

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0019/2018/E-PP
Číslo spisu: 4435-2018-BA

Bratislava, 04. 12. 2018

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, sekcia ekonomiky a vecnej regulácie ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci zmeny rozhodnutia č. 0009/2014/E-PP zo dňa 29. 04. 2014 v znení rozhodnutia č. 0043/2014/E-PP zo dňa 22. 10. 2014, rozhodnutia č. 0015/2015/E-PP zo dňa 28. 05. 2015, rozhodnutia č. 0034/2015/E-PP zo dňa 14. 12. 2015, rozhodnutia č. 0004/2016/E-PP zo dňa 21. 03. 2016, rozhodnutia č. 0001/2017/E-PP zo dňa 09. 01. 2017, rozhodnutia č. 0003/2017/E-PP zo dňa 14. 03. 2017, rozhodnutia č. 0017/2017/E-PP zo dňa 22. 12. 2017, rozhodnutia č. 0006/2018/E-PP zo dňa 19. 03. 2018 a rozhodnutia č. 0012/2018/E-PP zo dňa 30. 08. 2018, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre organizátora krátkodobého trhu s elektrinou **OKTE, a. s.**, Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 **m e n í** rozhodnutie č. 0009/2014/E-PP zo dňa 29. 04. 2014 v znení rozhodnutia č. 0043/2014/E-PP zo dňa 22. 10. 2014, rozhodnutia č. 0015/2015/E-PP zo dňa 28. 05. 2015, rozhodnutia č. 0034/2015/E-PP zo dňa 14. 12. 2015, rozhodnutia č. 0004/2016/E-PP zo dňa 21. 03. 2016, rozhodnutia č. 0001/2017/E-PP zo dňa 09. 01. 2017, rozhodnutia č. 0003/2017/E-PP zo dňa 14. 03. 2017, rozhodnutia č. 0017/2017/E-PP zo dňa 22. 12. 2017, rozhodnutia č. 0006/2018/E-PP zo dňa 19. 03. 2018 a rozhodnutia č. 0012/2018/E-PP zo dňa 30. 08. 2018 o schválení prevádzkového poriadku takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie prevádzkového poriadku nahrádza týmto znením:

Prevádzkový poriadok
organizátora krátkodobého trhu s elektrinou
OKTE, a.s.

OBSAH

1	PREAMBULA.....	9
1.1.	CHARAKTERISTIKA OKTE, A.S. AKO ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU.....	9
1.2.	VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU OKTE, A.S.....	10
1.3.	PREVÁDZKOVÉ PORIADKY PODĽA SIEŤOVÝCH PREDPISOV EURÓPSKEJ ÚNIE.....	11
1.4.	VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV.....	12
1.4.1.	VÝKLAD POJMOV.....	12
1.4.1.1.	SÚVISIACE PRÁVNE PREDPISY.....	12
1.4.1.2.	ÚČASTNÍCI TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠIE OSOBY.....	13
1.4.1.3.	VŠEOBECNÉ POJMY.....	13
1.4.1.4.	OBLASŤ ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	17
1.4.1.5.	OBLASŤ ORGANIZOVANIA A VYHODNOCOVANIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU.....	18
1.4.2.	ZOZNAM SKRATIEK.....	20
1.4.3.	TYPY ZMLÚV.....	21
1.4.3.1.	ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY.....	21
1.4.3.2.	ZMLUVA O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	22
1.4.3.3.	ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	22
1.4.3.4.	ZMLUVA O PRÍSTUPE DO INFORMAČNÉHO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	22
1.4.3.5.	ZMLUVA O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV.....	22
1.4.3.6.	ZMLUVA O POSKYTOVANÍ ÚDAJOV PRE VÝKON OZNAMOVANIA ÚDAJOV PODĽA NARIADENIA EP č. 1227/2011.....	23
1.4.4.	PRÍSTUP DO IS OKTE.....	23
2	PRAVIDLÁ SPRÁVY A ZBERU NAMERANÝCH ÚDAJOV.....	23
2.1.	PRÍSTUP DO IS OKTE.....	23
2.2.	ÚDAJE EVIDOVANÉ V IS OKTE.....	24
2.2.1.	PODMIENKY POUŽÍVANIA EIC KÓDOV.....	24
2.2.1.1.	PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA EIC KÓDOV (IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSIEL).....	24
2.2.1.2.	EVIDENCIA VYDANÝCH EIC KÓDOV.....	24
2.2.1.3.	DRUHY PRIDEĽOVANÝCH EIC KÓDOV.....	24
2.2.1.4.	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV O VYDANÝCH A EVIDOVANÝCH EIC KÓDOCH.....	27
2.2.2.	PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH OOM.....	28
2.2.3.	PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH SÚSTAVÁCH.....	30
2.2.4.	PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH PRIAMÝCH VEDENIACH.....	31
2.2.5.	PREHĽAD EVIDOVANÝCH ÚDAJOV O JEDNOTLIVÝCH ZARIADENIACH NA VÝROBU ELEKTRINY.....	31
2.2.6.	EVIDENCIA TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU.....	33
2.3.	POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU.....	34
2.3.1.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY.....	34

2.3.2.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	37
2.3.3.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	42
2.3.4.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRIAMEHO VEDENIA	48
2.3.5.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ OD VÝROBCU ELEKTRINY	51
2.4.	POSKYTOVANIE ÚDAJOV ZO STRANY OKTE, A.S.	61
2.4.1.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	61
2.4.2.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA NA ÚČELY POSÚDENIA NÁROKU NA KOMPENZÁCIU PODNIKATEĽOM PODĽA ZÁKONA O OZE A KVET	62
2.4.3.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ SUBJEKTU ZÚČTOVANIA NA ÚČELY POSÚDENIA NÁROKU NA URČENIE INDIVIDUÁLNYCH SADZIEB TARÍF PODĽA ZÁKONA O REGULÁCII	62
2.4.4.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ DODÁVATEĽOVI ELEKTRINY	63
2.4.5.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY	64
2.4.6.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	64
2.4.7.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	65
2.4.8.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRIAMEHO VEDENIA	65
2.4.9.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ VÝROBCOVI ELEKTRINY	65
2.4.10.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ ÚRADU PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ	65
2.4.11.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ MINISTERSTVU HOSPODÁRSTVA SR	66
2.4.12.	ZVEREJŇOVANÉ ÚDAJE	67
2.4.13.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ KONCOVÝM ODBERATEĽOM ELEKTRINY	67
2.5.	PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE ÚDAJOV V IS OKTE	67
2.6.	ĎALŠIE ÚDAJE POSKYTOVANÉ V SÚLADE S PRAVIDLAMI TRHU	68
2.6.1.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY	68
2.6.2.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	68
2.6.3.	ÚDAJE POSKYTOVANÉ PREVÁDZKOVATEĽOM MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	69
2.7.	ZDIEĽANIE ÚDAJOV O VÝROBCOCH ELEKTRINY MEDZI OKTE, A.S., PREVÁDZKOVATEĽOM PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PREVÁDZKOVATEĽOM DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	69
2.7.1.	PRINCÍPY A CIELE ZDIEĽANIA ÚDAJOV	69
2.7.2.	ÚDAJE ZDIEĽANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI PRENOSOVEJ SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S.	69
2.7.3.	ÚDAJE ZDIEĽANÉ PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S.	69
2.7.4.	ÚDAJE ZDIEĽANÉ OKTE, A.S. ZO STRANY PREVÁDZKOVATEĽA DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	70
3	PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK, ZÚČTOVANIA ROZDIELOV A CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	71
3.1.	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY	71
3.2.	ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	72
3.3.	HODNOTENIE A STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	74
3.3.1.	HODNOTENIE SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ZARADENIE DO SKUPÍN	74
3.3.2.	STUPNICA HODNOTENIA	75

3.3.3.	ZARADENIE DO HODNOTIACEJ SKUPINY	75
3.3.4.	STANOVENIE VEĽKOSTI FINANČNEJ ZÁBEZPEKY	76
3.3.4.1.	MAXIMÁLNY OBJEM DENNÝCH OBCHODOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	76
3.3.4.2.	POMERNÁ ODCHÝLKA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	76
3.3.4.3.	PRIEMERNÁ CENA ZÁPORNEJ ODCHÝLKY.....	77
3.3.5.	HODNOTENIE ODCHÝLKOVOSTI SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....	77
3.4.	ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	78
3.4.1.	VZORCE NA STANOVENIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA.....	78
3.4.2.	PLATBA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU	83
3.4.2.1.	PLATBA ZA PODIEL NA NÁKLADOCH NA REGULAČNÚ ELEKTRINU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA	83
3.4.2.2.	PLATBA ZA ODCHÝLKU PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA.....	85
3.4.2.3.	POPLATOK NA ZÁKLADE TARIFY ZA ZÚČTOVANIE, VYHODNOTENIE A VYSPORIADANIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	88
3.4.2.4.	PLATBA ZA PRÍSTUP DO SYSTÉMU ZÚČTOVANIA, VYHODNOTENIA A VYSPORIADANIA ODCHÝLOK.....	88
3.5.	REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU	88
3.5.1.	DENNÁ (DAY AHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV	88
3.5.2.	VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV	90
3.6.	POUŽÍVANIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU.....	94
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	94
3.6.2.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ROZDIELOV	95
3.6.3.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY VÝPOČTU NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY	95
3.6.4.	PREDIKCIA NOMINAČNÝCH HODNÔT ODBERU A DODÁVKY ELEKTRINY	96
3.6.5.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	96
3.6.6.	SPÔSOB POUŽITIA HODNÔT DODÁVKY A ODBERU ELEKTRINY VYPOČÍTANÝCH POMOCOU TDO PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	96
3.7.	ODOVZDÁVANIE HODNÔT MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	97
3.8.	POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI AKTUÁLNYMI MESAČNÝMI A DENNÝMI MERANIAMÍ.....	97
3.9.	VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	99
3.9.1.	DENNÉ VYHODNOTENIE	99
3.9.2.	DEKÁDNE VYHODNOTENIE.....	99
3.9.3.	PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE.....	99
3.9.4.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE	99
3.9.5.	KONEČNÉ VYHODNOTENIE	100
3.10.	SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	100

3.10.1.	ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV	100
3.10.2.	DENNÉ VYHODNOTENIE	101
3.10.3.	DEKÁDNE VYHODNOTENIE.....	101
3.10.4.	PREDBEŽNÉ MESAČNÉ VYHODNOTENIE.....	101
3.10.5.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE	101
3.10.6.	KONEČNÉ VYHODNOTENIE	101
3.11.	ZÚČTOVANIE ROZDIELOV	101
3.11.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV	101
3.11.2.	ZOSTAVY PRE SUBJEKT ZÚČTOVANIA.....	109
3.11.2.1.	MESAČNÁ ZOSTAVA.....	109
3.11.2.2.	MESAČNÁ AGREGOVANÁ ZOSTAVA	110
3.11.2.3.	DOPLŇUJÚCE INFORMÁCIE K ZOSTAVÁM PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV	110
3.12.	CENTRÁLNA FAKTURÁCIA.....	111
3.12.1.	ÚLOHY OKTE, A.S. V RÁMCI CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY.....	111
3.12.2.	VYHODNOTENIE ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	111
3.12.2.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY VYHODNOTENIA ÚDAJOV PRE POTREBY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	111
3.12.3.	SPRÍSTUPNENIE PODKLADOV NA FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ÚČASTNÍKOM TRHU S ELEKTRINOU A ĎALŠÍM INŠTITÚCIÁM.....	117
3.12.3.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY PRE PRÍPRAVU PODKLADOV.....	117
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	119
3.12.3.2.1.	PRIEBEŽNÁ ZOSTAVA.....	120
3.12.3.2.2.	PRIEBEŽNÁ OPRAVNÁ ZOSTAVA.....	123
3.12.3.2.3.	SUMÁRNA ZOSTAVA.....	123
3.12.3.2.4.	SUMÁRNA OPRAVNÁ ZOSTAVA.....	125
3.12.3.2.5.	PREDDAVKOVÁ ZOSTAVA	126
3.12.3.3.	ZOSTAVY PRE ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU, KTORÝM OKTE, A.S. UHRÁDZA POPLATKY SÚVISIACE S PREVÁDZKOU SÚSTAVY A ZOSTAVY PRE ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ.....	126
3.13.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH	128
3.13.1.	POUŽÍVANÉ ÚDAJE.....	128
3.13.2.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK.....	128
3.13.2.1.	REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA.....	129
3.13.2.2.	REKLAMÁCIA DEKÁDNEHO VYHODNOTENIA.....	129
3.13.2.3.	REKLAMÁCIA PREDBEŽNÉHO MESAČNÉHO VYHODNOTENIA.....	129
3.13.2.4.	REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA	129
3.13.2.5.	REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA	129
3.13.2.6.	ZADÁVANIE REKLAMÁCIE	129
3.13.3.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ZÚČTOVANIA ROZDIELOV	130

3.13.3.1.	REKLAMÁCIA MESAČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV	130
3.13.3.2.	REKLAMÁCIA KONEČNÉHO ZÚČTOVANIA ROZDIELOV	130
3.13.4.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE	131
3.13.4.1.	PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE PODKLADOV PRE JEDNOTLIVÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU.....	131
3.13.4.2.	PRAVIDLÁ REKLAMÁCIE FAKTÚR VYSTAVENÝCH OKTE, A.S.	132
3.14.	RIEŠENIE SPOROV	132
3.15.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	133
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	133
3.15.2.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE ZÚČTOVANIE ROZDIELOV.....	136
3.15.3.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE CENTRÁLNU FAKTURÁCIU	137
3.15.3.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY CENTRÁLNEJ FAKTURÁCIE POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY.....	137
3.15.3.2.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV SÚVISIACICH S PREVÁDZKOU SÚSTAVY ZO STRANY OKTE, A.S.	138
3.15.3.3.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKU NA ZÁKLADE TARIFY ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY VOČI OKTE, A.S.	141
3.15.3.4.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE FAKTURÁCIU POPLATKOV NA ZÁKLADE TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU, KTORÉ OKTE, A.S. UHRÁDZA PREVÁDZKOVATEĽOM REGIONÁLNYCH DISTRIBUČNÝCH SÚSTAV A VÝROBCOVI ELEKTRINY Z DOMÁCEHO UHLIA	143
3.16.	POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	145
3.16.1.	NEUHRADENIE ZÁVÄZKU VOČI OKTE, A.S. SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA	145
3.16.2.	ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY	146
3.17.	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	146
4	PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	148
4.1.	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY	149
4.2.	VYHODNOTENIE A OCENENIE REGULAČNEJ ELEKTRINY	150
4.3.	PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY	150
4.3.1.	SPÔSOB VYÚČTOVANIA MEDZI OKTE, A.S. A DODÁVATEĽOM RE	150
4.4.	RIEŠENIE SPOROV	151
5	OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	152
5.1.	VŠEOBECNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	152
5.1.1.	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	152
5.1.2.	STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT	154
5.1.3.	ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ	

