekážka, ktorá vznikla až v čase, keď povinná strana bola v omeškaní s plnením svojej povinnosti, alebo vznikla z jej hospodárskych pomerov. Účinky vylučujúce zodpovednosť sú obmedzené iba na dobu, dokiaľ trvá prekážka, s ktorou sú tieto účinky spojené.

13. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží strana odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť druhej strane vierohodné dôkazy o takejto skutočnosti.
14. Ak sa strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

7.3. Účinnosť

Tento Prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 1. apríla 2016.

independently of the will of the obligated party and preventing the obligated party from performing its obligations, unless it can be reasonably assumed that the obligated party would avert or overcome any such obstacle or its consequences, and furthermore, that it would predict any such obstacle at the time when its obligation arose, (in particular, this shall include breakdowns of the transmission and distribution facilities, extraordinary congestion of the lines caused by unexpected physical flows through the transmission system, destruction of or extensive damage to the transmission and distribution facilities due to natural disaster, act of terrorism etc.). Liability shall not be excluded by an obstacle that only arose (i) at the time when the obligated party was delayed in fulfilling its obligation or (ii) out of economic conditions of the obligated party. The effects excluding the liability shall only be limited to the duration of the obstacle with which such effects are associated.

13. The party affected by the circumstances excluding its liability shall be obliged to promptly notify the other party in writing thereof and shall invite the other party to discussions. Upon request, the party referring to the circumstances excluding its liability shall submit the other party credible evidence of such a fact.
14. Unless the parties agree otherwise, they shall continue to fulfil their obligations under the agreement after the circumstances excluding the liability have arisen, as far as it is reasonably possible, and shall seek other alternative means for the performance of the agreement which will not be prevented by the circumstances excluding the liability.

7.3. Effectiveness

This Operational Code shall become effective on 1 April 2016.

**Algoritmus vyhodnotenia
denného trhu - proces párovania
objednávok**

**Day-Ahead Market Evaluation
Algorithm –
Order Matching Process**

Algoritmus vyhodnotenia denného trhu pre režim koordinovaného párovania slovenskej, českej, maďarskej a rumunskej obchodnej oblasti

Účelom algoritmu vyhodnotenia denného trhu (ďalej len „algoritmus vyhodnotenia DT“) je párovanie objednávok na nákup a objednávok na predaj elektriny na dennom trhu pre všetky obchodné hodiny jedného obchodného dňa v rámci slovenskej, českej, maďarskej a rumunskej obchodnej oblasti, pričom sa zohľadňujú sieťové obmedzenia a obmedzenia trhu s elektrinou.

Cieľom algoritmu vyhodnotenia DT je dosiahnuť najvyššiu hodnotu koeficientu spoločenského prospechu (KSP), ktorá je súčtom celkového výnosu na strane účastníka trhu so zaregistrovanými objednávkami na nákup, celkového výnosu na strane účastníka trhu so zaregistrovanými objednávkami na predaj a celkového výnosu profilov v danej obchodnej oblasti.

1. Vstupom pre algoritmus vyhodnotenia DT je zoznam platných objednávok na nákup a predaj elektriny pre daný obchodný deň, ktoré sú transformované do podoby spracovateľnej algoritmom:
 - 1.1. Objednávky bez nedeliteľnej alebo komplexnej podmienky sú agregované do kriviek ponuky a dopytu.
 - 1.2. Ak objednávka na predaj má pre prvý blok objednávky nastavenú podmienku nedeliteľnosti, je tento blok transformovaný na blokovú objednávku, t. j. objemovo nedeliteľnú objednávku na predaj. Takto je zabezpečené, že tento blok bude zobchodovaný buď v plnom rozsahu, alebo vôbec. Zvyšné bloky objednávky na predaj v danej obchodnej

Day-Ahead Market Evaluation Algorithm for the Scheme of Coordinated Matching of the Slovak, Czech, Hungarian and Rumanian Trading Areas

The day-ahead market evaluation algorithm (hereinafter referred to as the “DAM evaluation algorithm”) aims at matching the electricity purchase orders and the electricity sales orders on the day-ahead market for all trading hours of one trading day within the Slovak, Czech, Hungarian and Rumanian trading areas, while taking into account network limitations and electricity market limitations.

The DAM evaluation algorithm aims at reaching the highest value of the social benefit coefficient (“SBC”), which is the sum of the total revenues on the side of the market participant with the registered purchase orders, total revenues on the side of the market participant with the registered sales orders and total revenue of the profiles in a particular trading area.

1. The input for the DAM evaluation algorithm shall consist of the list of valid electricity purchase and sales orders for a particular trading day, where such orders shall be transformed into a shape that can be processed by the algorithm:
 - 1.1. The orders without any indivisible or comprehensive condition shall be aggregated into the offer and demand curves.
 - 1.2. If the indivisibility condition is set for the first block of the sales order, then such a block shall be transformed into the block order, i.e. into the volume-indivisible sales order. This shall ensure that this block is traded either to the full extent or not at all. The remaining blocks of the sales order in a particular trading hour shall be included in the aggregated offer curve with the

hodine sú začlenené do agregovanej krivky ponuky s možnosťou krátenia ich množstva v procese párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj).

1.3. Každá objednávka na predaj s komplexnou podmienkou je transformovaná na blokovoú objednávku z hodnôt uvedených v prvom bloku objednávky a na sadu linkovaných blokov z hodnôt uvedených vo zvyšných blokoch objednávky, t. j. časovo nedeliteľnú objednávku na predaj. Tieto linkované bloky sú naviazané na blokovoú objednávku a počas párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj) môže dôjsť ku kráteniu množstva. Takto sa zabezpečí, aby objednávke na predaj s komplexnou podmienkou bolo pridelené minimálne také množstvo, ktoré bolo uvedené v prvom bloku pre každú obchodnú hodinu, alebo žiadne množstvo.

2. V prvom kroku algoritmus vyhodnotenia DT hľadá riešenie, ktoré nezohľadňuje nedeliteľné a komplexné podmienky objednávok a ku každej objednávke sa pristupuje tak, že jej množstvo môže byť krátené. Ak táto fáza algoritmu vyhodnotenia DT vedie k nájdeniu platného riešenia s tým, že je splnená podmienka aj pre všetky blokovoé objednávky (buď pridelené celé požadované množstvo, alebo žiadne), je toto riešenie optimálne s najvyššou možnou hodnotou KSP a algoritmus vyhodnotenia DT je ukončený.

Pri spracovaní vyhodnotenia objednávok, ktoré nezohľadňuje nedeliteľné a komplexné podmienky objednávok, sa uplatňujú nasledovné kritériá:

2.1. Objedávke na predaj v danej obchodnej hodine je pridelené plné množstvo v prípade, ak marginálna cena je vyššia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,

possibility of reducing their quantities when matching the demands (for purchase) and offers (for sale).

1.3. Each sales order with the comprehensive condition shall be transformed into the block order from the values set out in the first block of the order and into the set of linked blocks from the values set out in the remaining blocks of the order, i.e. into the time-indivisible sales order. Such linked blocks shall be linked to the block order, and during the matching of demands (for purchase) and offers (for sale), the quantities may be reduced. This shall ensure that the sales order with the comprehensive condition is allocated at least the quantity that was indicated in the first block for each trading hour or no quantity at all.

2. In the first step, the DAM evaluation algorithm shall seek a solution that does not take into account any indivisible or comprehensive conditions of the orders, and each order shall be approached as if its quantity could be reduced. If this phase of the DAM evaluation algorithm leads to finding a valid solution, where the condition is also fulfilled for all block orders (either the whole demanded quantity is allocated or no quantity is allocated), this solution shall be optimum with the highest possible SBC value and the DAM evaluation algorithm shall be terminated.

When processing the evaluation of orders that does not take into account any indivisible or comprehensive conditions of the orders, the following criteria shall apply:

2.1. The sales order in a particular trading hour shall be allocated the full quantity in the event that the marginal price is higher than the price of the order for the particular trading hour;

- 2.2. Objednávke na nákup v danej obchodnej hodine je pridelené plné množstvo v prípade, ak marginálna cena je nižšia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,
- 2.3. Objednávke na predaj v danej obchodnej hodine nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, ak marginálna cena je nižšia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,
- 2.4. Objednávke na nákup v danej obchodnej hodine nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, ak marginálna cena je vyššia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,
- 2.5. Objednávke (na nákup aj na predaj) v danej obchodnej hodine môže byť krátené množstvo v prípade, ak marginálna cena sa rovná cene objednávky pre danú obchodnú hodinu,
- 2.6. Objednávke (na nákup aj na predaj) v danej obchodnej hodine nemôže byť pridelené množstvo väčšie ako bolo zadané pri registrácii objednávky pre danú obchodnú hodinu.

Algoritmus vyhodnotenia DT pre objednávky bez obmedzujúcich podmienok sa riadi nasledovnými pravidlami:

- Keď je cena ponuky nižšia ako marginálna cena a cena dopytu vyššia ako marginálna cena, každá objednávka je akceptovaná v plnom rozsahu,
- Keď je cena ponuky vyššia ako marginálna cena a cena dopytu nižšia ako marginálna cena, každá objednávka je zamietnutá v plnom rozsahu,
- Keď je cena ponuky alebo dopytu rovná marginálnej cene, každá objednávka je akceptovaná buď v plnom rozsahu, alebo len čiastočne.