	CEZHRANIČNÝ TRH S ELEKTRINOU	155
5.1.4.	POSTUP OKTE, A.S. PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT	156
5.1.4.1.	NEUHRADENIE ZÁVÄZKU ZA ZOBCHODOVANÉ OBJEDNÁVKY	156
5.1.4.2.	NEDOPLNENIE DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA (DFZ)	156
5.1.4.3.	ZMENA VÝŠKY DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA.....	156
5.2.	VŠEOBECNÉ PODMIENKY OBCHODOVANIA NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU.....	157
5.3.	DENNÝ TRH.....	157
5.3.1.	SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA DENNOM TRHU	157
5.3.2.	PÁROVANIE OBJEDNÁVOK ALGORITMOM VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU	158
5.3.2.1.	PRÍPRAVA OBJEDNÁVOK NA PÁROVANIE.....	158
5.3.2.2.	VYKONANIE PÁROVANIA OBJEDNÁVOK ALGORITMOM VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU.....	159
5.3.3.	VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU	160
5.3.3.1.	DENNÉ VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU	160
5.3.3.2.	MESAČNÉ VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU	160
5.3.4.	DRUHÁ AUKCIA.....	160
5.3.5.	SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU	161
5.3.5.1.	SPRÍSTUPNENIE DENNÉHO VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU.....	161
5.3.5.2.	SPRÍSTUPNENIE MESAČNÉHO VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU.....	161
5.3.5.3.	ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU	161
5.3.6.	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI DENNÉHO TRHU.....	161
5.4.	VNÚTRODENNÝ TRH	162
5.4.1.	PODMIENKY OBCHODOVANIA V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU	162
5.4.1.1.	INDIKÁCIE OBJEDNÁVOK.....	163
5.4.1.2.	TYPY OBJEDNÁVOK	163
5.4.1.3.	ČASOVÁ PLATNOSŤ OBJEDNÁVOK.....	164
5.4.2.	SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA VNÚTRODENNOM TRHU.....	164
5.4.3.	PÁROVANIE OBJEDNÁVOK V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU	164
5.4.4.	VYHODNOTENIE A SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU	164
5.4.4.1.	ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH ÚDAJOV VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU PRE ÚČASTNÍKA KT.....	165
5.4.5.	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV V RÁMCI VNÚTRODENNÉHO TRHU	165
5.5.	CENOVÉ PODMIENKY	166
5.6.	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	167
5.6.1.	DENNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV.....	168
5.6.2.	MESAČNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV.....	168
5.7.	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH	169
5.7.1.	REKLAMÁCIA PRÍJMU ÚDAJOV	170
5.7.2.	REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA.....	170
5.7.3.	REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA	170

5.7.4.	ZADÁVANIE REKLAMÁCIE.....	170
5.8.	RIEŠENIE SPOROV.....	170
6	TRANSPARENTNOSŤ NA VEĽKOOBCHODNÝCH TRHOCH S ELEKTRINOU A ZÁKAZ ZNEUŽÍVANIA A MANIPULÁCIE TRHU S ELEKTRINOU.....	171
6.1.	ZÁKLADNÉ PRINCÍPY.....	171
6.2.	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY REMIT.....	171
7	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA.....	172
7.1.	KOMUNIKÁCIA.....	172
7.2.	PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ.....	173
	PRÍLOHA Č. 1 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU.....	175
	ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU PRE REŽIM KOORDINOVANÉHO PÁROVANIA SLOVENSKEJ, ČESKEJ, MAĎARSKEJ A RUMUNSKÉJ OBCHODNEJ OBLASTI.....	176
	ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU PRE REŽIM SAMOSTATNÉHO PÁROVANIA.....	179
	PRÍLOHA Č. 2 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU.....	182
	ALGORITMUS VYHODNOTENIA VNÚTRODENNÉHO TRHU.....	183
	PRÍLOHA Č. 3 - MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V IS OKTE.....	185
	MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA V IS OKTE PRE ZÚČTOVANIE ODCHÝLOK.....	186
	PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT.....	188
	VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT NA DENNOM TRHU.....	189
	VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVKY ÚČASTNÍKA KT NA VNÚTRODENNOM TRHU.....	191
	PRÍLOHA Č. 5 - PRAVIDLÁ ZAOKRÚHLŔOVANIA PRI ZÚČTOVANÍ DENNÉHO TRHU	193
	ALGORITMUS CENTOVÉHO BILANCOVANIA VÝSLEDKOV DENNÉHO TRHU.....	194

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:
 - 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, evidencia a ochrana dôverných údajov pred zneužitím.
7. Centrálnou fakturáciou sa rozumie vyhotovenie dokladov pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.
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.
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 zúčtovania regulačnej elektriny,
 - f. pravidlá a podmienky centrálnej fakturácie,
 - g. pravidlá a podmienky zúčtovania rozdielov,
 - h. pravidlá a podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
 - i. 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.
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. Týmito 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 2 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 3 tohto Prevádzkového poriadku.
10. Náležitosti týkajúce sa podmienok zúčtovania regulačnej elektriny sú uvedené v kapitole 4 tohto Prevádzkového poriadku.

11. Základné podmienky zúčtovania rozdielov ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre zúčtovanie rozdielov upravujú kapitoly 3.11 a 3.15.2 tohto Prevádzkového poriadku.
12. Základné podmienky centrálnej fakturácie ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pre centrálnu fakturáciu upravujú kapitoly 3.12 a 3.15.3 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 5 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.

1.3. Prevádzkové poriadky podľa sieťových predpisov Európskej únie

1. Sieťovými predpismi Európskej únie sú nariadenia Európskej komisie (trhové, prevádzkové a pripojovacie) vydané na základe Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) 714/2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, ktorých účelom je dosiahnutie jednotného európskeho vnútorného trhu s energiami a bezpečného a konkurencieschopného európskeho energetického sektora.
2. Prevádzkové poriadky o metodikách a podmienkach podľa sieťových predpisov Európskej únie sa schvaľujú úradom formou samostatných prevádzkových poriadkov organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, ktoré nie sú súčasťou tohto Prevádzkového poriadku; pokiaľ úrad v správnom konaní nerozhodne inak.
3. Metodiky a podmienky súvisiace s organizovaním trhu s elektrinou, o ktorých rozhodla Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ďalej len „ACER“) podľa sieťových predpisov Európskej únie v súlade s článkom 8 ods. 1 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 713/2009 z 13. júla 2009, ktorým sa zriaďuje Agentúra pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (prenesenie rozhodovacej právomoci od národných regulačných orgánov) sa považujú za prevádzkové poriadky podľa zákona o regulácii a zákona o energetike, pričom nie sú súčasťou tohto Prevádzkového poriadku.
4. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou a účastníci trhu s elektrinou postupujú pri právnych vzťahoch a poskytovaní služieb súvisiacich s organizovaním trhu s elektrinou podľa tohto prevádzkového poriadku a prevádzkových poriadkov podľa sieťových predpisov Európskej únie.
5. Ustanovenia tohto Prevádzkového poriadku, ktoré sú v rozpore s prevádzkovým poriadkom podľa sieťových predpisov Európskej únie sa nepoužijú na právne vzťahy a postupy organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a ostatných účastníkov trhu s elektrinou.
6. V prípade, ak organizátor krátkodobého trhu s elektrinou v súlade s bodom 5 zistí rozpor alebo nesúlad Prevádzkového poriadku s prevádzkovým poriadkom podľa sieťových predpisov Európskej únie je povinný podať úradu návrh na zosúladenie dotknutých ustanovení tohto Prevádzkového poriadku s prevádzkovým poriadkom podľa sieťových predpisov Európskej únie do 6 mesiacov odo dňa účinnosti prevádzkového poriadku podľa sieťových predpisov Európskej únie.
7. Úradom schválené prevádzkové poriadky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozhodnutia ACER podľa odseku 3 sa zverejnia na webovom sídle organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a webovom sídle úradu.

8. Rozhodnutia úradu vydané v súlade so sieťovými predpismi uvedenými v bode 1 tohto článku Prevádzkového poriadku, vydané do 01. 03. 2018, a to konkrétne rozhodnutia č. 0004/2017/E-EU, 0002/2018/E-EU, 0003/2018/E-EU, 0004/2018/E-EU sa považujú za prevádzkové poriadky podľa sieťových predpisov Európskej únie.
9. Obchodné podmienky uvedené v prevádzkových poriadkoch podľa sieťových predpisov Európskej únie sú súčasťou zmlúv medzi organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou pre všetky regulované činnosti dotknuté prevádzkovými poriadkami podľa sieťových predpisov Európskej únie.
10. Znenie prevádzkových poriadkov podľa sieťových predpisov Európskej únie schválené úradom zverejnené na webovom sídle úradu a organizátora krátkodobého trhu s elektrinou sú pre účastníkov trhu s elektrinou záväzné. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené úradom. Aktuálna verzia prevádzkových poriadkov podľa sieťových predpisov Európskej únie je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s.

1.4. Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.4.1. Výklad pojmov

1.4.1.1. 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. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.
- **Rozhodnutie ÚRSO** - platné a účinné cenové rozhodnutie ÚRSO.
- **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.

1.4.1.2. *Účastníci trhu s elektrinou a ďalšie osoby*

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

1.4.1.3. *Všeobecné pojmy*

- **Centrálna fakturácia** - vyhotovenie dokladov pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy a fakturácia poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.
- **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 štvrt hodinovom 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).
- **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).
- **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).
- **Lokálny zdroj** - zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľného zdroja energie, ktoré vyrába elektrinu na pokrytie spotreby odberného miesta identického s odovzdávacím miestom tohto zariadenia na výrobu elektriny a ktorého celkový inštalovaný výkon je do 500 kW vrátane, najviac však vo výške maximálnej rezervovanej kapacity takéhoto odberného miesta (pozri Zákon o OZE a VU KVET).
- **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.
- **Miestna distribučná sústava** - distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike).
- **Nadradená sústava** - prenosová sústava vo vzťahu k distribučnej sústave, ktorá je do nej pripojená, alebo regionálna distribučná sústava vo vzťahu k miestnej distribučnej sústave, ktorá je do príslušnej regionálnej distribučnej sústavy pripojená, alebo miestna distribučná sústava vo vzťahu k inej miestnej distribučnej sústave, ktorá je do príslušnej nadradenej miestnej distribučnej sústavy pripojená, pričom ročný objem toku elektriny je väčší z nadradenej miestnej distribučnej sústavy do inej miestnej distribučnej sústavy.
- **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.
- **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 elektrárňach (pozri Pravidlá trhu).
- **Poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy** - poplatky na základe tarify za systémové služby, tarify za prevádzkovanie systému, taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav a tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia.
- **Povolenie** - oprávnenie podnikat' 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).
- **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.
- **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, evidencia 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.
- **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 výrobu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny. Technologickú časť zariadenia na výrobu elektriny tvorí súbor jednotlivých technologických častí nevyhnutných na výrobu elektriny tvoriaci jeden technologický celok pozostávajúci najmä zo zariadenia na skladovanie primárneho zdroja energie, zariadenia na úpravu primárneho zdroja energie, zariadenia, v ktorom sa vykonáva premena formy primárnej energie na elektrinu, zariadenia vykonávajúceho kvalitatívnu úpravu elektriny, meracieho zariadenia, riadiaceho zariadenia, kontrolného zariadenia a zariadenia na ochranu životného prostredia (pozri Pravidlá trhu).
- **Vnútrodený trh** – priebežné vnútrodené 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).

1.4.1.4. *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 svojim správaním v sústave prebytok elektriny.
- **Kladná regulačná elektrina** - regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú 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 prírástkov dodávok, resp. odberov v rámci vnútrodenného 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 odobratým množstvom elektriny v reálnom čase (pozri Zákon o energetike).
- **Odchýlka sústavy** - veľkosť obstaranej regulačnej elektriny (pozri Zákon o energetike); Odchýlka sústavy má kladné znamienko v prípade prevažujúcej Zápornej regulačnej elektriny v danej Zúčtovacej perióde a záporné znamienko v prípade prevažujúcej Kladnej regulačnej elektriny v danej Zúčtovacej perióde.
- **Protiodchýlka** – odchýlka Subjektu zúčtovania, ktorá má opačné znamienko ako Odchýlka sústavy.
- **Regulačná elektrina** - elektrina obstaraná v reálnom čase Prevádzkovateľom prenosovej sústavy na zabezpečenie rovnováhy 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 nedostatok elektriny.
- **Záporná regulačná elektrina** - regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú 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.

1.4.1.5. *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.
- **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.
- **Krivka ponuky** - diskretná 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 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 vyhovelí pre každú obchodnú hodinu.
- **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. Blokovoú objednávku je možné zadať jedine s limitnou cenovou podmienkou.
- **FOK (Fill or Kill)** – indikácia označujúca objemovú nedeliteľnosť a okamžité párovanie objednávky.
- **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.

1.4.2. 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.
- **DFZ** - disponibilné finančné zabezpečenie.
- **DS** - distribučná sústava.
- **EIC** - identifikačné číslo - šesťnásťmiestny kód pridelovaný 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.
- **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** - prečerpávacia vodná elektráreň.
- **RDS** - regionálna distribučná sústava.
- **RE** - regulačná elektrina.
- **SEPS, a.s.** - spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
- **SZ** - Subjekt zúčtovania.
- **TDO** - Typový diagram odberu.
- **ÚRSO** - Úrad pre reguláciu sieťových odvetví.
- **VUKVET** - vysokoúčinná kombinovaná výroba elektriny a tepla.
- **XML** - Extensible Markup Language.

1.4.3. Typy zmlúv

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

1.4.3.2. 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, vysporiadať 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.

1.4.3.3. 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.

1.4.3.4. 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.

1.4.3.5. Zmluva o poskytovaní údajov

Zmluvu o poskytovaní údajov pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva o poskytovaní údajov“) uzatvára OKTE, a.s. na strane jednej a prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľ priameho vedenia alebo výrobca elektriny 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 prevádzkovateľa prenosovej sústavy, prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, prevádzkovateľa priameho vedenia alebo výrobcu elektriny voči OKTE, a.s. vyplýva z tohto prevádzkového poriadku a súvisiacej platnej legislatívy. Predmetom zmluvy je tiež zabezpečenie prístupu účastníka trhu s elektrinou do IS OKTE.

V minulosti uzatvorené zmluvy o poskytovaní dát pre výkon činností správy a zberu údajov organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. považuje za zmluvy o poskytovaní údajov podľa tohto odseku.

1.4.3.6. **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 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.

1.4.4. **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 údajov, 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.
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 činnej elektriny zo sústavy do OOM a fyzickej dodávke činnej 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 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 1 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 2.2.1.1 odseku 1 pre Slovenskú republiku je register Lokálneho vydavateľa, ktorý je vedený v IS OKTE.