- 2.2. The purchase order in a particular trading hour shall be allocated the full quantity in the event that the marginal price is lower than the price of the order for the particular trading hour;
- 2.3. The sales order in a particular trading hour shall be allocated no quantity in the event that the marginal price is lower than the price of the order for the particular trading hour;
- 2.4. The purchase order in a particular trading hour shall be allocated no quantity in the event that the marginal price is higher than the price of the order for the particular trading hour;
- 2.5. The quantity of the purchase order, as well as the quantity of the sales order in a particular trading hour may be reduced in the event that the marginal price equals the price of the order for the particular trading hour;
- 2.6. The quantity allocated to the purchase order, as well as to the sales order, in a particular trading hour may not be higher than the quantity entered during the order registration for the particular trading hour.

The DAM evaluation algorithm for orders without any limiting conditions shall comply with the following rules:

- If the offer price is lower than the marginal price and the demand price is higher than the marginal price, each order shall be accepted to the full extent;
- If the offer price is higher than the marginal price and the demand price is lower than the marginal price, each order shall be rejected to the full extent;
- If the offer price or the demand price equals the marginal price, then each order shall be accepted either to the full extent or only partially.

3. Ak sa v predchádzajúcom kroku nepodarilo nájsť platné riešenie, znamená to, že niektoré blokové objednávky majú pridelenú iba časť požadovaného množstva. Toto riešenie je prehlásené za čiastočné a slúži ako základ pre hľadanie optimálne platného riešenia. Generuje sa nové čiastočné riešenie, ktoré hľadá kombináciu pre zobchodovanie blokových objednávok, kde niektoré objednávky budú akceptované a niektoré zamietnuté v plnom rozsahu, pričom sa zohľadňuje hodnota KSP.

Pri spracovaní vyhodnotenia objednávok, ktoré zohľadňuje nedeliteľné a komplexné podmienky objednávok, sa uplatňujú nasledovné kritériá:

- 3.1. Blokova objednávka na predaj je zamietnutá v plnom rozsahu, ak vážený priemer cien objednávky pre príslušné obchodné hodiny je vyšší ako marginálna cena aspoň v jednej príslušnej obchodnej hodine,
- 3.2. Blokova objednávka na predaj je akceptovaná v plnom rozsahu, ak je jej možné prideliť množstvo v požadovanom rozsahu pre každú obchodnú hodinu.
4. Ak sa našlo nové platné riešenie a jeho hodnota KSP je menšia ako hodnota KSP predchádzajúceho riešenia, tak je toto nové riešenie zamietnuté a prechádza sa na ďalšiu fázu vyhodnotenia. Ak je hodnota KSP vyššia, prechádza sa na zistenie cien, ktoré sú kompatibilné s týmto riešením, obmedzeniami trhu a sieťovými obmedzeniami:
 - 4.1. Ak také ceny existujú, algoritmus vyhodnotenia DT našiel platné riešenie. Ak je toto riešenie lepšie ako dovtedy nájdené, je toto riešenie prehlásené za optimálne s najvyššou možnou hodnotou KSP.

3. If the preceding step has not found any valid solution, it means that some block orders are allocated only a part of the demanded quantity. Such a solution shall be declared to be partial and shall serve as a basis for seeking an optimally valid solution. A new partial solution shall be generated to seek a combination for trading the block orders, where some orders will be accepted and some orders will be rejected to the full extent, and the SBC value shall be taken into account.

When performing the evaluation of orders that takes into account indivisible and comprehensive conditions of the orders, the following criteria shall apply:

- 3.1. The sales block order shall be rejected to the full extent if the weighted average of the order prices for the relevant trading hours is higher than the marginal price at least in one relevant trading hour;
- 3.2. The sales block order shall be accepted to the full extent if it can be allocated the quantity to the demanded extent for each trading hour.
4. If a new valid solution has been found and its SBC value is smaller than the SBC value of the preceding solution, then such a new solution shall be rejected and the next phase of the evaluation shall begin. If the SBC value is higher, then it is necessary to proceed to the determination of prices that are compatible with this solution, market limitations and network limitations:
 - 4.1. If there are such prices, the DAM evaluation algorithm has found a valid solution. If such a solution is better than the one identified previously, then such a new solution shall be declared to be optimum with the highest possible SBC value.

4.2. Ak také ceny neexistujú, je vytvorený nový krok s transformovaným problémom obsahujúcim dodatočné obmedzenia za účelom vyradenia tohto neplatného riešenia.

5. Ak algoritmus vyhodnotenia DT preskúmal všetky možné riešenia, tak našiel optimálne riešenie s najvyššou možnou hodnotou KSP. Algoritmus vyhodnotenia DT však môže skončiť aj pri dosiahnutí časového limitu určeného na výpočet. V tomto prípade je výstupom algoritmu vyhodnotenia DT dovedy nájdené optimálne riešenie s najvyššou hodnotou KSP.
6. V rámci sieťových obmedzení algoritmus vyhodnotenia DT prihliada na pridelené hodnoty ATC (denná prenosová kapacita pre Market Coupling) na jednotlivých cezhraničných profiloch. Cezhraničný profil tvorí súbor vedení, ktoré na hranici prepájajú dve susedné prenosové sústavy. Hodnota vypočítaného cezhraničného toku nemôže presiahnuť pridelenú hodnotu ATC.

Pri výpočte zobchodovaného cezhraničného množstva na jednotlivých cezhraničných profiloch môže dôjsť k nevyváženému stavu z dôvodu zaokrúhlenia hodnôt cezhraničných tokov na jedno desatinné miesto. K tomuto stavu dochádza, ak hodnota koeficientu R je 0,1 MWh. Koeficient R sa vypočíta ako absolútna hodnota rozdielu zaokrúhlených a presných zobchodovaných množstiev na profiloch.

V prípade nevyváženého stavu algoritmus vyhodnotenia DT upravuje pridelené množstvo objednávkam. V danej obchodnej hodine vyberie jednu objednávku, ktorej bude pridelené množstvo krátené o 0,1 MWh. Pre výber objednávky sa uplatňujú nasledovné kritériá:

- 6.1. Ak je oblasť exportná a koeficient R je kladné číslo, dôjde ku kráteniu zobchodovaného množstva pre objednávku

4.2. If there are not any such prices, a new step shall be created with the transformed problem containing additional limitations in order to exclude such an invalid solution.

5. If the DAM evaluation algorithm has examined all possible solutions, then it has found an optimum solution with the highest possible SBC value. However, the DAM evaluation algorithm may also be terminated after reaching the time limit designed for calculation. In such a case, the DAM evaluation algorithm output shall consist in the previously found optimum solution with the highest SBC value.
6. Within the network limitations, the DAM evaluation algorithm shall take into account the allocated ATC values (daily transmission capacity for Market Coupling) at the individual cross-border profiles. The cross-border profile shall consist of a set of lines that interconnect two neighbouring transmission systems on the border. The value of the calculated cross-border flow shall not exceed the allocated ATC value.

When calculating the traded cross-border quantity at the individual cross-border profiles, an unbalanced state may occur due to the rounding of cross-border flow values to one decimal place. This state occurs if the R coefficient value is 0.1 MWh. The R coefficient shall be calculated as an absolute value of the difference between the rounded and exact traded quantities at the profiles.

In the case of an unbalanced state, the DAM evaluation algorithm shall adjust the quantities allocated to the orders. In a particular trading hour, it shall select one order, which shall be allocated a quantity reduced by 0.1 MWh. The selection of an order shall be subject to the following criteria:

- 6.1. If it is an export area and the R coefficient is a positive number, the traded quantity shall be reduced for the purchase order that

na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene,

- 6.2. Ak je oblasť exportná a koeficient R je záporné číslo, dôjde ku kráteniu zobchodovaného množstva pre objednávku na predaj, ktorá nie je blokovou a ktorej cena je najbližšie k marginálnej cene. Ak neexistuje žiadna neblokovaná objednávka na predaj, vyberie sa jedna z blokových objednávok,
 - 6.3. Ak je oblasť importná a koeficient R je záporné číslo, dôjde ku kráteniu zobchodovaného množstva pre objednávku na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene,
 - 6.4. Ak je oblasť importná a koeficient R je kladné číslo, dôjde ku kráteniu zobchodovaného množstva pre objednávku na predaj, ktorá nie je blokovou a ktorej cena je najbližšie k marginálnej cene. Ak neexistuje žiadna neblokovaná objednávka na predaj, vyberie sa jedna z blokových objednávok,
 - 6.5. V prípade, že vyššie uvedené pravidlá by spĺňalo viacero objednávok, pre výber konkrétnej objednávky sa vyberie objednávka, ktorej bolo pridelené najväčšie množstvo. Ak zhoda naďalej trvá, vyberie sa tá objednávka, ktorej pridelené množstvo je väčšie od druhého desatinného miesta. Ak zhoda pretrváva, vyberie sa objednávka, ktorej pridelené množstvo je väčšie od prvého desatinného miesta. Ak naďalej existuje zhoda, dôjde ku kráteniu množstva prideleného objednávke, ktorá bola v systéme zadaná ako posledná.
7. Výsledkom algoritmu vyhodnotenia DT sú:
 - 7.1. Hodnoty cezhraničných tokov pre jednotlivé smery (export / import) a jednotlivé cezhraničné profily v MWh v jednotlivých obchodných hodinách,

is allocated the full quantity demanded and its price is closest to the marginal price;

- 6.2. If it is an export area and the R coefficient is a negative number, the traded quantity shall be reduced for the sales order that is not any block order and its price is closest to the marginal price. If there is not any non-block sales order, one of the block orders shall be selected;
 - 6.3. If it is an import area and the R coefficient is a negative number, the traded quantity shall be reduced for the purchase order that is allocated the full quantity demanded and its price is closest to the marginal price;
 - 6.4. If it is an import area and the R coefficient is a positive number, the traded quantity shall be reduced for the sales order that is not any block order and its price is closest to the marginal price. If there is not any non-block sales order, one of the block orders shall be selected;
 - 6.5. In the event that the above-mentioned rules are satisfied by several orders, then when selecting a specific order, the order that was allocated the greatest quantity shall be selected. If the equality continues, then the order whose allocated quantity is greater from the second decimal place shall be selected. If the equality continues, the order whose allocated quantity is greater from the first decimal place shall be selected. If the equality still continues, the quantity allocated to the order that was entered into the system as the last one shall be reduced.
7. The DAM evaluation algorithm results shall be as follows:
 - 7.1. Values of the cross-border flows for individual directions (export / import) and individual cross-border profiles in MWh in individual trading hours;

- 7.2. Čistá pozícia každej obchodnej oblasti v MWh, ktorú tvorí výsledok cezhraničných tokov všetkých cezhraničných profilov danej obchodnej oblasti,
- 7.3. Marginálna cena pre jednotlivé obchodné oblasti a jednotlivé obchodné hodiny v €/MWh,
- 7.4. Pridelené množstvo pre jednotlivé blokové objednávky.