2.2.1.3. Druhy pridelovaných 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 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 elektrárňach,
8. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,
9. elektrina vyrobená v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovaná na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %,
10. elektrina vyrobená v lokálnom zdroji a spotrebovaná v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja,
11. dodávka elektriny priamym vedením,
12. plánovaná výroba elektriny vo vlastnom zariadení,
13. dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny,
14. množstvo elektriny na podporu doplatkom.

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

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	<p>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 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.</p> <p>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 jeho webovom sídle.</p> <p>EIC kódy vygeneruje OKTE, a.s. ako pomocné kódy.</p>	Register Lokálneho vydavateľa vedený v IS OKTE

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 prideliuje 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 neprideliuje iný EIC kód typu X.
5. Pridelenie EIC kódu typu X je podmienkou pre uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní údajov a pre uzatvorenie Zmluvy ZO. EIC kód typu X musí mať tiež každý prevádzkovateľ obchodnej platformy, ktorý zastupuje Subjekty zúčtovania pri registrácii diagramov.
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 prideluje v IS OKTE Subjektu zúčtovania po uzatvorení Zmluvy ZO.
8. EIC kód typu Y sústavy sa prideluje 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 prideluje 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 prideluje 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 prideluje 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.
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 pridelujú 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 pridelujú 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, kWh, MW alebo MWh, 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. prideluje 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 údajov uzatvorenej s výrobcou elektriny. Správu EIC kódov typu Z pridelovaných podľa tohto odseku vykonáva a za správu EIC kódov typu Z pridelovaných 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.

2.2.1.4. Zverejňovanie údajov o vydaných a evidovaných EIC kódoch

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 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,
 - 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 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. nemerany 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:
 - 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 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 meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),
- r. EIC kód X poskytovateľa meraných údajov,
- s. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:
- i. adresu výrobcu elektriny na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,
 - ii. adresu umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy,
 - iii. adresu prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie distribučnej sústavy a miestnej distribučnej sústavy.
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 štvrt hodinovom rozlíšení v kW alebo MW 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 alebo MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. v kWh alebo MWh 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 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 štvrt hodinovom rozlíšení v kW alebo MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt,

- b. v kWh alebo MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt,
 - c. v kWh alebo MWh za príslušné obdobie s presnosťou na 3 desatinné miesta v prípade údajov meraných určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt.
3. Zadávanie údajov podľa odseku 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v Zmluve o poskytovaní údajov uzatvorenej s príslušným prevádzkovateľom sústavy. Správu údajov podľa odseku 1 písm. c, d, f a g 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 štvrt hodinovom 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,
 - 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 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v Zmluve o poskytovaní údajov uzatvorenej s príslušným prevádzkovateľom priameho vedenia. Správu údajov podľa odseku 1 písm. e a f 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),
 - 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 generátora alebo iného zariadenia vyrábajúceho elektrinu,
- 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,
- o. EIC kód Z spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárnach (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- p. EIC kód Z spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- q. EIC kód Z elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- r. EIC kód Z elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- s. EIC kód Z pre ostatnú vlastnú spotrebu výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- t. EIC kód Z pre dodávku priamym vedením (ak je relevantné) priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- u. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest pripojených do sústavy, za ktoré poskytuje údaje prevádzkovateľ sústavy, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené,
- v. 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),
- w. EIC kódy Z pre evidenciu plánovanej výroby elektriny v zariadení na výrobu elektriny nahlasovanej výrobcom elektriny priradené k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- x. EIC kód Z pre dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- y. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,
- z. dátum ukončenia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,
- aa. dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky,

- bb. dátum ukončenia prevádzky zariadenia na výrobu elektriny,
 - cc. adresa prevádzky,
 - dd. veľkosť inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny v MW,
 - ee. dosiahnuteľný výkon v MW,
 - ff. príznak výrobcu elektriny, ktorý nepodniká v energetike podľa zákona o energetike,
 - gg. príznak prečerpávacej vodnej elektrárne,
 - hh. príznak zariadenia na výrobu elektriny s priznanou podporou pre zariadenie na výrobu elektriny (OZE/ VU KVET/ výroba elektriny z domáceho uhlia),
 - ii. príznak zariadenia na výrobu elektriny v ostrovnej prevádzke (off-grid inštalácia),
 - jj. údaj o odstávkach zariadenia na výrobu elektriny vo formáte od dd.mm.rrrr do dd.mm.rrrr,
 - kk. typ výroby v členení podľa primárneho zdroja energie,
 - ll. EIC kód X poskytovateľa meraných údajov,
 - mm. EIC kódy Z pre evidenciu množstva elektriny na podporu doplatkom priradené k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - nn. EIC kód X účastníka trhu, ktorý pre dané zariadenie na výrobu elektriny zabezpečuje podporu elektriny doplatkom,
 - oo. údaj o periodicite pre výplatu doplatku priradený k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - pp. 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,
 - qq. údaj o tom, či sa jedná o lokálny zdroj.
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.
 3. Zadávanie údajov podľa odseku 1 vykonáva OKTE, a.s. na základe údajov uvedených v Zmluve o poskytovaní údajov uzatvorenej s príslušným výrobcou elektriny. Správu údajov podľa odseku 1 písm. c, f až ee a gg až kk 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 odbernom 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.
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 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,
 - 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 3.4.1 odseku 5 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. 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,
- 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.
- 3. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy oznámi OKTE, a.s. každú zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, 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,
 - 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 4:
 - 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 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.
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 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 a,
 - c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku a.
 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.

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 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 3.4.1 odseku 5 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,
 - 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 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 tvorí 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,
 - 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),
 - o. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:
 - i. adresu výrobcu elektriny na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
 - ii. adresu umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
 - iii. adresu prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie distribučnej sústavy a miestnej distribučnej sústavy.
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 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového

odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, 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:
 - 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 4:
 - 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,
 - 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,
 - 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.
 9. V prípade zmeny výšky taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy 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 akejkolvek 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 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 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 a,
 - c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku a.
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 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. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 1 písm. n v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.
15. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. do desiatich pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom bol lokálny zdroj pripojený do distribučnej sústavy, nasledujúce 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,
 - c. EIC typu Z odberného a odovzdávacieho miesta, prostredníctvom ktorého je lokálny zdroj pripojený do sústavy,
 - d. inštalovaný výkon lokálneho zdroja v MW.

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,

- 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 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 3.4.1 odseku 5 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,
 - 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,
- 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),
 - iv. špeciálna funkcionálna inteligentného meracieho systému (zodpovedá typu určeného meradla s priebehovým záznamom hodnôt a s diaľkovým prenosom údajov),
- o. ďalšie identifikačné údaje v nasledujúcom rozsahu:
 - i. adresu výrobcu elektriny na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
 - ii. adresu umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny v prípade odberného a odovzdávacieho miesta výrobcu elektriny,
 - iii. adresu prevádzkovateľa susednej miestnej distribučnej sústavy na doručovanie v prípade odberného a odovzdávacieho miesta tvoriaceho rozhranie miestnej distribučnej sústavy a inej miestnej distribučnej sústavy.

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 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).
 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.
 5. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje podľa odseku 4:
 - 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,
 - 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,
 - 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.
 9. V prípade zmeny výšky taríf pre výpočet poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy 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 akejkolvek 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:

- 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 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. a,
 - c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového Subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa písm. a.
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 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,
 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 14, OKTE, a.s.:
- a. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE,
 - b. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť,
 - c. na nesúlad upozorní ÚRSO.
16. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdáva OKTE, a.s. údaje podľa odseku 1, písm. n v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa inštalácie inteligentného meracieho systému.

17. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy odovzdá OKTE, a.s. do desiatich pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom bol lokálny zdroj pripojený do distribučnej sústavy, nasledujúce 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,
- c. EIC typu Z odberného a odovzdávacieho miesta, prostredníctvom ktorého je lokálny zdroj pripojený do sústavy,
- d. inštalovaný výkon lokálneho zdroja v MW.

2.3.4. Údaje poskytované prevádzkovateľom priameho vedenia

1. Prevádzkovateľ priameho vedenia oznámi OKTE, a.s. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny, na ktoré je priame vedenie pripojené.
2. Prevádzkovateľ priameho vedenia odovzdá OKTE, a.s. zoznam odberných a odovzdávacích miest pripojených na priame vedenie obsahujúci tieto údaje:
 - e. EIC kód Z odberného a odovzdávacieho miesta,
 - f. druh odberného miesta:
 - i. 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,
 - 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),
 - 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. nameraný odber,
- g. 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,
- h. napäťová úroveň
- i. VVN
 - ii. VN
 - iii. NN
- i. dátum začiatku a prípadne ukončenia platnosti OOM,
- j. 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 2 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 2, 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:
- 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 4:
- 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,
 - 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,
 - 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:
- 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 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 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 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 2, písm. j 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),
 - 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 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 elektrárňa),
 - l. EIC kód Z pre spotrebu elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, priradenú k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nenastal); EIC kód bude vygenerovaný len v prípade, ak budú doložené údaje a dokumenty podľa ods. 18,
 - m. EIC kód Z elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nenastal); EIC kód bude vygenerovaný len v prípade, ak budú doložené údaje a dokumenty podľa ods. 20 alebo 21,
 - n. EIC kód Z elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (nepovinný údaj v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nenastal); EIC kód bude vygenerovaný len v prípade, ak budú doložené údaje a dokumenty podľa ods. 22,
 - o. 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),
 - p. 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),
 - q. 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,
 - r. EIC kód Z pre dosiahnuteľný výkon zariadenia na výrobu elektriny priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
 - s. EIC kódy Z pre evidenciu množstva elektriny na podporu doplatkom priradené k EIC kódu W jednotlivých generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
 - t. 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 MW,

- e. dosiahnuteľný výkon v MW,
 - 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),
 - 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,
 - 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,
 - p. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,
 - q. dátum ukončenia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy.
3. V prípade akejkoľvek zmeny údajov podľa odsekov 1 a 2, okrem údajov podľa odseku 2, písm. d, e, j, p a q výrobca elektriny zmenu písomne oznámi OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 v pracovný deň predchádzajúci dni, od ktorého je zmena účinná.
 4. V prípade zmeny údajov podľa odseku 2, písm. d, e a j 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. súhrne

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,
 - 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,
 - 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 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:
- 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 5 a 6 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. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny údaj o spotrebe elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,
 - c. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny údaj o spotrebe elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW,
 - d. súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny údaj o spotrebe elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,

- e. súhrnné údaje podľa odsekov 5 a 6 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 5 a 6 osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny.
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,
 - 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. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,
 - x. spotreba elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,
 - xi. 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,

- 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. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,
 - vii. hodnoty dosiahnuteľného výkonu v MW s presnosťou na 6 desatinných miest.
9. Výrobca elektriny s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny podľa odseku 5 alebo podľa odseku 6, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa Zákona o OZE a VU KVET, môže odovzdať OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci mesiac namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje v štvrt hodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest:
 - a. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,
 - b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za zariadenie na výrobu elektriny,
 - c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor,
 - d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za jednotlivý generátor,
 - e. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za jednotlivý generátor.
10. Výrobca elektriny s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny podľa odseku 8, ktorý vyrába elektrinu z obnoviteľných zdrojov energie alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou a uplatňuje si právo na podporu podľa Zákona o OZE a VU KVET, môže odovzdať OKTE, a.s. do 5. pracovného dňa januára za predchádzajúci rok namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje v štvrt hodinovom rozlíšení v MW s presnosťou na 6 desatinných miest:
 - a. výroba elektriny na svorkách jednotlivých generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny,
 - b. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za zariadenie na výrobu elektriny,
 - c. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny za jednotlivý generátor,
 - d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy, za jednotlivý generátor,
 - e. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy, za jednotlivý generátor.
11. 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
12. 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:
- výrobe elektriny v zariadení na výrobu elektriny,
 - vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny,
 - vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bude odobratá zo sústavy,
 - vlastnej spotrebe elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebude odobratá zo sústavy,
 - ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,
 - dodávke elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi.
13. 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:
- 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,
 - EIC kód X účastníka trhu, ktorý pre dané zariadenie na výrobcu elektriny zabezpečuje podporu elektriny doplatkom.
 - údaj o periodicite pre výplatu doplatku osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny,
 - 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:
 - odberom elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené za cenu elektriny na straty,
 - doplatkom,
 - údaje podľa odseku 12 osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny do 15. augusta na nasledujúci kalendárny rok,
 - informáciu o zmene uplatňovania podpory výkupom elektriny výkupcom elektriny za cenu vykupovanej elektriny podľa Zákona o OZE a KVET, ak si výrobca elektriny uplatňuje právo na vykonanie zmeny uplatňovania podpory na nasledujúci kalendárny rok.
14. Ak výrobca elektriny zistí, že poskytnuté údaje nie sú korektné, odovzdá OKTE, a.s. opravené údaje.
15. OKTE, a.s. môže aplikovať kontrolný výpočet podľa odseku 16 pri príjme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov. OKTE, a.s. môže namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje zamietnuť v prípade, ak kontrolný výpočet podľa odseku 16 nesúhlasí. V prípade, ak kontrolný výpočet podľa odseku 16 nesúhlasí, OKTE, a.s. na nesúlad upozorní prostredníctvom IS OKTE.
16. Kontrolný výpočet pri príjme nameraných alebo náhradným spôsobom určených údajov je stanovený podľa nasledujúceho vzorca:

$$O + SG = D + OVS + VS + Dpv + Sp + Ssk + Skv + Slz$$

kedy zároveň platí, že

$$VS = VS_n + VS_o$$

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

$$|SG - D - VS_n - S_{sk} - S_{kv} - S_{lz}| < 1000$$

kWh/mesiac

a súčasne

$$\frac{|SG - D - VS_n - S_{sk} - S_{kv} - S_{lz}|}{SG} \leq 0,02$$

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),

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),

S_p = spotreba elektriny na prečerpávanie (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

S_{sk} = spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvajú viac ako 12 mesiacov; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

S_{kv} = spotreba elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny),

Slz = spotreba elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (hodnota poskytnutá výrobcom elektriny).