Algoritmus vyhodnotenia denného trhu pre režim samostatného párovania

Tento algoritmus sa vykonáva v prípade výskytu problémov pri realizácii spoločného koordinovaného párovania slovenskej, českej, maďarskej a rumunskej obchodnej oblasti. Pred spustením tohto režimu sú Účastníci KT oboznámení o tejto udalosti a je otvorený príjem objednávok za účelom poskytnutia možnosti korigovať svoje objednávky vzhľadom na vzniknutý stav.

Po uzávierke príjmu objednávok algoritmus realizuje nasledovné kroky:

1. Vykoná sa načítanie zoznamu ponúk/dopytov platných pre obchodný deň, ktorý je určený na vyhodnotenie jednej obchodnej oblasti a následná tvorba kriviek ponuky a dopytu, určenie akceptovaných dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj) a výpočet marginálnych cien.
2. Marginálna cena bude vždy cenou poslednej akceptovanej ponuky, ktorá je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu. Preto môže nastať situácia, že nebude akceptovaný dopyt, ktorého cena bude vyššia ako marginálna cena, pričom i takéto konečné riešenie je pre Účastníkov KT

- 7.2. Net position of each trading area in MWh, which shall be formed by the result of cross-border flows of all cross-border profiles of a particular trading area;
- 7.3. Marginal price for the individual trading areas and individual trading hours in €/MWh;
- 7.4. Quantities allocated to the individual block orders.

Day-Ahead Market Evaluation Algorithm for the Individual Matching Scheme

This algorithm shall apply if there are problems in implementing the common coordinated matching of the Slovak, Czech, Hungarian and Rumanian trading areas. Before this scheme is launched, the STM participants shall be notified of such an event, and the receipt of orders shall open in order to provide the possibility of correcting one's own orders in view of the arisen situation.

After the receipt of orders is closed, the algorithm shall take the following steps:

1. The list of offers / demands applicable for the trading day shall be read up (downloaded) to evaluate one trading area. Subsequently, the offer and demand curves shall be formed, accepted demands (for purchase) and offers (for sale) shall be identified, and the marginal prices shall be calculated.
2. The marginal price shall always be the price of the last accepted offer that is equal to or lower than the price of the last accepted demand. Therefore, there may be a situation that the demand whose price is higher than the marginal price will not be accepted, and any such solution shall also be binding on the STM participants.

záväzné. Akceptované budú platné dopyty, ktorých cena je vyššia alebo rovnaká ako cena v rovnovážnom bode. Ponuka/dopyt môžu byť krátené.

3. Párovaním ponúk/dopytov jednej obchodnej oblasti je vypočítaná marginálna cena cenou lokálnou.
4. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a nebude existovať za túto cenu žiadna platná ponuka s nedeliteľnou podmienkou, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné ponuky za túto cenu. Ak priesečník krivky ponuky a dopytu bude na horizontálnej krivke dopytu, množstvo elektriny pre rozdelenie bude proporcionálne rozdelené medzi platné dopyty za túto cenu.
5. Za účelom proporcionálneho rozdelenia ponúkaného množstva elektriny medzi bloky dopytov alebo dopytovaného množstva elektriny medzi bloky ponúk sa množstvo, ktoré má byť rozdelené, vydeli celkovým ponúkaným alebo celkovým dopytovaným množstvom za danú marginálnu cenu a následne sa každému bloku prideli výsledok uvedeného delenia vynásobený množstvom za daný blok.
6. Súbor platných riešení algoritmu vyhodnotenia DT obmedzujú kritériá, ktoré sú uplatňované pri prerozdeľovaní množstva pri párovaní v rámci jednej obchodnej hodiny, pokiaľ sa bude uplatňovať:
 - 6.1 nedeliteľná podmienka (podmienka výkonovej nedeliteľnosti 1. bloku ponuky), začne výber nedeliteľného prvku platnej ponuky na vyradenie v danej obchodnej hodine vyňatím platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky s najväčším množstvom elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom elektriny bude

Valid demands whose price is higher than or equal to the price at the equilibrium point shall be accepted. The offer / demand may be reduced.

3. By matching the offers/demands of one trading area, the calculated marginal price shall be the local price.
4. If the intersection of the offer curve and the demand curve is on the horizontal offer curve and there is no valid offer with an indivisible condition for this price, then the electricity quantity designated for allocation shall be proportionally divided among the valid offers for this price. If the intersection of the offer curve and demand curve is on the horizontal offer curve, the electricity quantity designated for allocation shall be proportionally divided among the valid demands for this price.
5. In order to proportionally allocate the offered electricity quantity among the demand blocks or the demanded electricity quantity among the offer blocks, the quantity to be allocated shall be divided by the total offer quantity or total demand quantity at the particular marginal price, and subsequently, each block shall be assigned the result of the said division multiplied by the quantity for the particular block.
6. The set of valid solutions of the DAM evaluation algorithm shall be limited by criteria that shall be applied to the quantity reallocation during the matching within one trading hour if:
 - 6.1 the indivisible condition (condition of power output indivisibility of the first block of the offer) is applied, then the selection of an indivisible element of the valid offer to be excluded in the particular trading hour shall start by excluding the valid offer with the indivisible element with the greatest electricity quantity; in the case of existence of two valid offers with the indivisible element of the offer in the particular trading hour with the

zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, pokiaľ zhoda naďalej trvá, vyberie sa ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší,

6.2 komplexná podmienka, začne výber platnej ponuky nespĺňajúcej komplexnú podmienku na vyradenie vybraním tej ponuky, ktorej hodnota funkcie S má najvyššiu hodnotu; hodnota funkcie S je súčtom všetkých hodinových súčinov neúspešne vyhodnoteného ponúkaného množstva elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny za daný obchodný deň (hodnota funkcie S vyjadruje, nakoľko je ponuka vzdialená od splnenia podmienky celkovej akceptácie prvého bloku, a to čo do rozdielu v cene, tak i do množstva elektriny, ktoré má byť v prvom bloku akceptované); v prípade zhodných hodnôt funkcie S platných ponúk bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktorá nebola akceptovaná v prvom bloku, v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude vyradená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší.

7. Ak priesečník krivky ponuky a krivky dopytu bude na horizontálnej krivke ponuky a bude existovať za túto cenu platná ponuka s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku, vyberie sa nedeliteľný prvok ponuky jednej z platných ponúk s nedeliteľnou podmienkou a zopakuje sa proces tvorby krivky a pridelenia akceptovaného množstva elektriny v danej hodine, pričom kritérium platnej ponuky s nedeliteľným prvkom v prvom bloku na vyradenie bude nasledujúce:

identical electricity quantity, then the offer that was entered into the system later shall be selected, and if the equality still continues, the offer whose STM participant code is lower in alphabetical order shall be selected;

6.2 the comprehensive condition is applied, then the selection of a valid offer that does not meet the comprehensive condition for exclusion shall start by selecting the offer whose value of the S function is the highest; the S function value is the sum of all hourly products of (i) the unsuccessfully evaluated electricity offer quantity on condition that there is an overall acceptance of the first block, and (ii) the difference of the offered price and the marginal price for the particular trading day (the S function value expresses how far the offer is from meeting the condition for overall acceptance of the first block as to the difference in the price, as well as in terms of the electricity quantity to be accepted in the first block); in the case of identical S function values of the valid offers, the algorithm shall select for exclusion the offer with the greatest total electricity quantity that was not accepted in the first block; in the case of continued equality, the algorithm shall select for exclusion the valid offer that was entered into the system later, and should the equality continue, then the system shall exclude the offer whose STM participant code is the lowest in alphabetical order.

7. If the intersection of the offer curve and the demand curve is on the horizontal offer curve and if there is a valid offer for this price with an indivisible element of the offer in the first block, then the indivisible offer element shall be selected from one of the valid offers with the indivisible condition, and the process of the curve creation and allocation of the accepted electricity quantity in the particular hour shall be repeated, where the criterion of the valid offer with the indivisible element in the first block for exclusion shall be as follows:

7.1 Počiatočným krokom je výber problémovej platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej hodine, ktorý obsahuje najväčšie množstvo elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným prvkom ponuky v prvom bloku v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom bude zvolená tá ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr, a pokiaľ zhoda naďalej trvá, bude zvolená ponuka, ktorej kód Účastníka KT je podľa abecedného poradia nižší. Ďalej sa vykoná vyradenie nedeliteľného prvku v prvom bloku zvolenej problémovej ponuky.