17. 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 8 do 5. pracovného dňa po termíne zmeny údajov podľa odseku 2 písm. d.
18. Ak výrobca elektriny odoberá elektrinu z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, a požaduje túto skutočnosť zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny, doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že odoberá elektrinu z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, v ktorom uvedie:
 - a. EIC kód W zariadenia na výrobu elektriny (výrobne), pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky,
 - b. EIC kódy Z odberných a odovzdávacích miest, prostredníctvom ktorých je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do sústavy,
 - c. dátum začatia skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky v prípade zariadenia na výrobu elektriny, pre ktoré sa elektrina pre zabezpečenie týchto skúšok odoberá z prenosovej sústavy,
 - d. predpokladané trvanie obdobia, pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky (maximálne 12 mesiacov).
19. Po ukončení skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky oznámi výrobca elektriny dátum ukončenia skúšok najneskôr do 5. pracovného dňa po ich ukončení. Po oznámení výrobcu elektriny o ukončení skúšok po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, je OKTE, a.s. povinné písomne informovať Úrad pre reguláciu sieťových odvetví bez zbytočného odkladu o tejto skutočnosti a poskytnúť informácie o danom výrobcovi elektriny a predpokladanom trvaní obdobia, pre ktoré sa aplikuje odber elektriny z prenosovej sústavy.
20. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu vysoko účinnou kombinovanou výrobou v zariadení na kombinovanú výrobu s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %, a ktorý požaduje zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny spotrebu elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom:
 - a. doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že elektrinu vyrobenú v zariadení na kombinovanú výrobu spotrebováva na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %, v ktorom uvedie EIC kód W daného zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
 - b. doručí OKTE, a.s. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na predchádzajúci kalendárny rok alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané za predchádzajúci kalendárny rok,
 - c. odovzdá OKTE, a.s. údaje o celkovej účinnosti kombinovanej výroby, podiele dodávky tepla centralizovaným zásobovaním teplom a podiele dodávky tepla pre verejnosť z celkovej dodávky tepla zabezpečovanej centralizovaným zásobovaním teplom za

predchádzajúci kalendárny rok, ak ide o výrobcu elektriny preukazujúceho splnenie podmienok podpory zákona o OZE a VU KVET, ktoré zverejnil na svojom webovom sídle do 28. februára za predchádzajúci kalendárny rok podľa Zákona o OZE a VU KVET,

- d. odovzdá OKTE, a.s. namerané alebo náhradným spôsobom určené údaje súhrnne v MWh s presnosťou na 6 desatinných miest za každé zariadenie na výrobu elektriny mesačné údaje o spotrebe elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %.
21. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu v zariadení na kombinovanú výrobu po dobu 15 rokov od ukončenia rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, a ktorý požaduje zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny spotrebu elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom:
- a. doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že elektrinu vyrobenú v zariadení na kombinovanú výrobu spotrebováva na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, v ktorom uvedie EIC kód W daného zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
 - b. doručí OKTE, a.s. potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na predchádzajúci kalendárny rok alebo potvrdenie o pôvode elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané za predchádzajúci kalendárny rok.
22. Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu v lokálnom zdroji, a ktorý požaduje zohľadniť pri výpočte koncovej spotreby elektriny spotrebu elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja:
- a. doručí OKTE, a.s. čestné vyhlásenie výrobcu elektriny o tom, že elektrinu vyrobenú v lokálnom zdroji spotrebováva v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja, v ktorom uvedie EIC kód W daného zariadenia na výrobu elektriny (výrobne),
 - b. doručí OKTE, a.s. potvrdenie o výrobe elektriny v lokálnom zdroji.

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 poskytnú 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 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 4 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 Subjektu zúčtovania na účely posúdenia nároku na kompenzáciu podnikateľom podľa Zákona o OZE a KVET

1. OKTE, a.s. poskytne Subjektu zúčtovania na základe žiadosti Potvrdenie pre posúdenie nároku na kompenzáciu podnikateľom podľa Zákona o OZE a VU KVET, pričom:
 - a. žiadosť Subjektu zúčtovania musí
 - i. obsahovať identifikačné údaje Subjektu zúčtovania,
 - ii. obsahovať zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa Potvrdenie vystavuje,
 - iii. byť zaslaná v písomnej forme na adresu OKTE, a.s.
 - b. potvrdenie bude obsahovať nasledujúce údaje:
 - i. identifikačné údaje Subjektu zúčtovania tak, ako ich eviduje OKTE, a.s.,
 - ii. zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania podľa písm. a bodu ii, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny, vrátane informácie, či na príslušnom OOM bola v predchádzajúcom roku zohľadnená individuálna sadzba tarify za prevádzkovanie systému,
 - iii. informáciu, či Subjekt zúčtovania v predchádzajúcom roku riadne uhradil OKTE, a.s. tarifu za prevádzkovanie systému; za riadnu úhradu tarify za prevádzkovanie systému Subjektom zúčtovania OKTE, a.s. sa považuje uhradenie všetkých záväzkov Subjektu zúčtovania v súvislosti s poplatkami na základe tarify za prevádzkovanie systému v termínoch podľa tohto Prevádzkového poriadku v prospech účtu OKTE, a.s.,
 - iv. veľkosť celkovej koncovej spotreby elektriny na všetkých OOM podľa zoznamu poskytnutého Subjektom zúčtovania, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny, za predchádzajúci kalendárny rok a za aktuálny kalendárny rok,
 - c. OKTE, a.s. odošle Subjektu zúčtovania Potvrdenie písomne na adresu Subjektu zúčtovania do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.

2.4.3. Údaje poskytované Subjektu zúčtovania na účely posúdenia nároku na určenie individuálnych sadzieb taríf podľa Zákona o regulácii

1. OKTE, a.s. poskytne Subjektu zúčtovania na základe žiadosti Potvrdenie pre posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému podľa Zákona o regulácii, pričom:
 - a. žiadosť Subjektu zúčtovania musí
 - i. obsahovať identifikačné údaje Subjektu zúčtovania,

- ii. obsahovať zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa Potvrdenie vystavuje,
 - iii. byť zaslaná v písomnej forme na adresu OKTE, a.s.
 - b. potvrdenie bude obsahovať nasledujúce údaje:
 - i. identifikačné údaje Subjektu zúčtovania tak, ako ich eviduje OKTE, a.s.,
 - ii. zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania podľa písm. a bodu ii, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny,
 - iii. veľkosť celkovej koncovej spotreby elektriny na všetkých OOM podľa zoznamu poskytnutého Subjektom zúčtovania, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny, za predchádzajúce 3 kalendárne roky a za aktuálny kalendárny rok,
 - c. OKTE, a.s. odošle Subjektu zúčtovania Potvrdenie písomne na adresu Subjektu zúčtovania 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.
- 2. OKTE, a.s. poskytne Subjektu zúčtovania na základe žiadosti Potvrdenie pre posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za systémové služby podľa Zákona o regulácii, pričom:
 - a. žiadosť Subjektu zúčtovania musí
 - i. obsahovať identifikačné údaje Subjektu zúčtovania,
 - ii. obsahovať zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania, pre ktoré sa Potvrdenie vystavuje,
 - iii. byť zaslaná v písomnej forme na adresu OKTE, a.s.,
 - b. potvrdenie bude obsahovať nasledujúce údaje:
 - i. identifikačné údaje Subjektu zúčtovania tak, ako ich eviduje OKTE, a.s.,
 - ii. zoznam OOM priradených do bilančnej skupiny Subjektu zúčtovania podľa písm. a bodu ii, pre ktoré sa vyhodnocuje koncová spotreba elektriny, vrátane informácie, či sa jedná o OOM pripojené do prenosovej sústavy,
 - iii. veľkosť pomernej odchýlky Subjektu zúčtovania za obdobie predchádzajúcich štyroch mesiacov,
 - c. OKTE, a.s. odošle Subjektu zúčtovania Potvrdenie písomne na adresu Subjektu zúčtovania do 5 pracovných dní od prijatia žiadosti.

2.4.4. 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.
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 4 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.

2.4.5. 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 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 2.3.5 odsekov 7, 8, 11, 12 a 13 písm. e, najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti Zmluvy o poskytovaní údajov.
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.

2.4.6. 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 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 2.3.5 odsekov 7, 8, 11, 12 a 13 písm. e za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti Zmluvy o poskytovaní údajov.

2.4.7. 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 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 2.3.5 odsekov 7, 8, 11, 12 a 13 písm. e za zariadenia na výrobu elektriny pripojené do sústavy daného prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, najskôr však prvý deň po podpise a účinnosti Zmluvy o poskytovaní údajov.

2.4.8. 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.
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.

2.4.9. 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.

2.4.10. 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,
 - 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, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému,
- i. koncovú spotrebu elektriny, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby,
- j. výrobu na svorkách generátorov alebo iných zariadení vyrábajúcich elektrinu,
- k. sumárny odber zo všetkých sústav v rámci ES SR,
- l. sumárnu dodávku do všetkých sústav v rámci ES SR,
- m. odber z jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,
- n. dodávku do jednotlivých sústav v členení po napäťových úrovniach,
- o. výrobu elektriny na svorkách generátorov alebo iných zariadení na výrobu elektriny jednotlivých výrobcov elektriny,
- p. počet evidovaných priamych vedení,
- q. sumárny objem elektriny dodanej priamym vedením,
- r. sumárny objem ostatnej spotreby elektriny výrobcov elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny okrem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach a okrem spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrávajú viac ako 12 mesiacov,
- s. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
- t. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá bola odobratá zo sústavy,
- u. sumárny objem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
- v. sumárny objem spotreby na prečerpávanie v prečerpávacích vodných elektrárňach,
- w. sumárny objem spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrávajú viac ako 12 mesiacov,
- x. sumárny objem elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- y. sumárny objem elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
- z. počet zmien dodávateľa,
- aa. počet zmien bilančnej skupiny,
- bb. veľkosť inštalovaného výkonu.

2.4.11. 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:

- 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.

2.4.12. 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,
 - 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.

2.4.13. 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:
 - 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 priradený typ určeného meradla,
 - vi. nesprávne priradený TDO,
 - vii. nesprávne priradený typ zmluvy,
 - 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 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,
 - b. údaj o spôsobe podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a podpory výroby elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou:
 - i. odberom elektriny prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je zariadenie výrobcu elektriny pripojené, za cenu elektriny na straty,
 - ii. doplatkom.
3. Údaje podľa odseku 2 poskytne prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy:
 - a. osobitne za každý generátor zariadenia na výrobu elektriny v prípade, ak je pevná cena pre stanovenie doplatku schválená rozhodnutím ÚRSO pre generátor zariadenia na výrobu elektriny,
 - b. za zariadenie na výrobu elektriny v prípade, ak je pevná cena pre stanovenie doplatku schválená rozhodnutím ÚRSO pre zariadenie na výrobu elektriny.

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.

2.7. Zdieľanie údajov o výrobcach elektriny medzi OKTE, a.s., prevádzkovateľom prenosovej sústavy a prevádzkovateľom distribučnej sústavy

2.7.1. Princípy a ciele zdieľania údajov

1. Výrobca elektriny na základe Pravidiel trhu poskytuje rovnaké údaje OKTE, a.s., prevádzkovateľovi prenosovej sústavy a prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.
2. Cieľom zdieľania údajov je
 - a. zjednodušenie poskytovania údajov pre výrobcov elektriny,
 - b. zabezpečenie, že OKTE, a.s., prevádzkovateľ prenosovej sústavy a prevádzkovateľ distribučnej sústavy a OKTE, a.s. majú k dispozícii aktuálne a rovnaké údaje.

2.7.2. Údaje zdieľané prevádzkovateľovi prenosovej sústavy zo strany OKTE, a.s.

1. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 7, 8, 11 a 12 s prevádzkovateľom prenosovej sústavy.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny do IS OKTE pre činnosti prevádzkovateľa prenosovej sústavy v zmysle platnej legislatívy.
3. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcami elektriny do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom prenosovej sústavy je prevádzkovateľ prenosovej sústavy oprávnený vyzvať výrobcu elektriny k oprave poskytovaných údajov.

2.7.3. Údaje zdieľané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zo strany OKTE, a.s.

1. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 2, 7, 8, 11, 12 a 13 s prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy.
2. OKTE, a.s. zdieľa údaje poskytnuté výrobcami elektriny podľa kapitoly 2.3.5 ods. 2, 7, 8, 11, 12 a 13 s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy.

3. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny pre činnosti prevádzkovateľa distribučnej sústavy v zmysle platnej legislatívy.
4. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcom elektriny do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom distribučnej sústavy je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený vyzvať výrobcu elektriny k oprave poskytovaných údajov.

2.7.4. Údaje zdieľané OKTE, a.s. zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy poskytuje OKTE, a.s. na vyžiadanie údaje získané od výrobcu elektriny za zariadenia na výrobu elektriny na časti vymedzeného územia daného prevádzkovateľa distribučnej sústavy v štruktúre podľa kapitoly 2.3.5 ods. 2, 7, 8, 11, 12 a 13.
2. OKTE, a.s. používa údaje poskytnuté výrobcami elektriny do IS OKTE pre činnosti OKTE, a.s. v zmysle tohto prevádzkového poriadku a súvisiacej platnej legislatívy.
3. V prípade nesúladu údajov poskytnutých výrobcom do IS OKTE s údajmi evidovanými prevádzkovateľom distribučnej sústavy je OKTE, a.s. oprávnený vyzvať výrobcu k oprave poskytovaných údajov.

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.
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 2.
5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Žiadateľa k zaslaniu 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 podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu OKTE, a.s. OKTE, a.s. je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosti 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;
 - 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;
 - 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.

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 3.3.4 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 12 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;

- 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.
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 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 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 štvrtroka 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 OKTE, a.s. informuje účastníkov trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
15. Ak Subjekt zúčtovania nedoplní výšku finančnej zábezpeky podľa odseku 14, 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 14, 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.
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 stanovenie výšky finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak najneskôr

15 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania; pre výpočet údajov do žiadosti použije Subjekt zúčtovania finančnú kalkulačku zverejnenú na webovom sídle OKTE. 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 zmenu hodnotenia a zmenu výšky finančnej zábezpeky.
 7. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietku oznámiť ÚRSO. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. ÚRSO po preverení 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;
 - 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,
 K_1 = počet bodov podľa kritéria 1,
 K_2 = 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.

Hodnotiaca skupina	Hodnota	Hodnota
	H_k	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

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

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

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,
 C_o = priemerná cena zápornej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

3.3.4.1. Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania

- 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.
- OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania podľa kapitoly 3.3.5 a v prípade, ak je splnená podmienka uvedená v kapitole 3.3.5 odseku 2, je OKTE, a.s. oprávnený stanoviť hodnotu maximálneho objemu denných obchodov postupom uvedeným v kapitole 3.3.5 odseku 2 písm. a.

3.3.4.2. Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania

- Pomerná odchýlka (ďalej len „ P_o “) Subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril Zmluvu o zúčtovaní odchýlky, a Subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.
- P_o 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_o Subjektu zúčtovania s odberným miestom sa upravuje z hodnoty 0,5 po dvoch kalendárnych mesiacoch od prvého registrovaného obchodu a od registrácie odberného miesta.
4. Ak nie je možné stanoviť hodnotu P_o Subjektu zúčtovania s odberným miestom, použije sa pre výpočet finančnej zábezpeky hodnota P_o vo výške použitej pri poslednom predchádzajúcom výpočte finančnej zábezpeky.
5. Minimálnou hodnotou P_o Subjektu zúčtovania je 0,005.
6. OKTE, a.s. je oprávnený vykonať kedykoľvek hodnotenie dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania podľa kapitoly 3.3.5 a v prípade, ak je splnená podmienka uvedená v kapitole 3.3.5 odseku 2, je OKTE, a.s. oprávnený stanoviť hodnotu P_o postupom uvedeným v kapitole 3.3.5 odseku 2 písm. b.

3.3.4.3. **Priemerná cena zápornej odchýlky**

1. Priemerná cena zápornej odchýlky (ďalej len „ C_o “) platná pre nasledujúci mesiac je určená ako vážený priemer ceny zápornej odchýlky sústavy počas predchádzajúcich štyroch mesiacov a OKTE, a.s. ju uverejňuje na svojom webovom sídle.
2. Ak do výpočtu priemernej ceny zápornej odchýlky vstupujú ceny odchýlok sústavy aspoň za 1 mesiac roka 2018, použijú sa pre tento výpočet za mesiace roka 2018 priemerné ceny kladnej odchýlky sústavy podľa pravidiel platných do 31.12.2018.

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. a,
 - c. OKTE, a.s. vypočíta ukazovateľ hodnotenia dennej odchýlkovosti Subjektu zúčtovania za kalendárny deň ako podiel výšky odchýlok Subjektu zúčtovania vypočítanej podľa písm. b a hodnoty vypočítanej podľa písm. a, pričom ak sa hodnota určená podľa písm. a 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 3.3.4, 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 1 písm. a 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. a bodu i, ako podiel priemeru hodnôt odchýlky vypočítaných podľa odseku 1 písm. b a výšky disponibilného objemu obchodov určenej podľa písm. a

bodiu i za dni, v ktorých 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. a bodu ii, 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:
 - 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 prebytok elektriny,
 - b. zápornú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave nedostatok 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:

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

(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 3 a odseku 5.

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 3 a odseku 5.

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

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,

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 jednotlivu 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 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 2 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 2 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 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:
- 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,
 - 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,
 - ak je odberné a odovzdávacie miesto tvoriace rozhranie sústav, ktorého údaje sa používajú pre výpočet podľa odseku 5, vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt a do miestnej distribučnej sústavy, pre ktorú sa vykonáva výpočet podľa odseku 5, 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 vyrátaná pre potreby zúčtovania odchýlok podľa odseku 5 sa nemusí rovnať hodnote zahrnutej za príslušné odberné a odovzdávacie miesto do agregátu nominačných hodnôt, ktoré OKTE, a.s. stanovuje podľa kapitoly 3.6.3.
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:
- 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,
 - 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 (nominačné hodnoty); výpočet urobí OKTE, a.s. na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav postupom uvedeným v kapitole 2 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,
- 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.

9. Ako hodnoty fyzickej dodávky elektriny alebo fyzického odberu elektriny budú pre výpočet podľa odseku 8 použité:
- hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu A,
 - náhradné hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 3.9.1 a 3.9.2,
 - hodnoty poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme ¼-hodinových hodnôt za OOM s meraním typu B pre vyhodnotenie podľa kapitol 3.9.3, 3.9.4 a 3.9.5,
 - nominačné hodnoty za OOM s meraním typu C.
10. Pre hodnoty, ktoré OKTE, a.s. použije podľa odseku 9 pre výpočet strát elektriny v sústave spôsobom podľa odseku 8 písm. c platí, že:
- 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,
 - 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 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,
- 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:

$$C_{PRE,j} = -k_{PRE} \times \frac{NRE_j}{CO_j}$$

kde

NRE_j = výška celkových nákladov na regulačnú elektrinu vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci v j-tej Zúčtovacej perióde v €,

CO_j = celkový objem odobratej elektriny vrátane strát elektriny v sústavách v j-tej Zúčtovacej perióde v MWh; do hodnoty sa nezapočíta odber elektriny zo sústavy na rozhraní prenosovej sústavy a cezhraničnej sústavy,

$C_{PRE,j}$ = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej Zúčtovacej perióde v €/MWh,

k_{PRE} = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu, pričom:

pre výpočet platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu na účely denného a dekadného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije koeficient k_{PRE} rovný hodnote 1,

pre výpočet platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu na účely predbežného mesačného, mesačného a konečného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije koeficient k_{PRE} vypočítaný podľa kapitoly 3.4.2.2 odseku 6.

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

$$PRE_{SZij}^- = C_{PRE,j} \times (COC_{SZij} + CDC_{SZij})$$

kde

PRE_{SZij}^- = výška zápornej platby i-teho Subjektu zúčtovania za podiel 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 j-tej Zúčtovacej perióde v €,

$C_{PRE,j}$ = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej Zúčtovacej perióde v €/MWh, určená podľa odseku 1,

COC_{SZij} = 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 j-

tej 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 3.4.1 odseku 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 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 3.4.1 odseku 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

CDC_{SZij} = 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 j-tej 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 3.4.1 odseku 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 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 3.4.1 odseku 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok.

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

$$PRE_{SZij}^+ = C_{PRE,j} \times (COC_{SZij} + CDC_{SZij})$$

kde

PRE_{SZij}^+ = výška kladnej platby i-teho Subjektu zúčtovania za podiel 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 j-tej Zúčtovacej perióde v €,

$C_{PRE,j}$ = cena za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej Zúčtovacej perióde v €/MWh, určená podľa odseku 1 v €/MWh,

COC_{SZij} = 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 j-tej 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 3.4.1 odseku 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 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 3.4.1 odseku 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok,

CDC_{SZij} = 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 j-tej 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 3.4.1 odseku 5, pričom do výpočtu podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 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 3.4.1 odseku 5 na základe nominačných hodnôt, na základe ktorých sa stanovuje agregovaná hodnota odberov a dodávok.

4. OKTE, a.s. stanoví veľkosť celkovej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu za všetky Subjekty zúčtovania pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE_j = \sum_{i=1}^n (PRE_{SZij}^- + PRE_{SZij}^+)$$

kde

PRE_j = výška celkovej platby všetkých Subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej Zúčtovacej perióde v €,

PRE_{SZij}^- = výška zápornej platby i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej Zúčtovacej perióde v €,

PRE_{SZij}^+ = výška kladnej platby i-teho Subjektu zúčtovania na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej Zúčtovacej perióde v €,

n = počet Subjektov zúčtovania.

5. OKTE, a.s. stanoví výšku celkovej platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu za všetky Subjekty zúčtovania za vyhodnocovaný mesiac podľa nasledujúceho vzorca:

$$PRE = \sum_{j=1}^n PRE_j$$

kde

PRE = výška celkovej platby všetkých Subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PRE_j = výška celkovej platby všetkých Subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu v j-tej Zúčtovacej perióde v €,

n = počet Zúčtovacích períód.

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

1. OKTE, a.s. stanoví zúčtovaciu cenu odchýlky v každej Zúčtovacej perióde podľa nasledovných pravidiel:

a. ak bola v danej Zúčtovacej perióde odchýlka sústavy záporná alebo rovná nule a bola dodaná regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná maximu z nasledujúcich hodnôt:

- i. najvyššia cena kladnej regulačnej elektriny dodanej v danej Zúčtovacej perióde,
- ii. 1,1 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej Zúčtovacej perióde,

- b. ak bola v danej Zúčtovacej perióde odchýlka sústavy kladná, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná minimu z nasledujúcich hodnôt:
- najnižšia cena zápornej regulačnej elektriny dodanej v danej Zúčtovacej perióde,
 - 1,1 násobok ceny elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej Zúčtovacej perióde v prípade zápornej ceny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti,
 - cena elektriny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti v danej Zúčtovacej perióde v prípade kladnej ceny na dennom trhu slovenskej obchodnej oblasti,
- c. ak nebola v danej Zúčtovacej perióde dodaná žiadna regulačná elektrina, zúčtovacia cena odchýlky sa rovná pevnej zúčtovacej cene odchýlky určenej vo výške 100 €/MWh.
2. Subjekt zúčtovania hradí OKTE, a.s. zápornú platbu za odchýlku stanovenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$PO_{SZij}^- = O_{SZij} \times ZC_j$$

(v €)

kde

PO_{SZij}^- = výška zápornej platby i-teho Subjektu zúčtovania za odchýlku v j-tej Zúčtovacej perióde,

O_{SZij} = výška odchýlky i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v j-tej Zúčtovacej perióde,

ZC_j = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v j-tej Zúčtovacej perióde stanovená podľa odseku 1.

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

$$PO_{SZij}^+ = O_{SZij} \times ZC_j \times kzpo$$

(v €)

kde

PO_{SZij}^+ = výška kladnej platby i-temu Subjektu zúčtovania za odchýlku v j-tej Zúčtovacej perióde,

O_{SZij} = výška odchýlky i-teho Subjektu zúčtovania v MWh v j-tej Zúčtovacej perióde,

ZC_j = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh v j-tej Zúčtovacej perióde stanovená podľa odseku 1,

$kzpo$ = koeficient platby za protiodchýlku.

4. Pre výpočet kladných platieb za odchýlku 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 kladných 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 súčtom celkových platieb za odchýlky a celkových platieb za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu 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 platby za protiodchýlku sa stanoví podľa nasledujúceho vzorca:

$$kzpo_k = -\frac{NRE + PRE + PO^-}{PO^+}$$

kde

$kzpo_k$ = koeficient platby za protiodchýlku platný pre vyhodnocovaný mesiac,

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

PRE = výška celkovej platby všetkých Subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu bez uplatnenia koeficientu k_{PRE} vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO^+ = výška celkových kladných platieb všetkých Subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu $kzpo$ vo vyhodnocovanom mesiaci v € vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca:

$$PO^+ = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m PO_{SZij}^+$$

kde

PO_{SZij}^+ = výška kladnej platby i-temu Subjektu zúčtovania za odchýlku v j-tej Zúčtovacej perióde,

n = počet Subjektov zúčtovania,

m = počet Zúčtovacích periód,

PO^- = výška celkových záporných platieb všetkých Subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v € vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca

$$PO^- = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^m PO_{SZij}^-$$

kde

PO_{SZij}^- = výška zápornej platby i-teho Subjektu zúčtovania za odchýlku v j-tej Zúčtovacej perióde,

n = počet Subjektov zúčtovania,

m = počet Zúčtovacích periód.

6. Ak je výsledok výpočtu koeficientu platby za protiodchýlku podľa odseku 5 nižší ako 1, použije sa na účely príslušného zúčtovania odchýlok pre vyhodnocovaný mesiac hodnota koeficientu $kzpo_k$ vypočítaná podľa odseku 5 a hodnota koeficientu k_{PRE} vo výške 1. Ak je výsledok výpočtu koeficientu platby za protiodchýlku podľa odseku 5 vyšší ako 1, použije sa na účely príslušného zúčtovania odchýlok pre vyhodnocovaný mesiac hodnota koeficientu $kzpo_k = 1$ a hodnota koeficientu k_{PRE} vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca:

$$k_{PRE} = -\frac{NRE + PO^+ + PO^-}{PRE}$$

kde

k_{PRE} = koeficient platby za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu platný pre vyhodnocovaný mesiac, zaokrúhľený s presnosťou na tri desatinné miesta smerom nahor.

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

PRE = výška celkovej platby všetkých Subjektov zúčtovania za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu bez uplatnenia koeficientu k_{PRE} vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO^- = výška celkových záporných platieb všetkých Subjektov zúčtovania za odchýlky vo vyhodnocovanom mesiaci v €,

PO^+ = výška celkových kladných platieb všetkých Subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu k_{zpo_k} vo vyhodnocovanom mesiaci v €.

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.

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. Akceptované ponuky/dopyty Subjektu zúčtovania, ktorý je Účastníkom KT, realizované

prostredníctvom denného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Subjekt zúčtovania tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

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.
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.
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. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch Subjektu zúčtovania poskytnuté Prevádzkovateľom prenosovej sústavy OKTE, a.s. sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Subjekt zúčtovania tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.
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 denného 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).
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

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 stredo európskeho času (SEČ) na stredo európsky letný čas (SELČ) v 23 časových oknách a v prípade zmeny stredo európskeho letného času (SELČ) na stredo európsky čas (SEČ) v 25 časových oknách:

Časové okno	Číslo časového okna		
	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
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

- Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území. Akceptované ponuky/dopyty Subjektu zúčtovania, ktorý je Účastníkom KT, realizované prostredníctvom denného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Subjekt zúčtovania tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie diagramov. Spárované objednávky Subjektu zúčtovania, ktorý je Účastníkom KT, realizované prostredníctvom vnútrodenného trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Subjekt zúčtovania tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.
- 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.
- 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.
- 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 6;
 - 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 6.
8. OKTE, a.s. zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 7 a zoznam Subjektov zúčtovania, 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 6, 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 6.
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 vnútrodennej registrácie diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. príjmu 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 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.
 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 prijme 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). Pri finálnej uzávierke vnútrodennej registrácie diagramov sú do IS OKTE zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a spárované objednávky Účastníka KT realizované prostredníctvom vnútrodenného trhu.
 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 10:30 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrťhodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

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,

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,

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. Štvrt hodinová 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 3.6.1 odseku 1 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 1 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
3. Podľa kapitoly 3.6.1 odseku 2 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 3 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu dodávky 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 3.6.1 odseku 1, pričom ako predpokladanú hodnotu odberu použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 1.
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 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 3.6.1 odseku 2, pričom ako predpokladanú hodnotu dodávky použije OKTE, a.s. hodnotu vypočítanú podľa odseku 3.
5. Z hodnôt o odbere elektriny vypočítaných podľa odseku 2 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 3.6.1 odseku 3.
6. Z hodnôt o dodávke elektriny vypočítaných podľa odseku 4 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 3.6.1 odseku 3.
7. OKTE, a.s. sprístupní nominačné hodnoty agregátov vypočítané podľa odsekov 5 a 6 Subjektu zúčtovania do 10:30 hod. na nasledujúci kalendárny deň prostredníctvom IS OKTE.

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 5 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 6 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 3.6.3 odsekov 1, 2 a 5 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 3.6.3 odsekov 3, 4 a 6 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.
3. OKTE, a.s. sprístupní nominačné hodnoty agregátov vypočítané podľa odsekov 1 a 2 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 3.6.3 odsekov 1, 2 a 5.
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 3.6.3 odsekov 3, 4 a 6.

3.6.6. Spôsob použitia hodnôt dodávky a odberu elektriny vypočítaných pomocou TDO pre potreby centrálnej fakturácie

1. Podľa kapitoly 3.6.1 odseku 1 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.
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 1 za obdobie, pre ktoré je potrebné vypočítať hodnotu odberu elektriny.
3. Podľa kapitoly 3.6.1 odseku 2 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 3 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 2 a 4.

- 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

- 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, 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 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.
- 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.
- 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.

3.8. Postup pri určovaní nepresnosti medzi aktuálnymi mesačnými a dennými meraniami

- 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.
- 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.
- 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.