8. Nasleduje overenie komplexných podmienok špecifikovaných pre každú platnú ponuku; v prípade, že pre všetky platné ponuky je splnená komplexná podmienka, je nájdené prvé platné riešenie a proces vyhodnocovania je ukončený. Pokiaľ nie je splnená komplexná podmienka pre všetky ponuky, tak:

8.1 V prípade existencie platných ponúk, pri ktorých nie je splnená komplexná podmienka, vyberie sa na vyradenie tá, pre ktorú hodnota funkcie S bude najvyššia; hodnota funkcie S je súčinom neúspešne vyhodnotenej ponúkanej elektriny za podmienky celkovej akceptácie prvého bloku danej ponuky a rozdielu ponúkanej ceny a marginálnej ceny; v prípade zhodných hodnôt funkcie S pri viacerých platných ponukách bude zvolená na vyradenie ponuka s najväčším celkovým množstvom elektriny, ktoré nebolo akceptované do prvého bloku a v prípade opätovnej existencie zhody bude zvolená na vyradenie platná ponuka, ktorá bola do systému zavedená neskôr.

8.2 Proces vyhodnotenia DT so zvyšnými platnými ponukami, ktoré neboli vyradené, sa zopakuje, pričom bude postupom 7.1 nájdené prvé platné riešenie, ktoré rozdelí platné ponuky/dopyty na aktívne a neaktívne.

7.1 The initial step shall consist in selecting a problematic valid offer with the indivisible element of the offer in the first block in the particular hour which contains the greatest electricity quantity; in the case of existence of two valid offers with the indivisible element of the offer in the first block in the particular trading hour with the identical quantity, the offer that was entered into the system later shall be selected, and if the equality continues, the algorithm shall select the offer whose STM participant code is lower in alphabetical order. Subsequently, the exclusion of the indivisible element in the first block of the selected problematic offer shall be performed.

8. Subsequently, the comprehensive conditions specified for each valid offer shall be examined; in the event that the comprehensive condition is fulfilled for all valid offers, then the first valid solution shall be found and the evaluation process shall be terminated. If the comprehensive condition is not fulfilled for all offers, then:

8.1 if there are valid offers in which the comprehensive condition is not fulfilled, then the algorithm shall select for exclusion the offer for which the S function value is the highest; the S function value shall be the product of (i) the unsuccessfully evaluated offered electricity on condition that there is an overall acceptance of the first block of the particular offer and (ii) the difference of the offered price and the marginal price; in the case of equal values of the S function in the case of several valid offers, the algorithm shall select for exclusion the offer with the greatest total electricity quantity that was not accepted for the first block, and in the case of continued existence of the equality, the algorithm shall select for exclusion the valid offer that was entered into the system later.

8.2 The DAM evaluation process with the remaining valid offers that were not excluded shall be repeated, and using the procedure described in Section 7.1, the first valid solution shall be found to divide the valid offers / demands into active and inactive.

9. Po nájdení prvého platného riešenia nasleduje proces zlepšovania, ktorého kritériom je maximálne celkové množstvo zobchodovanej elektriny na dennom trhu počas obchodného dňa. Proces zlepšovania je nasledovný:

9.1 na základe prvého platného riešenia sa preverí, či existuje niektorá neaktívna ponuka s komplexnou podmienkou a:

9.1.1 v prípade, že neexistuje, je proces zlepšovania ukončený,

9.1.2 v prípade, že existuje, budú do zoznamu všetkých nevyriešených kombinácií pridané kombinácie týchto ponúk a aktívnych dopytov z prvého platného riešenia:

- a) zo zoznamu nevyriešených kombinácií sa bude posudzovať prvá kombinácia, či umožňuje platné riešenie, t.j. bude realizovaný proces vyhodnotenia, vrátane vyradenia ponúk s nedeliteľnou podmienkou, ktoré sú prítomné v procesoch rozdeľovania, a bude preverené, či je pre všetky aktívne ponuky splnená komplexná podmienka,
- b) po posúdení nevyriešenej kombinácie, ktorá vedie k neplatnému riešeniu, bude kombinácia označená za už posúdenú a neplatnú a bude vyradená zo zoznamu nevyriešených kombinácií,
- c) v prípade, že pôjde o platné riešenie, ktoré zvýši kritérium zlepšovania, bude toto riešenie prijaté ako nové najlepšie platné riešenie,

9. After finding the first valid solution, there shall be a process of improvement, whose criterion shall be the maximum total electricity quantity traded on the day-ahead market during the trading day. The process of improvement shall be as follows:

9.1 Based on the first valid solution, the algorithm shall examine whether or not there is an inactive offer with the comprehensive condition, and:

9.1.1 if there is not, the process of improvement shall be terminated;

9.1.2 if there is, combinations of such offers and active demands from the first valid solution shall be added to the list of all unresolved combinations:

- a) from the list of unresolved combinations, the first combination shall be assessed to see whether it enables a valid solution, i.e. the evaluation process will be performed, including the exclusion of offers with an indivisible condition, which offers are present in the allocation process, and the algorithm shall examine whether the comprehensive condition is fulfilled for all active offers;
- b) after assessing an unresolved combination that leads to an invalid solution, the combination shall be designated as assessed and invalid and shall be excluded from the list of unresolved combinations;
- c) in the case of a valid solution, which increases the improvement criterion, then such a solution shall be accepted as a new best valid solution;

- d) ak bolo posudzované riešenie platné, overí sa, či pre niektorú ďalšiu neaktívnu ponuku je splnená komplexná podmienka a ak áno, do zoznamu nevyriešených kombinácií určených na posúdenie sa pridajú nové kombinácie,
 - e) proces zlepšovania bude pokračovať, pokiaľ zoznam nevyriešených kombinácií na posúdenie nie je prázdny alebo pokiaľ je už posúdený definovaný počet kombinácií,
 - f) posledné platné riešenie, ktoré bude registrované ako najlepšie riešenie v danom okamihu, bude označené ako konečné riešenie, ktoré určí v každej obchodnej hodine pridelený objem akceptovaného množstva elektriny pre každú ponuku/dopyt.
10. Vzhľadom k tomu, že je posudzovaný obmedzený počet kombinácií neaktívnych ponúk, môže dôjsť k situácii, že proces zlepšovania nemusí nájsť optimálne riešenie (t. j. maximalizácia celkového množstva zobchodovanej elektriny počas daného obchodného dňa), pričom i takéto nájdene platné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné.
- d) if the assessed solution was valid, the algorithm shall examine whether or not the comprehensive condition is fulfilled for any other inactive offer, and if it is, new combinations shall be added to the list of unresolved combinations designated for assessment;
 - e) the process of improvement shall continue until the list of unresolved combinations designated for assessment is empty or until the defined number of combinations has already been assessed;
 - f) the last valid solution that will be registered as the best solution at a particular moment shall be designated as the final solution which shall determine, in each trading hour, the allocated volume of the accepted electricity quantity for each offer / demand.
10. Since the limited number of combinations of inactive offers is assessed, there may be a situation that the process of improvement may not find an optimum solution (i.e. maximization of the total electricity quantity traded during the particular trading day), and even such a found solution shall be binding on the STM participants.

**Algoritmus vyhodnotenia
vnútrodenného trhu**

**Intraday Market Evaluation
Algorithm**

Algoritmus vyhodnotenia vnútrodného trhu

Algoritmus vyhodnotenia vnútrodného trhu (ďalej len „algoritmus vyhodnotenia VDT“) prijíma objednávky a priebežne ich páruje s protismernými objednávkami podľa kritéria ceny, časovej známky a voliteľnej indikácie.

1. Algoritmus vyhodnotenia VDT kategorizuje objednávky podľa typu (jednoduchá alebo bloková), smeru (nákup alebo predaj) a Obchodnej periódy.
2. Jednoduché objednávky sú párované len s inými jednoduchými objednávkami. Blokové objednávky sú párované len s inými blokovými objednávkami.
 - Jednoduchou objednávkou sa rozumie objemovo deliteľná objednávka typu Limit Order na jednu Obchodnú periódu.
 - Blokovou objednávkou sa rozumie objemovo deliteľná objednávka preddefinovaného blokového produktu (Base Load, Peak Load, Off Peak Load), alebo objednávka objemovo nedeliteľného bloku definovaného Účastníkom KT. Minimálny časový rozsah bloku definovaného Účastníkom KT je jedna Obchodná perióda, maximálny časový rozsah bloku definovaného Účastníkom KT je jeden obchodný deň. Blokové objednávky je možné zadať len pre Obchodné periódy v rámci jedného dňa. Blokové objednávky je možné zadať výhradne ako objednávky typu Limit Order.
3. Objednávky sú rozdelené na nákupné a predajné. Objednávky na nákup sú párované s objednávkami na predaj, objednávky na predaj sú párované s objednávkami na nákup.

Intraday Market Evaluation Algorithm

The intraday market evaluation algorithm (hereinafter referred to as the “IDM evaluation algorithm”) shall receive orders and shall preliminarily match them with orders in opposite direction according to the criteria of the price, timestamp and optional indication.

1. The IDM evaluation algorithm shall categorize the orders by type (simple or block order), direction (purchase or sale) and trading period.
 - The simple order means a volume-divisible order of the Limit Order type for one trading period;
 - The block order means a volume-divisible order of the predefined block product (Base Load, Peak Load, Off-Peak Load), or an order of the volume-indivisible block defined by the STM participant. The minimum time range of the block defined by the STM participant shall be one trading period, and the maximum time range of the block defined by the STM participant shall be one trading day. It is possible to enter the block orders only for the trading periods within one day. The block orders may be entered solely as the Limit Orders.
3. The orders shall be divided into the purchase orders and sales orders. The purchase orders shall be matched with the sales orders, and the sales orders shall be matched with the purchase orders.

4. Objednávky sú ďalej párované s objednávkami na tú istú Obchodnú periódu / Obchodné periódy, na ktorú / ktoré boli zadané. V prípade blokových objednávok je časovým intervalom objednávky jedna alebo viac Obchodných periód.

5. Blokované objednávky s indikáciou nedeliteľnosti AON nevstupujú do procesu párovania objednávok popísaného v bode 0. Tieto objednávky môže Účastník KT párovať manuálne v IS OKTE.

Jednoduché objednávky a preddefinované bloky sa spracujú podľa bodu 0.

6. V prípade zadania objednávky typu Limit Order algoritmus vyhodnotenia VDT následne kontroluje, či je aktuálne dostupná k párovaniu aspoň jedna protismerná objednávka s cenou vyhovujúcou limitnej cenovej podmienke párovanej objednávky.

6.1. Ak pri danej limitnej cenovej podmienke nie je žiadna protismerná objednávka dostupná k párovaniu, algoritmus vyhodnotenia VDT posúdi, či má nová objednávka indikáciu pre okamžité spákovanie (FOK/IOC).

6.1.1. Ak má nová objednávka indikáciu pre okamžité spákovanie, objednávka je zrušená a dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky vo výške celého objemu objednávky.

6.1.2. Ak nemá nová objednávka indikáciu pre okamžité spákovanie, objednávka je dostupná k párovaniu až do doby svojej expirácie.

6.2. Ak pri danej limitnej cenovej podmienke je jedna, či viac protismerných objednávok dostupných k párovaniu, sú tieto vybraté a pripravené k párovaniu opísanému v ďalších krokoch. Algoritmus vyhodnotenia VDT ďalej posudzuje, či sa objem

4. Moreover, the orders shall be matched with the orders for the same trading period (s) for which they were entered. In the case of block orders, the order time interval shall be one or more trading periods.

5. The block orders with the AON indivisibility indication shall not enter into the order matching process described in para 0. Such orders may be matched by the STM participant manually in the OKTE IS.

The simple orders and predefined blocks shall be processed under para 0.

6. In the event that the Limit Order is entered, the IDM evaluation algorithm shall subsequently check whether there is at least one order of opposite direction available to matching with the price meeting the limit price condition of the matched order.

6.1. If at a particular limit price condition, there is no order of opposite direction available to matching, the IDM evaluation algorithm shall assess whether or not the new order has the indication for immediate matching (FOK/IOC).

6.1.1. If the new order has the indication for immediate matching, the order shall be cancelled and the financial security amount shall be updated for the whole volume of the order.

6.1.2. If the new order does not have the indication for immediate matching, the order shall be available to matching until its expiration.

6.2. If at a particular limit price condition, there is one or more orders of opposite direction available to matching, then it / they shall be selected and prepared for matching described in the steps below. Moreover, the IDM evaluation algorithm shall assess

vybratých objednávok rovná alebo je väčší ako objem novej objednávky.

6.2.1. Ak sa objem vybratých objednávok rovná alebo je väčší ako objem novej objednávky, nová objednávka sa páruje s vybratými objednávkami zoradenými podľa ich ceny zostupne od najvýhodnejšej. Nová objednávka je párovaná pri cene vybratých objednávok, pričom výsledná cena objednávky sa rovná priemeru jednotlivých cien párovaných objednávok váženému objemom párovaných objednávok. Ak je objem vybratej objednávky podliehajúcej párovaniu vyšší ako zvyškový objem novej objednávky, dochádza k párovaniu iba časti tejto vybratej objednávky.

6.2.2. Ak je objem vybratých objednávok menší ako objem novej objednávky, algoritmus vyhodnotenia VDT kontroluje, či má nová objednávka indikáciu FOK pre okamžité zobchodovanie.

6.2.2.1. Ak má nová objednávka indikáciu FOK, táto objednávka je zrušená a dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky vo výške celého objemu objednávky.

6.2.2.2. Ak nemá nová objednávka indikáciu FOK, algoritmus vyhodnotenia VDT kontroluje, či má nová objednávka indikáciu IOC.

V prípade, ak má nová objednávka indikáciu IOC, algoritmus vyhodnotenia VDT novú objednávku čiastočne páruje s vybratými objednávkami zoradenými podľa ich ceny zostupne od najvýhodnejšej. Nová objednávka je párovaná pri cene vybratých objednávok, pričom výsledná cena objednávky sa rovná priemeru jednotlivých cien párovaných objednávok váženému objemom párovaných objednávok.

whether or not the volume of selected orders is equal to or greater than the volume of a new order.

6.2.1. If the volume of the selected orders is equal to or greater than the volume of the new order, then the new order shall be matched with the selected orders sorted by their price descending from the most advantageous price. The new order shall be matched at the price of the selected orders, and the final price of the order shall equal the average of individual prices of the matched orders weighted by the volume of matched orders. If the volume of the selected order that is subject to matching is higher than the remaining volume of the new order, then the matching of a part of such a selected order shall only be performed.

6.2.2. If the volume of the selected orders is smaller than the volume of the new order, then the IDM evaluation algorithm shall check whether or not the new order has the FOK indication for immediate matching.

6.2.2.1. If the new order has the FOK indication, then such an order shall be cancelled and the financial security amount shall be updated for the whole order volume.

6.2.2.2. If the new order does not have the FOK indication, the IDM evaluation algorithm shall check whether or not the new order has the IOC indication.

In the event that the new order has the IOC indication, the IDM evaluation algorithm shall partially match the new order with the selected orders sorted by their price descending from the most advantageous price. The new order shall be matched at the price of the selected orders, and the final price of the order shall equal the average of individual prices of the matched orders weighted by volume of the matched orders. After partial

Zostávajúci objem novej objednávky je po čiastočnom spárovaní okamžite zrušený a zároveň dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky.

V prípade, ak nemá nová objednávka indikáciu IOC (objednávka bez indikácie), algoritmus vyhodnotenia VDT novú objednávku čiastočne páruje s vybratými objednávkami zoradenými podľa ich ceny zostupne od najvýhodnejšej. Nová objednávka je párovaná pri cene vybratých objednávok, pričom výsledná cena objednávky sa rovná priemeru jednotlivých cien párovaných objednávok váženému objemom párovaných objednávok. Zostávajúci objem novej objednávky je dostupný k párovaniu až do doby jej expirácie. Po jej expirácii dochádza k aktualizácii výšky finančnej zábezpeky.

8. Výsledkom algoritmu vyhodnotenia VDT sú:

- 8.1. pridelená cena a objem pre spárované objednávky;
- 8.2. expirácia objednávky a aktualizácia výšky finančnej zábezpeky vo výške nespárovaného objemu objednávky alebo zaradenie objednávky do algoritmu vyhodnotenia VDT pre ďalšie párovanie.

matching, the remaining volume of the new order shall be immediately cancelled, and at the same time, the financial security amount shall be updated.

In the event that the new order does not have the IOC indication (order with no indication), the IDM evaluation algorithm shall partially match the new order with the selected orders sorted by their price descending from the most advantageous price. The new order shall be matched at the price of the selected orders, and the final price of the order shall equal the average of individual prices of the matched orders weighted by volume of the matched orders. The remaining volume of the new order shall be available to matching until its expiration. After its expiration, the financial security amount shall be updated.

8. The IDM evaluation algorithm shall result in:

- 8.1. the allocated price and volume for the matched orders;
- 8.2. expiration of the order and updating of the financial security amount for the unmatched volume of the order or inclusion of the order in the IDM evaluation algorithm for further matching.

**PRÍLOHA Č. 3 - MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO
ZABEZPEČENIA V IS OKTE**

**Mechanizmus kontroly
finančného zabezpečenia v
IS OKTE pre zúčtovanie
odchýlok**

**APPENDIX No. 3 – FINANCIAL SECURITY CONTROL
MECHANISM IN THE OKTE IS**

**Financial Security Control
Mechanism in the OKTE IS for
Imbalance Settlement**

Mechanizmus kontroly finančného zabezpečenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok

Kontrola finančného zabezpečenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok prebieha nasledovne:

$$EOO = DOO - OO(ZD),$$

kde

EOO – efektívny objem obchodov:

- ak vyjde hodnota EOO menšia ako nula, potom je prislúchajúca zmena v dennom diagrame ZD Subjektu zúčtovania zamietnutá z dôvodu prekročenia finančnej zábezpeky IS OKTE,
- v opačnom prípade je zmena v dennom diagrame z pohľadu finančnej zábezpeky IS OKTE akceptovaná.

OO(ZD) - objem obchodov denného diagramu ZD Subjektu zúčtovania. Hodnota OO(ZD) sa vyhodnocuje v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta podľa vzorca

$$OO(ZD) = \max(\text{celkový\_odber}, \text{celková\_dodávka}),$$

Control Mechanism for Subject of Settlement's Financial Security in the OKTE IS for Imbalance Settlement

The Subject of Settlement's financial security control in the OKTE IS for imbalance settlement shall take place as follows:

$$EOO = DOO - OO(ZD),$$

where

EOO – effective trading volume:

- If the EOO value is lower than zero, then the corresponding change in the daily profile of the ZD Subject of Settlement shall be rejected due to the exceeding of the financial security in the OKTE IS;
- Otherwise, a change in the daily profile shall be accepted in terms of the financial security in the OKTE IS.