Matematický vzorec pre stanovenie nepresnosti medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu v kalendárnom dni je definovaný nasledovne:

$$Nepresnosť'_{BS,D} = \frac{100}{D} \times \sum_{i=1}^D \left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| \quad (v \%)$$

kde

Nepresnosť_{BS,D} = nepresnosť medzi aktuálnymi a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za kalendárny deň D,
D = celkový počet Zúčtovacích období v rámci kalendárneho dňa D,
DM_{BS,i} = denné meranie v bilančnej skupine BS v i-tej Zúčtovacej perióde určené podľa odseku 2,
AM_{BS,i} = aktuálne meranie v bilančnej skupine BS v i-tej Zúčtovacej perióde určené podľa odseku 2,

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} ≠ 0, potom člen vzorca

$$\left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| \text{ nadobúda hodnotu 1.}$$

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 periódách kalendárneho dňa len nulové hodnoty $\left(\sum_{i=1}^D \left| \frac{(AM_{BS,i} - DM_{BS,i})}{AM_{BS,i}} \right| = 0 \right)$,

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 2 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:

$$Nepresnosť'_{PS,D} = \frac{\sum_{i=1}^{BS} Nepresnosť'_{i,D}}{BS} \quad (\text{v } \%)$$

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 i-tu bilančnú skupinu, 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 3.7 a 4 a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitoly 3.5. 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 2 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 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 3.7. 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.
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 3.13.2.4, v konečnom zúčtovaní odchýlok.

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,
 - 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 Dodávateľa obsahuje:
 - a. objem kladnej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - b. platbu za dodávku kladnej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €,
 - 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 €.

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 3.10.1.

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 dekadne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 3.10.1.

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 3.10.1.

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 3.10.1.

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 3.10.1. 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 OKTE, a.s. hodnoty strát elektriny v sústave 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 3.4.1 odseku 5 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 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 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 mesiaca, v ktorom bolo pripravené mesačné zúčtovanie rozdielov podľa písm. a,
 - ii. OKTE, a.s. môže vykonať konečné zúčtovanie rozdielov skôr ako v termíne uvedenom v bode i, 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 i.
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 7 v prípade strát elektriny v sústave, ak prevádzkovateľ danej sústavy používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt a rozdiely medzi agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 použitými pre účely zúčtovania odchýlok a agregovanými hodnotami odberov a dodávok v miestnych distribučných sústavách vypočítanými podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5 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:

$$ROC_{nSjSZi} = (NO_n - O_n)$$

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 3, pripojenom do j-tej sústavy priradenom 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,

$NO_n =$ predpokladaný odber elektriny na n-tom odbernom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, 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:

$$RDC_{nSjSZi} = (D_n - ND_n)$$

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 3, 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,

$ND_n =$ predpokladaná dodávka elektriny na n-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, 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 odbernom 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 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 3.4.1 odseku 5 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:

$$RMDS_{SjSZi} = \left(\sum_{o=1}^q (NOr_{oSjSZi} - Or_{oSjSZi}) - \sum_{p=1}^r (Dr_{pSjSZi} - ND_{pSjSZi}) \right) - \left(\sum_{m=1}^k (ROC_{mSjZSnon-i}) + \sum_{n=1}^l (RDC_{nSjSZnon-i}) \right),$$

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 3, 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 3, tvoriacom rozhranie j-tej miestnej

distribučnej sústavy a inej sústavy priradené do bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania, určený na základe nominačných údajov o odberu elektriny použitých pre zúčtovanie odchýlok pre dané odberné miesto za obdobie medzi dvoma poslednými odpočtami,

$NDr_{pSjSZi} =$ predpokladaná dodávka elektriny na p-tom odovzdávacom mieste nevybavenom priebehovým meraním zahrnutom do mesačného zúčtovania rozdielov v danom mesiaci v súlade s odsekom 3, 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 3, 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 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,

$k =$ 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 7 a 8 použité:
- hodnoty dodávok a odberov elektriny poskytnuté prevádzkovateľmi sústav vo forme veľkosti dodávky 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 3.6.2,
 - nominačné hodnoty dodávok a odberov elektriny za OOM vybavené meraním typu C, za ktoré nie sú k dispozícii údaje podľa bodu a; OKTE, a.s. pri určení hodnoty dodávky alebo odberu elektriny na OOM s meraním typu C postupuje podľa kapitoly 3.6.2.
10. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-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 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 10,

s = počet sústav, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnotení kladných rozdielov podľa odseku 10.

12. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-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 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.

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 12,

s = počet sústav, ktoré sú zahrnuté v mesačnom vyhodnotení záporných rozdielov podľa odseku 12.

14. OKTE, a.s. vykoná mesačné vyhodnotenie rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania v rámci j-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 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,

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 5, 6, 7, 8, 10, 12, a 14 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 jednotlivo pre každú časť vyhodnocovaného obdobia, v ktorom boli vyrovnávacie ceny rozdielne. OKTE, a.s. vyhodnotí údaje podľa odsekov 11, 13 a 15 oddelene pre jednotlivé Subjekty zúčtovania za vyhodnocované obdobie a v prípade, ak došlo v priebehu vyhodnocovaného obdobia ku zmene vyrovnávacej ceny elektriny, aj jednotlivo pre každú časť vyhodnocovaného obdobia, v ktorom boli vyrovnávacie ceny rozdielne.

17. OKTE, a.s. vykoná mesačné zúčtovanie rozdielov pre i-ty Subjekt zúčtovania na základe údajov podľa odsekov 11 a 13 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 11,

- 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 €,

VC = výška vyrovnávacej ceny v €/MWh,

R_{SZi}^- = hodnota záporných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania určená podľa odseku 13.

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 11 a 13 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 7.
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.
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 i a hodnoty podľa bodu ii,
 - 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,
 - vi. vyhodnotenie rozdielov za dodávku elektriny ako rozdiel hodnoty podľa bodu iv a hodnoty podľa bodu v,
- d. vyhodnotenie rozdielov v stratách elektriny podľa kapitoly 3.11.1 odseku 7,
 - e. vyhodnotenie rozdielov za agregované hodnoty odberov a dodávok podľa kapitoly 3.11.1 odseku 8, 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 2 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 1 obsahuje nasledujúce údaje:
 - a. výška vyrovnávacej ceny elektriny pre zúčtovanie rozdielov,
 - b. hodnota kladných rozdielov i-teho Subjektu zúčtovania,
 - 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 3.11.2.1 a mesačná agregovaná zostava pripravená podľa kapitoly 3.11.2.2 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.
3. Konečná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná zostava podľa kapitoly 3.11.2.1 odsekov 2 a 3. Konečná agregovaná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako mesačná agregovaná zostava podľa kapitoly 3.11.2.2 odseku 2.

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,
 - f. ostatných typoch spotrieb elektriny výrobcami elektriny.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje účastníkom trhu s elektrinou podklady na fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy.
3. OKTE, a.s. fakturuje Subjektom zúčtovania nasledujúce poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy:
 - a. poplatky na základe tarify za systémové služby,
 - b. poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému.
4. Činnosť centrálnej fakturácie vykonáva OKTE, a.s. od 01. 01. 2014 za obdobie od 01. 01. 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 3.12.1 odseku 1 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,
 - f. ostatné typy spotrieb elektriny výrobcami elektriny:
 - i. elektrina odobratá z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvajú viac ako 12 mesiacov,
 - ii. elektrina vyrobená v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovaná na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %,

- iii. elektrina vyrobená v lokálnom zdroji a spotrebovaná v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja.
3. Do koncovej spotreby sa pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.12.1 odseku 2 nezapočíta:
 - a. elektrina na účely vývozu elektriny,
 - b. spotreba elektriny na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach,
 - c. spotreba elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrývajú viac ako 12 mesiacov,
 - d. vlastná spotreba elektriny pri výrobe elektriny, ktorá nebola odobratá zo sústavy,
 - e. vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy,
 - f. ostatná vlastná spotreba elektriny malých zdrojov, na ktoré nie je uplatňovaná podpora elektriny podľa zákona o OZE a VU KVET,
 - g. elektrina dodaná priamym vedením odberateľovi elektriny výrobcu elektriny, ktorého elektroenergetické zariadenie je malým zdrojom a ktorý nepodniká v energetike podľa Zákona o energetike,
 - h. straty elektriny v sústave,
 - i. elektrina vyrobená v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovaná na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému),
 - j. elektrina vyrobená v lokálnom zdroji a spotrebovaná v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému).
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,
 - 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 tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému podľa Zákona o regulácii, OKTE, a.s. uplatní na nasledujúce obdobie príslušnú individuálnu sadzbu tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému podľa Zákona o regulácii len v prípade splnenia nasledujúcich podmienok:
 - a. Subjekt zúčtovania poskytne OKTE, a.s. nasledujúce údaje a dokumenty:
 - i. informáciu o tom, pre ktorú tarifu bola stanovená individuálna sadzba,

- ii. identifikačné číslo odberných a odovzdávacích miest, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje,
 - iii. identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou, ktorý je na daných odberných a odovzdávacích miestach pripojený (obchodné meno podľa Obchodného registra SR, adresa sídla, IČO),
 - iv. hodnotu koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu,
 - v. obdobie, pre ktoré sa koeficient zvýhodnenia odberového diagramu aplikuje.
- b. OKTE, a.s. bude doručené potvrdenie, že ÚRSO stanovil individuálnu sadzbu tarify za systémové služby alebo tarify za prevádzkovanie systému 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.

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 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 nasledujúcich vzorcov:

$$KS_{TSS} = O + SG - D - VSn - Sp - Ssk,$$

$$KS_{TPS} = O + SG - D - VSn - Sp - Ssk - Skv - Slz,$$

kde

- $KS_{TSS} =$ veľkosť koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest, na ktorú sa uplatňuje tarifa za systémové služby; ak $KS_{TSS} < 0$, $KS_{TSS} = 0$,
- $KS_{TPS} =$ veľkosť koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest, na ktorú sa uplatňuje tarifa za prevádzkovanie systému; ak $KS_{TPS} < 0$, $KS_{TPS} = 0$,
- $O =$ 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 elektriny na svorkách generátorov, poskytnutých výrobcom elektriny; ak výrobca nemá meranie na svorkách generátora, $SG = D + VSn$,
- $D =$ hodnota dodávky elektriny za súhrn odberných a odovzdávacích miest, určená na základe hodnôt dodávok elektriny, poskytnutých prevádzkovateľom sústavy,
- $VSn =$ 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 elektrárňu, v zariadeniach na výrobu elektriny, určená na základe hodnôt spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, poskytnutých výrobcom elektriny,
- $Ssk =$ hodnota spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvajú viac ako 12 mesiacov v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal, určená na základe hodnôt spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, poskytnutých výrobcom elektriny; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS,
- $Skv =$ hodnota spotreby elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a

spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 %; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému),

Slz = hodnota spotreby elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja; nejedná sa o súčasť VS alebo OVS (len v prípade tarify za prevádzkovanie systému).

11. Ak výrobca alebo prevádzkovateľ sústavy neposkytne OKTE, a.s. údaje potrebné pre výpočty podľa odsekov 7 až 10 v termínoch podľa kapitoly 2.3, má OKTE, a.s. právo stanoviť náhradnú hodnotu. Ak OKTE, a.s. vykonáva výpočty podľa odsekov 7 až 10 v skoršom termíne ako je termín, do ktorého výrobca poskytuje údaje podľa kapitoly 2.3, 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 2.3.5 odseku 8, 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:

$$H_{mi} = \frac{D_i}{\sum_{i=1}^n D_i} \times H_r$$

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 súvisiacich s prevádzkou sústavy na odberných a odovzdávacích miestach vyhodnocovaných podľa odsekov 9 a 10 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 2.2.2 tohto Prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. 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 2.2.2 a kapitoly 2.3.5 odseku 2 písm. m tohto

Prevádzkového poriadku, OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky za koncovú spotrebu elektriny určenú podľa nasledujúceho vzorca:

$$KS_{SZi} = KS - KS_{SZo}$$

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_{SZo} = výška koncovej spotreby elektriny vypočítanej pre všetky Subjekty zúčtovania podľa bodu i,

- b. v prípade, ak hodnota koncovej spotreby za súhrn odberných a odovzdávacích miest je nižšia ako súčet hodnôt odberov elektriny zo sústavy na dotknutých odberných miestach, OKTE, a.s. vyfakturuje Subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za odberné miesta typu odber elektriny zo sústavy v zmysle kapitoly 2.2.2 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 2.3.5 odseku 8, OKTE, a.s. postupuje nasledovne:
- pred termínom získania údajov od výrobcu elektriny OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa pravidiel uvedených v tomto odseku písm. a a b na základe dostupných hodnôt odberov elektriny zo sústavy a dodávok elektriny do sústavy na príslušných odberných a odovzdávacích miestach poskytnutých prevádzkovateľmi sústav,
 - po termíne získania údajov od výrobcu elektriny OKTE, a.s. vyfakturuje poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy podľa pravidiel uvedených v tomto odseku písm. a a b 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 i.

- 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 4 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.
14. Ak vplyvom nepresnosti merania je absolútna hodnota výšky koncovej spotreby elektriny vypočítanej pre účely centrálnej fakturácie poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa odsekov 9 alebo 10 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:
- jedná sa o zariadenie na výrobu elektriny s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny,
 - v prípade údajov poskytnutých od výrobcu elektriny platí:
 - hodnota výroby elektriny na svorkách zariadení na výrobu elektriny je vyššia ako nula,
 - hodnota ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby pri výrobe elektriny sa rovná nule,
 - hodnota dodávky elektriny priamym vedením koncovému odberateľovi sa rovná nule,
 - platia nasledujúce nerovnosti:

$$|SG - D - VS_n| \leq 1000 \quad \text{kWh/mesiac a súčasne}$$

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

, 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

- OKTE, a.s. pripraví pre účastníkov trhu s elektrinou podklady pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy podľa kapitoly 3.12.1 odseku 2 vo forme zostáv.
- Jednotlivé zostavy budú pripravované na základe údajov, ktoré budú OKTE, a.s. k dispozícii do termínu prípravy jednotlivých zostáv zo strany OKTE, a.s. OKTE, a.s. pri príprave zostáv nezohľadní opravy údajov za obdobie staršie ako 48 mesiacov.
- Zostavy sú generované v IS OKTE a sú v IS OKTE k dispozícii dotknutým účastníkom trhu s elektrinou.

4. 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,
 - d. účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy, za celé vymedzené územie:
 - i. prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
 - ii. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav,
 - iii. výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia,
 - e. ÚRSO za celé vymedzené územie,
5. Zostavy pripravované podľa ods. 4 písm. a, b a c obsahujú:
 - a. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby,
 - b. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému.
6. Zostavy pripravované podľa ods. 4 písm. d bodu i obsahujú údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby.
7. Zostavy pripravované podľa ods. 4 písm. d bodu ii obsahujú údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.
8. Zostavy pripravované podľa ods. 4 písm. d bodu iii obsahujú údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia.
9. Zostavy pripravované podľa ods. 4 písm. e obsahujú:
 - a. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa ods. 4 písm. c,
 - b. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa ods. 4 písm. c,
 - c. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa ods. 6,
 - d. údaje o poplatkoch na základe taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa ods. 7,
 - e. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo

všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia na základe údajov obsiahnutých v zostavách podľa ods. 8.