OO(ZD) – volume of trade transactions under the daily schedule of the ZD Subject of Settlement. The OO(ZD) value shall be evaluated in MWh with accuracy to three decimal places under the formula:

$$OO(ZD) = \max(\text{celkový\_odber}, \text{celková\_dodávka}),$$

where

Celkový odber a celková dodávka denného diagramu ZD Subjektu zúčtovania sa skladajú z troch zložiek:

- z interných obchodov v rámci bilančnej oblasti SEPS, a.s., ktoré sú registrované do systému IS OKTE,
- z externých obchodov so susednými bilančnými oblasťami, ktoré sú primárne nominované do systému DamasEnergy Prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
- z plánovaného nákupu resp. predaja elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktoré sa formou objednávok zadávajú do systému IS OKTE organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a vyhodnocujú sa ako suma množstva elektriny uvedeného vo všetkých blokoch v príslušnej objednávke.

Celkový odber (total offtake) – sum of absolute values of agreed electricity offtake volumes in the daily profile of the Subject of Settlement,

Celková dodávka (total supply) – sum of absolute values of agreed electricity offtake volumes in the daily profile of the Subject of Settlement.

The total offtake and the total supply under the daily profile of the ZD Subject of Settlement shall consist of three components:

- internal offtake and internal supply – a component from internal trade transactions within the SEPS balancing area which are registered in the OKTE IS system;
- external imports and external exports – a component from external trade transactions with the neighbouring balancing areas which are primarily nominated to the DamasEnergy system of the transmission system operator;
- STM purchase and STM sale – a component from the planned electricity purchase or sale on the organized short-term cross-border market, which shall be entered as orders into the OKTE IS system of the organized short-term market organizer and shall be evaluated as the sum of electricity quantities specified for all blocks in the relevant order.

$$celkový\_odber = \sum interné\_odbery + \sum externé\_dovozy + \sum nákup\_na\_KT$$

$$celková\_dodávka = \sum interné\_dodávky + \sum externé\_vývozy + \sum predaj\_na\_KT$$

$$celkový\_odber = \sum interné\_odbery + \sum externé\_dovozy + \sum nákup\_na\_KT$$

Where:

Celkový odber – total offtake,

Interné odbery (internal offtake) – the cumulative of internal offtake transactions registered in the OKTE IS system,

externé dovozy (external import) – the cumulative of external import transactions nominated in the DamasEnergy system of the TSO,

nákup na KT (STM purchase) = the cumulative of the planned electricity purchase on the organized short-term cross-border market,

$$celková\_dodávka = \sum interné\_dodávky + \sum externé\_vývozy + \sum predaj\_na\_KT$$

Where:

Celková dodávka – total supply,

Interné dodávky (internal supply) – the cumulative of internal supply transactions registered in the OKTE IS system,

externé vývozy (external exports) – the cumulative of external export transactions nominated in the DamasEnergy system of the TSO,

DOO – disponibilný objem obchodov Subjektu zúčtovania platný pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu. Hodnota DOO je zaokrúhlená na celé MWh nadol a je vyhodnotená podľa vzorca

$$DOO = \frac{DFZ}{(Z_p + 5) * C_o * P_o * K_g},$$

kde

DFZ – disponibilné finančné zabezpečenie Subjektu zúčtovania pre zúčtovanie odchýlok platné pre obchodný deň.

Z_p – dĺžka obdobia, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, 10 dní.

C_o – priemerná cena kladnej odchýlky platná pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu.

P_o - pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre podľa nahlasovaného denného diagramu.

K_g – koeficient finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania.

Výška disponibilného finančného zabezpečenia Subjektu zúčtovania sa stanoví podľa vzorca

predaj na KT (STM sale) = the cumulative of the planned electricity sale on the organized short-term cross-border market.

DOO – disposable volume of trades of the Subject of Settlement applicable for the trading day according to the reported daily profile. The DOO value shall be rounded down to whole MWh and shall be evaluated under the formula.

$$DOO = \frac{DFZ}{(Z_p + 5) * C_o * P_o * K_g},$$

where

DFZ – available financial security of the Subject of Settlement for imbalance settlement applicable for the trading day.

Z_p – period for which the financial security is determined; the period duration is 10 calendar days.

C_o – average price of the positive imbalance for the following month.

P_o - relative imbalance of the Subject of Settlement applicable for the following month.

K_g – Subject of Settlement's financial security coefficient.

The amount of the available financial security of the Subject of Settlement shall be determined under the formula

$$DFZ = DÚ + \sum BZ - \sum NP,$$

kde

DÚ – stav finančných prostriedkov Subjektu zúčtovania zložených na depozitnom účte finančnej zábezpeky v prospech OKTE, a.s.,

BZ – výška bankovej záruky Subjektu zúčtovania, v prospech účtu Subjektu zúčtovania

NP – výška neuhradenej pohľadávky OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania s uplynulým termínom splatnosti.

$$DFZ = DÚ + \sum BZ - \sum NP,$$

where

DÚ – amount of the Subject of Settlement's funds put in the financial security deposit account for the benefit of OKTE;

BZ – amount of the Subject of Settlement's bank guarantee for the benefit of the Subject of Settlement's account;

NP – amount of unsettled overdue OKTE's receivable from the Subject of Settlement;

**Pravidlá pre výpočet finančného
objemu objednávok Účastníka
KT**

**Rules for Calculating the
Financial Volume of STM
Participant's Orders**

Výpočet finančného objemu objednávok účastníka KT

Finančný objem objednávok Účastníka KT sa v systéme XMtrade®/IS OKTE vyhodnotí podľa nasledovných vzťahov:

$$FOO(ÚT) = FOO_{Nákup}(ÚT) + FOO_{Predaj}(ÚT) ,$$

kde

$FOO(ÚT)$ - výsledný finančný objem objednávok Účastníka KT uvádzaný v €,

$FOO_{Nákup}(ÚT)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT za nákup elektriny vrátane daní,

$FOO_{Predaj}(ÚT)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT za predaj elektriny vrátane daní.

$$FOO_{Nákup}(ÚT) = platba\_b\acute{e}z\_dane_{Nákup}(ÚT) + spotrebná\_daň_{Nákup+}(ÚT) + DPH_{Nákup}(ÚT) + spotrebná\_daň_{Nákup-}(ÚT)$$

,

kde

Calculating the Financial Volume of STM Participant's Orders

The financial volume of the STM participant's orders shall be evaluated in the XMtrade® OKTE IS system according to the following relations:

$$FOO(ÚT) = FOO_{Nákup}(ÚT) + FOO_{Predaj}(ÚT) ,$$

where

$FOO(ÚT)$ - final financial volume of the STM participant's orders indicated in €;

$FOO_{Nákup}(ÚT)$ – volume of funds in € that corresponds to the maximum possible receivable arising from the STM participant's electricity purchase order, including taxes;

$FOO_{Predaj}(ÚT)$ – volume of funds in € that corresponds to the maximum possible receivable arising from the STM participant's electricity sales order, including taxes.

$$FOO_{Nákup}(ÚT) = platba\_b\acute{e}z\_dane_{Nákup}(ÚT) + spotrebná\_daň_{Nákup+}(ÚT) + DPH_{Nákup}(ÚT) + spotrebná\_daň_{Nákup-}(ÚT)$$

,

where

platba_bez_dane_{Nákup}(ÚT) - objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú kladnú cenu.

$$platba\_bez\_dane_{Nákup}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT): cena_i > 0} množstvo_i \cdot cena_i$$

spotrebná_daň_{Nákup+}(ÚT) - objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT za kladné alebo nulové ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zadanú kladnú alebo nulovú cenu. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom výsledok vzorca pre výpočet spotrebnej_dane_{Nákup+}(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$spotrebná\_daň_{Nákup+}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT): cena_i \geq 0} množstvo_i \cdot sadzba\_spotrebnej\_dane$$

spotrebná_daň_{Nákup-}(ÚT) - objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom výsledok vzorca pre výpočet spotrebnej_dane_{Nákup-}(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$spotrebná\_daň_{Nákup-}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT): cena_i < 0} množstvo_i \cdot sadzba\_spotrebnej\_dane$$

platba_bez_dane_{Nákup}(ÚT) - volume of funds in € corresponding to the maximum receivable of the short-term electricity market organizer from the STM participant without tax that arises from the STM participant's electricity purchase order. The final value shall be rounded arithmetically with accuracy to two decimal places. The value calculation shall only include the elements – quantity (množstvo)_i and price (cena)_i of the electricity purchase order that contain a positive price.

$$platba\_bez\_dane_{Nákup}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT): cena_i > 0} množstvo_i \cdot cena_i$$

spotrebná_daň_{Nákup+}(ÚT) - volume of funds in € corresponding to the excise duty on the receivable for electricity purchase on part of the STM participant for positive or zero prices. The final value shall be rounded arithmetically with accuracy to two decimal places. The value calculation shall include the quantity (množstvo)_i of the elements of the electricity purchase order that contain an entered positive or zero price. If the STM participant is not any excise duty payer, then the excise duty calculation formula (spotrebná_daň_{Nákup+}(ÚT)) shall equal 0.