10. 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 4 písm. a a b 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.
11. OKTE, a.s. pripravuje zostavy pre centrálnu fakturáciu na základe údajov za príslušné obdobie poskytnutých od poskytovateľov údajov, 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.
12. 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.
13. 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 01. 01. 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. Zostavy ďalej obsahujú:
 - a. údaje o poplatkoch na základe tarify za systémové služby,
 - b. údaje o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému.
2. Zostavy sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.12.3.1 odseku 4 písm. b, 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 3 písm. a až d 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 jednotlivých OOM, za ktoré daný prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy prevzal zodpovednosť za odchýlku podľa Zákona o OZE a VU KVET.
5. Zostavy podľa odseku 3 písm. e 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 1 až 3 pripravuje OKTE, a.s. ďalej súhrnne zostavy v členení podľa jednotlivých účastníkov trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.12.3.1 odseku 4 písm. b, 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, v členení podľa jednotlivých taríf,
 - e. veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie podliehajúcej príslušnej tarife,
 - f. výška príslušnej tarify,
 - g. výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu pre jednotlivé tarify,
 - h. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúcich vzorcov:

$$P_T = T \times KS_T, \text{ kde}$$

$$KS_T = (KS - KS_{Tk} + KS_{Tk} \times (1 - k_T))$$

kde

P_T = veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify,

T = výška príslušnej tarify,

KS = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie,

KS_{Tk} = veľkosť koncovej spotreby elektriny za vyhodnocované obdobie, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre príslušnú tarifu,

k_T = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu pre príslušnú tarifu,

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 mesačných predpokladov podľa kapitoly 3.12.3.2.3 odsekov 3 až 9, 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 3.12.3.2.3 odsekov 3 až 9 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 iii,
 - v. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify určeného na základe prehľadov mesačných predpokladov, ktoré boli pripravené podľa kapitoly 3.12.3.2.3 odsekov 3 až 9 do termínu prípravy priebežnej zostavy,
 - vi. rozdiel medzi veľkosťou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa písm. h a veľkosťou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa bodu v.
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 príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu v priebehu vyhodnocovaného obdobia, obsahuje priebežná zostava údaje podľa odseku 1 písm. c až h a písm. i bodov iii až vi za jednotlivé časti vyhodnocovaného obdobia, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify alebo výška príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.
3. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 2 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 $\frac{1}{4}$ -hodinovom rozlíšení, ak pre príslušnú časť obdobia nie je k dispozícii údaj v kWh alebo MWh poskytnutý poskytovateľom údajov,
 - ii. v poslednej časti obdobia, v ktorej bola platná tarifa v inej výške ako v predchádzajúcich častiach obdobia, vypočíta OKTE, a.s. potrebné údaje ako rozdiel údajov v kWh alebo MWh za príslušné obdobie poskytnutého poskytovateľom údajov a hodnôt vypočítaných na základe nameraných hodnôt v $\frac{1}{4}$ -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 1 písm. h,

- 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 určená ako súčet výšok poplatkov vypočítaných pre každé OOM vybavené určeným meradlom bez priebehového záznamu hodnôt podľa odseku 1 písm. h,
 - 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 1 písm. i bodu v,
 - d. údaj o rozdielne medzi celkovou výškou poplatku určeného podľa písm. b a celkovou výškou poplatku určeného podľa písm. c.
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,
 - f. veľkosť ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny,
 - g. veľkosť spotreby elektriny na prečerpávanie v prečerpávacej vodnej elektrárni, ak ide o prečerpávaciu vodnú elektráreň,
 - h. veľkosť spotreby elektriny odobratej z prenosovej sústavy pri skúškach po ukončení výstavby zariadenia na výrobu elektriny pred jeho uvedením do prevádzky, ak takéto skúšky netrvali viac ako 12 mesiacov v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,
 - i. veľkosť spotreby elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal,
 - j. veľkosť spotreby elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja v prípade, ak daný stav pre zariadenie na výrobu elektriny nastal.
6. Priebežné zostavy podľa odsekov 1 až 5 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.12.3.1 odseku 4 písm. b, 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.
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.

3.12.3.2.2. Priebežná opravná zostava

1. Priebežná opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 3.12.3.2.1 odsekov 1 až 6.
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 3.12.3.2.1 odsekov 1 až 6, 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 3 až 9,
 - b. údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 3.12.3.2.1 odsekov 1 až 6, 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 3 až 9 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 3 až 9, 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 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, v členení podľa jednotlivých taríf,
- 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 pre jednotlivé tarify,
- i. veľkosť poplatku na základe príslušnej tarify vypočítaného podľa nasledujúcich vzorcov:

$$P_T = T \times KS_{To} , \text{ kde}$$

$$KS_{To} = \frac{(KS_o - KS_{Tok} + KS_{Tok} \times (1 - k_T))}{12}$$

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 3.12.2.1 odsekov 7 až 10,

KS_{Tok} = veľkosť predpokladanej ročnej koncovej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste určenej podľa kapitoly 3.12.2.1 odsekov 7 až 10, na ktorú sa uplatňuje koeficient zvýhodnenia odberového diagramu pre príslušnú tarifu,

k_T = výška aplikovaného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu pre príslušnú tarifu,

KS_{To} = 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej spotreby elektriny na danom odbernom alebo odovzdávacom mieste, podliehajúcej príslušnej tarife.

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 príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielne, obsahuje prehľad mesačných predpokladov údaje podľa odseku 3 písm. c až i za jednotlivé obdobia kalendárneho mesiaca, medzi ktorými bola výška príslušnej tarify alebo výška príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.
5. Pre potreby určenia množstva elektriny v každom období podľa odseku 4 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 3 písm. i.

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,
 - 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,
 - l. 1/12 veľkosti predpokladanej ročnej ostatnej vlastnej spotreby výrobcu elektriny.
8. Prehľady mesačných predpokladov podľa odsekov 3 až 7 sú generované v členení po sústavách a ďalej v členení po účastníkoch trhu s elektrinou podľa kapitoly 3.12.3.1 odsekov 4 písm. b, 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.
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_{T_0} 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.

3.12.3.2.4. Sumárna opravná zostava

1. Sumárna opravná zostava obsahuje údaje v rovnakej štruktúre ako priebežná zostava podľa kapitoly 3.12.3.2.1 odsekov 1 až 6, 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 3.12.3.2.3 odseku 1 písm. a alebo b alebo sumárnej opravnej zostave,
 - b. rozdielové údaje za každé odberné a odovzdávacie miesto, ktoré bolo obsiahnuté v skôr pripravenej sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.2.3 odseku 1 písm. a alebo b 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 3.12.3.2.1 odsekov 1 až 6, a to za všetky OOM vybavené určeným meradlom s priebehovým záznamom hodnôt priradené do bilančnej skupiny daného Subjektu zúčtovania,
 - b. údaje v rovnakej štruktúre ako prehľad mesačných predpokladov podľa kapitoly 3.12.3.2.3 odsekov 3 až 9, 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 2.3.1 odseku 7 alebo podľa kapitoly 2.3.2 odseku 12 alebo podľa kapitoly 2.3.3 odseku 12 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 príslušnej tarify, v ktorej dôsledku budú 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 3.15.3.2 odseku 3.

3.12.3.3. Zostavy pre účastníkov trhu s elektrinou, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky súvisiace s prevádzkou sústavy a zostavy pre Úrad pre reguláciu sieťových odvetví

1. Na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.2 pripraví OKTE, a.s. sumárne zostavy a sumárne opravné zostavy obsahujúce údaj 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. údaj 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 hodnôt, pre ktoré neboli v skôr pripravenej sumárnej zostave obsiahnuté údaje podľa bodu iii,
 - 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 iii 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 2 písm. a a b obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha príslušnej tarife, pričom sú generované pre:
 - a. prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za systémové služby,
 - b. prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktorým OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
 - c. výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny,
 - d. ÚRSO, pričom obsahujú údaj o veľkosti koncovej spotreby elektriny za celé vymedzené územie, ktorá podlieha príslušným tarifám, a ďalej:
 - i. údaj o poplatkoch na základe tarify za systémové služby, ktoré subjekty zúčtovania uhrádzajú OKTE, a.s.,
 - ii. údaj o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému, ktoré subjekty zúčtovania uhrádzajú OKTE, a.s.,
 - iii. údaj o poplatkoch na základe tarify za systémové služby, ktoré s OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy,
 - iv. údaj o poplatkoch na základe taríf za prevádzkovanie systému určených pre prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav, ktoré OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľom regionálnych distribučných sústav,
 - v. údaj o poplatkoch na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, ktoré OKTE, a.s. uhrádza výrobcovi elektriny.

4. Zostavy podľa odseku 2 písm. c sú generované pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, 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 príslušného 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 príslušného koeficientu zvýhodnenia odberového diagramu rozdielna.

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

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky a zúčtovaciu cenu odchýlky.
2. 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.
 - b. reklamované vyhodnotenie:
 - i. denné,
 - ii. dekadné,
 - 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.).
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.
4. 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.
 5. 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**

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu OKTE, a.s. reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej 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 pripomenkovať 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.
2. Reklamácia skutočného nameraného množstva sa zadáva výlučne pre konkrétne odberné a odovzdávacie miesto prostredníctvom IS OKTE podľa kapitoly 2.5.

3.13.3. Postup pri reklamáciách zúčtovania rozdielov

1. Subjekt zúčtovania 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;
 - iii. 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.
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 3.12.1 odseku 2.
2. Účastník trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. sprístupňuje podklady podľa odseku 1, podáva reklamáciu podkladov (zostáv) pre fakturáciu poplatkov súvisiacich s prevádzkou sústavy v elektronickej podobe výlučne prostredníctvom zabezpečeného prístupu v rámci IS OKTE.
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 príslušnej tarify,
 - 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 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 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 3.12.1 odseku 3 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 uvedeným v kapitole 3.13.4.1.
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 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 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.
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.
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.

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 1 písm. a a b:
 - a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia ÚRSO určenú pre Subjekt 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.
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 záporných platieb podľa zálohových predpisov uhradí Subjekt zúčtovania v prospech OKTE, a.s. Poplatky na základe kladných 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.

5. Za zúčtovanie odchýlky podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
 - a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných 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 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 6 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 Zmluvy ZO. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.
6. Za podiel na nákladoch na regulačnú elektrinu podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. nasledovne:
 - a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb 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 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 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 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. Opravná faktúra je splatná do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.
7. 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 €.
8. Za zúčtovanie odchýlky podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje OKTE, a.s. v mene a na účet Subjektu zúčtovania nasledovne:
 - a. Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných 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 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 9 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 9 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Subjektu zúčtovania v IS OKTE.
9. 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 kladných 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 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 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 kladných 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. 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 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 €.
11. Prílohu faktúry podľa odsekov 5 a 8 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 záporných platieb bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, prijaté zálohy v členení podľa dátumu prijatia a celkové finančné vypořádanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená podľa Zákona o DPH.
13. Vyúčtovacia faktúra za súčet kladných platieb bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, odoslané zálohy v členení podľa dátumu odoslania a celkové finančné vypořádanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená podľa Zákona o DPH.
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.
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 3.11.2.1 a mesačnú agregovanú zostavu podľa kapitoly 3.11.2.2 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 3.11.2.3 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 záporných rozdielov na základe mesačnej agregovanej zostavy Subjekt zúčtovania pri vyrovnaní poplatku za vyrovnanie uhradí OKTE, a.s.
 - b. za vyhodnotenie kladných 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:
 - 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 záporné 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 kladné 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 záporné 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
 - ii. OKTE, a.s. vystaví v mene a na účet Subjektu zúčtovania opravnú faktúru za celkové kladné 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 3 nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom sa suma k úhrade zaokrúhli na faktúre na 0,00 €.
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.
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 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 jednotlivu 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 3.12.1 odseku 3 na základe zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.
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 3.12.1 odseku 3 od 01. 01. 2014.
8. V prípade, ak poskytovateľ údajov, ktoré slúžia ako podklad pre prípravu zostáv pre centrálnu fakturáciu, nahlási údaje po termínoch stanovených v kapitole 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3, 2.3.4 a 2.3.5, OKTE, a.s. tieto údaje považuje 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 3.12.1 odseku 3, 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 3.12.3.2.5 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,
 - ii. preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému.
 - c. OKTE, a.s. na základe zostáv pripravených podľa písm. a 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. a. 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. 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.
- 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,
 - 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.
- g. 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, a.s. je dlhšia ako 12 mesiacov, má právo namiesto úhrady preddavkov na základe tarify za systémové služby a preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému poskytnúť OKTE, a.s. bankovú záruku, a to podľa nasledujúcich pravidiel:
- i. Subjekt zúčtovania odovzdá OKTE, a.s. najneskôr do 25. dňa mesiaca predchádzajúceho mesiaca, pre ktorý sa pripravujú zostavy podľa kapitoly 3.12.3.2.5, bankovú záruku vystavenú od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P) alebo Baa1 (Moody's), s dobou platnosti minimálne 12 mesiacov, pričom vzor bankovej záruky je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Spolu s bankovou zárukou predloží Subjekt zúčtovania potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu;
 - ii. Banková záruka musí byť minimálne vo výške najvyššej z hodnôt mesačných súčtov prvého, druhého a tretieho preddavku na základe tarify za systémové služby a prvého, druhého a tretieho preddavku na základe tarify za prevádzkovanie systému v uplynulom kalendárnom roku a zároveň minimálne vo

výške 80 % súčtu prvého, druhého a tretieho preddavku na základe tarify za systémové služby a prvého, druhého a tretieho preddavku na základe tarify za prevádzkovanie systému podľa preddavkových zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.2.5 na predchádzajúci kalendárny mesiac;

- iii. Subjekt zúčtovania, ktorý poskytuje OKTE, a.s. finančnú zábezpeku alebo jej časť formou bankovej záruky podľa kapitoly 3.2, pričom banková záruka bude poskytnutá aj namiesto úhrady preddavkov na základe tarify za systémové služby a preddavkov na základe tarify za prevádzkovanie systému, odovzdá OKTE, a.s. bankovú záruku vo výške zodpovedajúcej súčtu výšky finančnej zábezpeky alebo jej časti a hodnoty uvedenej v bode ii, s parametrami a v termíne podľa bodu i a ostatné dokumenty podľa bodu i;
- iv. OKTE, a.s. vždy najneskôr k prvému pracovnému dňu kalendárneho mesiaca preverí, či banková záruka Subjektu zúčtovania spĺňa podmienky podľa bodov ii a iii na nasledujúci kalendárny mesiac. OKTE, a.s. vyzve Subjekt zúčtovania k odovzdaniu bankovej záruky spĺňajúcej uvedené podmienky do 25. dňa kalendárneho mesiaca v prípade, že banková záruka Subjektu zúčtovania nespĺňa podmienky podľa bodov ii a iii nasledujúci kalendárny mesiac. Subjekt zúčtovania uhradí preddavky na základe tarify za systémové služby a preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému na nasledujúci kalendárny mesiac podľa písm. e v prípade, že Subjekt zúčtovania neodovzdá OKTE, a.s. bankovú záruku spĺňajúcu všetky požadované podmienky do 25. dňa kalendárneho mesiaca;
- v. Subjekt zúčtovania uhradí preddavky na základe tarify za systémové služby a preddavky na základe tarify za prevádzkovanie systému na nasledujúci kalendárny mesiac podľa písm. e v prípade, že platnosť bankovej záruky k 25. dňu mesiaca klesne pod 65 dní a Subjekt zúčtovania neodovzdá OKTE, a.s. inú bankovú záruku spĺňajúcu všetky požadované podmienky do 25. dňa kalendárneho mesiaca.