$$spotrebná\_daň_{Nákup+}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT): cena_i \geq 0} množstvo_i \cdot sadzba\_spotrebnej\_dane$$

spotrebná_daň_{Nákup-}(ÚT) - volume of funds in € corresponding to the excise duty on the receivable for electricity purchase on part of the STM participant for negative prices. The final value shall be rounded arithmetically with accuracy to two decimal places. The value calculation shall include the quantity (množstvo)_i of the elements of the electricity purchase order that contain a negative price. If the STM participant is not any excise duty payer, then the excise duty calculation formula (spotrebná_daň_{Nákup-}(ÚT)) shall equal 0.

$$spotrebná\_daň_{Nákup-}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT): cena_i < 0} množstvo_i \cdot sadzba\_spotrebnej\_dane$$

$DPH_{Nákup}(ÚT)$ - objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, ak pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, potom výsledok vzorca pre výpočet $DPH_{Nákup}(ÚT)$ nadobúda hodnotu 0.

$$DPH_{Nákup}(ÚT) = [platba\_bez\_dane_{Nákup}(ÚT) + spotrebná\_daň_{Nákup+}(ÚT)] \cdot sadzba\_DPH$$

.

$$FOO_{Predaj}(ÚT) = platba\_bez\_dane_{Predaj}(ÚT) + DPH_{Predaj}(ÚT)$$

kde

$platba\_bez\_dane_{Predaj}(ÚT)$ - objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na predaj elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu.

$$platba\_bez\_dane_{Predaj}(ÚT) = \sum_{i \in Predaj(ÚT): cena_i < 0} množstvo_i \cdot cena_i$$

$DPH_{Nákup}(ÚT)$ - volume of funds in € corresponding to the value added tax on the receivable for electricity purchase on part of the STM participant. The final value shall be rounded arithmetically with accuracy to two decimal places. In the event that the VAT is not to be taken into account in respect of the STM participant, then the VAT calculation formula ($DPH_{Nákup}(ÚT)$) shall equal 0.

$$DPH_{Nákup}(ÚT) = [platba\_bez\_dane_{Nákup}(ÚT) + spotrebná\_daň_{Nákup+}(ÚT)] \cdot sadzba\_DPH$$

.

$$FOO_{Predaj}(ÚT) = platba\_bez\_dane_{Predaj}(ÚT) + DPH_{Predaj}(ÚT)$$

where

$platba\_bez\_dane_{Predaj}(ÚT)$ - volume of funds in € corresponding to the maximum receivable of the short-term electricity market organizer from the STM participant without tax that follows from the STM participant's electricity sales order. The final value shall be rounded arithmetically with accuracy to two decimal places. The value calculation shall only include the elements of the quantity (množstvo)_i and the price (cena)_i of the electricity sales order that contain a negative price.

$$platba\_bez\_dane_{Predaj}(ÚT) = \sum_{i \in Predaj(ÚT): cena_i < 0} množstvo_i \cdot cena_i$$

DPH_{Predaj}(ÚT) - objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky za predaj elektriny zo strany Účastníka KT. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, ak pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, potom výsledok vzorca na výpočet DPH_{Predaj}(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$DPH_{Predaj}(ÚT) = platba\_bez\_dane_{Predaj}(ÚT) \cdot sadzba\_dph$$

DPHPredaj(ÚT) - volume of funds in € corresponding to the value added tax on the receivable for electricity sale on part of the STM participant. The final value shall be rounded arithmetically with accuracy to two decimal places. In the event that the VAT is not to be taken into account in respect of the STM participant, then the VAT calculation formula (DPHPredaj(ÚT)) shall equal 0.

$$DPH_{Predaj}(ÚT) = platba\_bez\_dane_{Predaj}(ÚT) \cdot sadzba\_dph$$

**Pravidlá zaokrúhľovania pri
zúčtovaní
denného trhu**

**Rounding Rules in Day-Ahead
Market Settlement**

Algoritmus centového bilancovania výsledkov denného trhu

Postup pri centovom bilancovaní výsledkov denného trhu v systéme XMtrade®/IS OKTE je nasledovný:

1. Stanovenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

1.1 Zaokrúhlenie platieb za dovoz a vývoz elektriny prepravcu.

Platby za dovoz a vývoz elektriny prepravcu v platnej mene sa zaokrúhli takým spôsobom, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa oreže s presnosťou na dve desatinné miesta.

1.2 Zaokrúhlenie podielu Prevádzkovateľa prenosovej sústavy na výnose z preťaženia cezhraničného profilu.

V prípade Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v obchodnej zóne na strane dovozu elektriny sa podiel z preťaženia cezhraničného profilu v platnej mene zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nahor.

V prípade Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v obchodnej zóne na strane vývozu elektriny sa podiel na výnose z preťaženia cezhraničného profilu v platnej mene zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol.

1.3 Zaokrúhlenie platieb za nákup a predaj elektriny prepravcu voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.

a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou:

Algorithm of Cent Balancing of Day-Ahead Market Results

The procedure of the cent balancing of the day-ahead market results in the XMtrade®/OKTE IS system shall be as follows:

1. Determination of the total amount to be reallocated in the trading zone of the short-term electricity market organizer.

1.1 Rounding of the payments for electricity import and export by the shipping agent.

The payments for electricity import and export by the shipping agent in applicable currency shall be rounded so that the positive representation of the said value shall be trimmed with accuracy to two decimal places.

1.2 Rounding of the transmission system operator's share in the revenue from the cross-border profile congestion.

In the case of the transmission system operator in the trading zone on the side of electricity import, the share in the revenue from the cross-border profile congestion in applicable currency shall be rounded up with accuracy to two decimal places.

In the case of the transmission system operator in the trading zone on the side of electricity export, the share in the revenue from the cross-border profile congestion in applicable currency shall be rounded down with accuracy to two decimal places.

1.3 Rounding of the payments for electricity purchase and sale of the shipping agent from and to the short-term electricity market organizer.

a) If the shipping agent's electricity sale to the short-term electricity market organizer prevails, then:

$$\begin{aligned} platba\_za\_predaj(SA) = & \sum platby\_za\_dovoz(SA) \\ & - \sum platby\_za\_vývoz(SA) \\ & + \sum výnos\_z\_pretazenia(TSO), \end{aligned}$$

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

$$\begin{aligned} platba\_za\_nákup(SA) = & \sum platby\_za\_vývoz(SA) \\ & - \sum platby\_za\_dovoz(SA) \\ & - \sum výnos\_z\_pretazenia(TSO), \end{aligned}$$

kde

platba_za_predaj(SA) - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

platba_za_dovoz(SA) - platba za dovoz elektriny prepravcu SA od susedných prepravcov, ktorá je zaokrúhlená podľa bodu 1.1,

platba_za_vývoz(SA) - platba za vývoz elektriny prepravcu SA susedným prepravcom, ktorá je zaokrúhlená podľa bodu 1.1,

výnos_z_pretazenia(TSO) - podiel na výnose z preťaženia Prevádzkovateľa prenosovej sústavy TSO voči prepravcovi SA, ktorý je zaokrúhlený podľa bodu 1.2,

$$\begin{aligned} platba\_za\_predaj(SA) = & \sum platby\_za\_dovoz(SA) \\ & - \sum platby\_za\_vývoz(SA) \\ & + \sum výnos\_z\_pretazenia(TSO), \end{aligned}$$

b) If the shipping agent's electricity purchase from the short-term electricity market organizer prevails, then:

$$\begin{aligned} platba\_za\_nákup(SA) = & \sum platby\_za\_vývoz(SA) \\ & - \sum platby\_za\_dovoz(SA) \\ & - \sum výnos\_z\_pretazenia(TSO), \end{aligned}$$

where

platba_za_predaj(SA) – payment for electricity sale of the shipping agent to the short-term electricity market organizer in applicable currency;

platba_za_nákup(SA) - payment for electricity purchase of the shipping agent from the short-term electricity market organizer in applicable currency;

platba_za_dovoz(SA) – payment for electricity import of the shipping agent from neighbouring shipping agents; this payment shall be rounded under para 1.1;

platba_za_vývoz(SA) - payment for electricity export of the shipping agent to neighbouring shipping agents; this payment shall be rounded under para 1.1;

výnos_z_pretazenia(TSO) – share in the revenue from the congestion of the transmission system operator towards the shipping agent; this payment shall be rounded under para 1.2;

1.4 Zaokrúhlenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou:

$$CCN(OT) = \sum PZN(ÚT),$$
$$CCP(OT) = CCN(OT) - platba\_za\_predaj(SA),$$

kde

$CCN(OT)$ - celková čiastka za nákup v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCN je zaokrúhlená tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol,

$CCP(OT)$ - celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

$platba\_za\_predaj(SA)$ - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.3,

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

$$CCP(OT) = \sum PZP(ÚT),$$
$$CCN(OT) = CCP(OT) - platba\_za\_nákup(SA),$$

kde

$CCP(OT)$ - celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCN sa zaokrúhľuje tak, že kladná reprezentácia

1.4 Rounding of the total amount to be reallocated in the trading zone of the short-term electricity market organizer.

a) If the shipping agent's electricity sale to the short-term electricity market organizer prevails, then:

$$CCN(OT) = \sum PZN(ÚT),$$
$$CCP(OT) = CCN(OT) - platba\_za\_predaj(SA),$$

where

$CCN(OT)$ – total amount for purchase in the trading zone of the short-term electricity market organizer in applicable currency; the final CCN value shall be rounded so that the positive representation of the said value shall be rounded down with accuracy to two decimal places;

$CCP(OT)$ – total amount for sale in the trading zone of the short-term electricity market organizer in applicable currency;

$platba\_za\_predaj(SA)$ – payment for electricity sale of the shipping agent to the short-term electricity market organizer in applicable currency rounded according to para 1.3;

b) If the shipping agent's electricity purchase from the short-term electricity market organizer prevails, then:

$$CCP(OT) = \sum PZP(ÚT),$$
$$CCN(OT) = CCP(OT) - platba\_za\_nákup(SA),$$

where

$CCP(OT)$ - total amount for sale in the trading zone of the short-term electricity market organizer in applicable currency; the final CCP value shall be rounded so that the positive representation of the said value shall be rounded down with accuracy to two decimal places;

uvedenej hodnoty sa zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol,

CCN(OT) - celková čiastka za nákup v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene,

PZP(ÚT) - platba za predaj elektriny na dennom trhu zo strany Účastníka KT v platnej mene,

platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.3,

2. Prerozdelenie čiastky medzi Účastníkov KT - samostatne pre nákup elektriny a samostatne pre predaj elektriny.

2.1 Všetky platby za nákup (*PZN*) Účastníkov KT, resp. všetky platby za predaj (*PZP*) v danej zóne sa zaokrúhľujú tak, že sa kladná reprezentácia ich hodnoty zaokrúhli na dve desatinné miesta nadol,

2.2 Následne sa vyhodnotí celkový rozdiel v stotinách oproti pôvodne spočítanej hodnote *CCP*, resp. *CCN* stanovenej podľa bodu 1,

2.3 Nakoniec sa kladná reprezentácia hodnoty *PZN*, resp. *PZP* tých Účastníkov KT, ktorí mali odsúhlasený nákup, resp. predaj v danej zóne, zvýši o 0,01 €, kým nie je úplne eliminovaný rozdiel z bodu 2.2:

- najskôr budú vybrané hodnoty *PZN*, resp. *PZP*, ktoré vykazovali najvyššiu hodnotu od tretieho desatinného miesta ďalej,

CCN(OT) – total amount for purchase in the trading zone of the short-term electricity market organizer in applicable currency;

PZP(ÚT) – payment for electricity sale on the day-ahead market on part of the STM participant in applicable currency;

platba_za_nákup(SA) – payment for electricity purchase of the shipping agent from the short-term electricity market organizer in applicable currency rounded according to para 1.3,

2. Reallocation of the amount among the STM participants – separately for electricity purchase and separately for electricity sale.

2.1 All payments for purchase (*PZN*) of the STM participants, or, as the case may, all payments for sale (*PZP*) in the particular zone shall be rounded so that the positive representation of their value shall be rounded down to two decimal places;

2.2 Subsequently, the overall difference in hundredths shall be evaluated against the originally calculated value of *CCP* or *CCN*, respectively, determined under para 1;

2.3 In the end, the positive representation of the value of *PZN* or, as the case may, *PZP* of the STM participants whose purchase or sale in the particular trading zone was approved, shall be increased by 0.01 € until the difference under para 2.2 is fully eliminated:

- first, the *PZN* or *PZP* values that showed the highest level further from the third decimal place shall be selected;

- pri zhodnej hodnote budú vybrané *PZN*, resp. *PZP* s najvyššou hodnotou podľa druhého desatinného miesta,
- pokiaľ dôjde opäť k zhode, vyberie sa *PZN*, resp. *PZP*, ktorého kód účastníka je podľa abecedného poradia nižší.

- in the case of an equal value, the *PZN* or *PZP* values with the highest level according to the second decimal place shall be selected;
- if equality again occurs, the *PZN* or *PZP* whose STM participant code is lower in alphabetical order shall be selected.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 01. 04. 2016.

This Operational Code comes into effect on 1 April 2016.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 22. 02. 2016 listom pod podacím číslom úradu 6722/2016/BA doručený návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0009/2014/E-PP zo dňa 29. 04. 2014, ktorý bol zmenený rozhodnutím úradu č. 0043/2014/E-PP zo dňa 22. 10. 2014, rozhodnutím č. 0015/2015/E-PP zo dňa 28. 05. 2015 a rozhodnutím č. 0034/2015/E-PP zo dňa 14. 12. 2015 (ďalej len „zmena prevádzkového poriadku“), organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862 (ďalej len „účastník konania“). Týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci zmeny prevádzkového poriadku.

Zmenu prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie

podľa § 13, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Účastník konania zmenu prevádzkového poriadku predložil z dôvodu efektívneho poskytovania regulovaných služieb s cieľom zohľadniť a zapracovať najmä zmeny týkajúce sa zavedenia priebežného vnútrodeného obchodovania na slovenskom trhu s elektrinou.

Prevádzkový poriadok je zrevidovaný a pozmenený s ohľadom na úpravy definícií pojmov vzťahujúcich sa k organizovanému krátkodobému cezhraničnému trhu s elektrinou, začlenenie kapitol týkajúcich sa priebežného vnútrodeného trhu a z toho vyplývajúca zmena štruktúry kapitoly o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, úpravy vyplývajúce z doplnenia ustanovení týkajúcich sa priebežného vnútrodeného obchodovania, jazykovú a gramatickú presnosť a úpravy krížových odkazov vyplývajúce z pridania nových kapitol.

Úrad hlavne akceptoval v zmene prevádzkového poriadku nasledovné:

1. Zmeny týkajúce sa organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v rozsahu:
 - Úpravy definícií pojmov vzťahujúcich sa k dennému aukčnému obchodovaniu na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou a zadefinovanie pojmov vzťahujúcich sa k priebežnému vnútrodenému obchodovaniu na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (kap. 1.3.1.3 a kap. 1.3.1.5).

- Doplnenie kapitoly 5.4 „Vnútrodenný trh“ a Prílohy 2 „Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného trhu“ vzťahujúcich sa k priebežnému vnútrodennému obchodovaniu, ktorého spustenie je plánované k 1. 4. 2016.
- Zmena štruktúry kapitoly 5 „Obchodné podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou“, za účelom sprehľadnenia tejto kapitoly po doplnení článkov ohľadne priebežného vnútrodenného trhu:
 - o zjednotenie kapitol 5.1, 5.2, 5.3 a 5.12 týkajúcich sa denného aukčného obchodovania aj priebežného vnútrodenného obchodovania do spoločnej kapitoly 5.1 „Všeobecné podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou“,
 - o presunutie vybraných odsekov z kapitoly 5.4 (ods. 2, ods. 4, ods. 5, ods. 12-15) týkajúcich sa denného aukčného obchodovania aj priebežného vnútrodenného obchodovania do spoločnej kapitoly 5.2 „Všeobecné podmienky obchodovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou“,

- o zjednotenie kapitol 5.4, 5.5., 5.6, 5.7 a 5.8 týkajúcich sa denného aukčného obchodovania do spoločnej kapitoly 5.3 „Denný trh“,
 - o presunutie kapitoly 5.9 „Postup pri reklamáciách“ (pôvodne kap. 5.9, teraz kap. 5.7),
 - o presunutie kapitoly 5.9.5 „Riešenie sporov“ (pôvodne kap. 5.9.5, teraz kap. 5.8),
 - o presunutie kapitoly 5.10 „Cenové podmienky“ (pôvodne kap. 5.10, teraz kap. 5.5),
 - o presunutie kapitoly 5.11 „Fakturačné podmienky a platobné podmienky“ (pôvodne kap. 5.11, teraz kap. 5.6),
 - o presunutie kapitoly 5.13 „Zverejňovanie údajov“ do kapitoly 5.3.6 „Zverejňovanie údajov v rámci denného trhu“ a vytvorenie obdobnej kapitoly 5.4.5 „Zverejňovanie údajov v rámci vnútrodennej trhu“.
- Doplnenie kapitoly 5.6.1 „Denné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov“ s ohľadom na zavedenie priebežného vnútrodennej trhu s elektrinou (kap. 5.6.1).
- Úpravy formulácií v kapitole 5.7 „Postup pri reklamáciách“ s ohľadom na zavedenie priebežného vnútrodennej trhu s elektrinou (kap. 5.7).

- ☐ Harmonizácia terminológie v celom PP OKTE, vrátane príloh, s ohľadom na zavedenie priebežného vnútrodeného trhu s elektrinou. Denný aukčný trh (v minulej verzii PP OKTE nazývaný „organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou“) je novo nazývaný „denný trh“, nový zavádzaný priebežný vnútrodený trh je nazývaný „vnútrodený trh“. Pojem „organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou“ zahŕňa podľa novej verzie PP OKTE denný aj vnútrodený trh s elektrinou.
 - ☐ Odstránenie kapitoly 5.4.1 „Náhradný spôsob zadávania objednávok“, presunutie ods. 2 tejto kapitoly do kapitoly 5.3.1 „Spôsob registrácie objednávok na dennom trhu“.
 - ☐ Presunutie odsekov 2 a 3 týkajúcich sa vyhodnotenia poplatkov za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou z kapitoly 5.8.3 „Rozsah sprístupňovaných údajov vyhodnotenia“ do kapitoly 5.1.3.
 - ☐ Úpravy krížových odkazov vyplývajúce z pridania nových kapitol (pridanie Prílohy 2, úpravy v štruktúre kapitoly 5).
2. Ostatné úpravy
- ☐ Korekcia formulácie v kapitole 3.12.3.3, ods. 2, písm. b.