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 3.12.3.2.3 pre fakturáciu poplatkov na základe tarify za systémové služby a poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
- b. OKTE, a.s. vystaví najneskôr do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. a 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 3.12.3.2.3 odseku 1 písm. a a c,
 - ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.2.3 odseku 1 písm. b.
- c. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu i obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.2.3 odseku 1 písm. a a c. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu ii obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.2.3 odseku 1 písm. b. 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. b a c 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 3.12.3.2.4 a sprístupní ich Subjektu zúčtovania prostredníctvom IS OKTE.
 - f. OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. e 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.
 - g. K faktúre vystavenej podľa písm. f OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:
 - i. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. e,
 - ii. vyhodnotenie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa bodu i a celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify určeného podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo f.
 - h. Pokiaľ absolútna hodnota čiastky k úhrade vyplývajúcej z vystavenej faktúry na základe písm. f 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 4 písm. b 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 4 písm. b 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, že faktúra vystavená podľa odseku 4 písm. b 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. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. f 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. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. f 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.
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 3.12.3.3 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
 - b. OKTE, a.s. na základe zostáv pripravených podľa písm. a 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 spôsobom dohodnutým v Zmluve o platbe za systémové služby uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a PPS.
 - 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 prípadne 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:
- a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 3.12.3.3 pre fakturáciu tarify za systémové služby za predchádzajúci kalendárny mesiac a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
 - b. Ak sa OKTE, a.s. a PPS v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. a 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 tarify za systémové služby za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod i a iii,
 - ii. faktúru za poplatok na základe tarify za systémové služby za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod ii.
 - c. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu i obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod i a iii. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu ii obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe tarify za systémové služby podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod ii. 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 3.12.3.3 a sprístupní ich PPS prostredníctvom IS OKTE.
 - e. Ak sa OKTE, a.s. a PPS v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. d 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. e 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. d,
 - ii. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe tarify za systémové služby určeného podľa bodu i a celkovou výškou poplatku na základe tarify za systémové služby určeného podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo e.
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 4 písm. b 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 4 písm. b 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 4 písm. b v prípade, ak výsledkom fakturácie je záväzok OKTE, a.s. voči PPS, sa považuje 14. pracovný deň. Splatnosť faktúry vystavenej podľa odseku 4 písm. e 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 4 písm. e 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 4 písm. e 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.

3.15.3.4. Fakturačné podmienky a platobné podmienky pre fakturáciu poplatkov na základe tarify za prevádzkovanie systému, ktoré OKTE, a.s. uhrádza prevádzkovateľom regionálnych distribučných sústav a výrobcovi elektriny z domáceho uhlia

1. Fakturačné podmienky sa týkajú fakturácie poplatkov na základe príslušnej tarify voči OKTE, a.s., a to v rozsahu koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, ktorá podlieha príslušnej tarife, v prípade, ak predmetom fakturácie je:
 - a. poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy,
 - b. poplatok na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia.
2. Fakturáciu poplatku na základe príslušnej tarify voči OKTE, a.s. vykonáva OKTE, a.s. v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou, ktorému OKTE, a.s. uhrádza poplatky na základe príslušnej tarify, na základe Zmluvy uzatvorenej medzi OKTE, a.s. a dotknutým účastníkom trhu s elektrinou, ak sa OKTE, a.s. a dotknutý účastník trhu s elektrinou nedohodnú inak.
3. Fakturácia poplatku na základe príslušnej tarify sa vykonáva podľa nasledujúcich princípov:
 - a. OKTE, a.s. pripraví do 6. pracovného dňa mesiaca sumárne zostavy podľa kapitoly 3.12.3.3 pre fakturáciu poplatku na základe príslušnej tarify za predchádzajúci kalendárny mesiac a sprístupní ich dotknutému účastníkovi trhu s elektrinou prostredníctvom IS OKTE.
 - b. Ak sa OKTE, a.s. a dotknutý účastník trhu s elektrinou v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15. dňa mesiaca na základe zostáv pripravených podľa písm. a v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou faktúry za poplatok na základe príslušnej tarify 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 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod i a iii,
 - ii. faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify za odberné a odovzdávacie miesta obsiahnuté v sumárnej zostave podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod ii.
- c. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu i obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod i a iii. Faktúra vystavená podľa písm. b bodu ii obsahuje údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod ii.
- d. OKTE, a.s. pripraví do 8. pracovného dňa mesiaca sumárne opravné zostavy na základe aktualizovaných a opravených údajov podľa kapitoly 3.12.3.3 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 2 nedohodli inak, OKTE, a.s. vystaví do 15 dní od zverejnenia sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. d v mene a na účet dotknutého účastníka trhu s elektrinou opravnú faktúru za poplatok na základe príslušnej tarify 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. e OKTE, a.s. pripojí nasledovné informácie:
 - i. údaj o celkovej výške poplatku na základe príslušnej tarify, podľa sumárnych opravných zostáv pripravených podľa písm. d,
 - ii. zúčtovanie rozdielu medzi celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify podľa bodu. i a celkovou výškou poplatku na základe príslušnej tarify podľa zostáv, na základe ktorých bola vystavená predchádzajúca faktúra podľa písm. b alebo e.
- g. Ak sa OKTE, a.s. a dotknutý prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, platia pre vystavené faktúry nasledujúce pravidlá:
 - i. faktúra vystavená v mene a na účet dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy podľa písm. b bodu i obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod i a iii,
 - ii. faktúra vystavená v mene a na účet dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy podľa písm. b bodu ii obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre dotknutého prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod ii.
- h. Ak sa OKTE, a.s. a výrobca elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, v súlade s odsekom 2 nedohodli inak, platia pre vystavené faktúry nasledujúce pravidlá:
 - i. faktúra vystavená v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, podľa písm. b bodu i obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod i a iii,

- ii. faktúra vystavená v mene a na účet výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, podľa písm. b bodu ii obsahuje vyčíslenie poplatku na základe tarify za prevádzkovanie systému určenej pre výrobcu elektriny, ktorý na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva o uložení povinnosti vo všeobecnom hospodárskom záujme vyrába elektrinu z domáceho uhlia, podľa zostáv pripravených podľa kapitoly 3.12.3.3 odseku 2 písm. a bod ii.
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 3 písm. b 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 3 písm. b 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 3 písm. b 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 3 písm. e 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 3 písm. e 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 3 písm. e 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.

3.16. 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 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.

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 3, 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 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 10 kalendárnych 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 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,
 - 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 3.4.1 odseku 5, pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
 - n. celkový odber zo sústavy v odberných a odovzdávacích miestach miestnych distribučných sústav, ktorých veľkosť odberu sa vyhodnocuje podľa kapitoly 3.4.1 odseku 5, 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 3.4.1 odseku 5, 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 3.4.1 odseku 5, 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 3.4.1 odseku 5, ak do výpočtu hodnoty celkovej dodávky vstupujú iba hodnoty z odberných a odovzdávacích miest vybavených určeným meradlom 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 3.4.1 odseku 5, 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 3.4.1 odseku 5, 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 kladných 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 bez priebehového záznamu hodnôt pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.
6. Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekadnom, mesačnom, a konečnom vyhodnutí 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 vyhodnutí odchýlky a údajmi z denných vyhodnutí 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

Podľa § 37 ods. 6 písm. e) Zákona o energetike je OKTE, a.s. povinný na základe údajov poskytnutých Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny.

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 2.
5. V prípade, že OKTE, a.s. vyzval Dodávateľa RE k zaslaní 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 zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania 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:
 - a. dobu trvania Zmluvy RE, podmienky odstúpenia od Zmluvy RE,
 - b. cenové podmienky,
 - c. fakturačné podmienky,
 - d. spôsob riešenia sporov,
 - e. spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy RE,
 - f. postup pri reklamáciách,
 - g. podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy RE,

h. zoznam príloh.

4.2. Vyhodnotenie a ocenenie regulačnej elektriny

1. 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.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytuje OKTE, a.s. údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a nákladoch na 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.
2. Spôsob vyhodnotenia platieb za dodanú kladnú regulačnú elektrinu:
 - a. OKTE, a.s. uhradí Dodávateľovi RE platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrthodine príslušnej obchodnej hodiny.
3. Spôsob vyhodnotenia platieb za dodanú zápornú regulačnú elektrinu:
 - a. Pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu kladná, Dodávateľ RE uhradí OKTE, a.s. platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrthodine príslušnej obchodnej hodiny.
 - b. Pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu záporná, OKTE, a.s. uhradí Dodávateľovi RE platbu za každú MWh dodávky RE v danej štvrthodine príslušnej obchodnej hodiny.
4. Údaje o množstve a cene aktivovanej regulačnej elektriny poskytuje prevádzkovateľ 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 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. Dodávateľ RE uhradí opravnú faktúru na účet OKTE, a.s. do 6 kalendárnych dní odo dňa jej sprístupnenia Dodávateľovi RE v IS OKTE.

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 1 a 3 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 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 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 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.

5 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRAŇIČNOM 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, 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 3.
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.
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,
 - 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:
- osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako daňový dlžník,
 - osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako oprávnený spotrebiteľ elektriny,
 - povolenie na používanie elektriny oslobodenej od spotrebnej dane z elektriny,
 - 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

- Finančná zábezpeka bude tvorená disponibilným finančným zabezpečením (ďalej len „DFZ“).
- DFZ si Účastník KT zabezpečí jednou z nasledovných možností, alebo ich kombináciou:
 - zložením hotovosti na účet OKTE, a.s.,
 - odovzdaním bankovej záruky.
- 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 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.
- Disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT sa vypočíta podľa vzorca

$$DFZ(\dot{U}T) = D\dot{U}(\dot{U}T) + \sum_{BZ \in \dot{U}T} BZ - NP(\dot{U}T) + NZ(\dot{U}T) - FOO(\dot{U}T)$$

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.

- 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 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 5.1.1 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.
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 2.
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 započítať 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 2 písm. b, 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 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 štvrtého roka 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 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 5.3.5.3 a 5.4.4.1 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.

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 záväzkov 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.
 - 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:
 - 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.

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 5.3.2.1) a pri časovo deliteľných objednávkach je možné akceptovať jednotlivé Obchodné hodiny 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. Časovo nedeliteľná objednávka obsahujúca viac ako jeden blok nie je platná v prípade, že v druhom a ďalšom bloku existujú vyplnené také periódy, ktoré nie sú vyplnené v prvom bloku.
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 6. 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 presnosťou na dve desatinné miesta v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 6;
 - 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 zadaním 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 5.3.5.

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 korektné 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 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:
 - 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.
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 nezadáva 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.
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 1 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.
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.

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 5.3.1 odseku 8 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.

5.3.5.3. 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 pridelenej 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.

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,
 - 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 4.

5.4. Vnútrodený trh

5.4.1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodeného trhu

1. V rámci vnútrodeného trhu sú objednávky prijímané nepretržite a sú postupne párované algoritmom vyhodnotenia vnútrodeného 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 vnútrodného obchodovania na každú Obchodnú periódu je 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej Obchodnej perióde. Ak sa jedná o blokujúcu objednávku, ukončenie vnútrodného 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 Objednávke môže Účastník KT priradiť indikáciu pre okamžité párovanie a/alebo nedeliteľnosť objemu:
 - a. IOC (Immediate or Cancel) - objednávka musí byť párovaná okamžite a môže byť zobchodovaná čiastočne, deliteľne.
 - b. FOK (Fill or Kill) - objednávka musí byť párovaná okamžite a môže byť zobchodovaná len úplne, nedeliteľne.
- 2 Objednávka podľa kapitoly 5.4.1.2, ods. 3, písm. b 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 blokujúce 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 (objedávka na predaj) alebo nižšiu alebo rovnú (objedávka na nákup) ako je nastavená limitná cenová podmienka.
 - b. Účastník KT môže zadať Limit Order s indikáciou 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. Blokujúce objednávky je možné zadať len v rámci jedného obchodného dňa a s cenovým limitom. Na každú Obchodnú periódu bloku pripadá rovnaké množstvo elektriny. Blokujúce objednávky sú:
 - a. Preddefinované bloky:
 - 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 indikáciou 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 periódny. 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.

5.4.1.3. Časová platnosť objednávok

1. Expirácia objednávky je najneskôr 60 minút pred začiatkom dodávky elektriny v danej Obchodnej perióde.
2. Expiráciu 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 expirácie však nesmie byť neskôr ako je čas uzávierky obchodovania pre Obchodnú periódu danej objednávky.

5.4.2. Spôsob registrácie objednávok na vnútrodnom trhu

1. Účastník KT môže zadať jednoduchú i blokovanú objednávku prostredníctvom IS OKTE nasledovne:
 - a. prostredníctvom formulára pre zadávanie jednotlivých objednávok,
 - b. importom xls / 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 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 vnútrodného trhu

1. Proces párovania objednávok algoritmom vyhodnotenia vnútrodného trhu je uvedený v Prílohe č. 2.

5.4.4. Vyhodnotenie a prístupenie vyhodnotenia vnútrodného trhu

1. Vyhodnotenie vnútrodného trhu prebieha priebežne.
2. OKTE, a.s. sprístupňuje Účastníkom KT vyhodnotenie vnútrodného trhu prostredníctvom IS OKTE.
3. Vyhodnotenie vnútrodného trhu je prístupné pre všetky uzavreté periódy pre aktuálny deň, ako aj spätne za predchádzajúce dni.
4. Vyhodnotenie vnútrodného trhu pre vybraný deň zobrazuje pre každú Obchodnú periódu tieto údaje:
 - 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 vnútrodennej trhu sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

5.4.4.1. **Rozsah sprístupňovaných údajov vyhodnotenia vnútrodennej trhu pre Účastníka KT**

1. Vyhodnotenie vnútrodennej 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 vnútrodennej 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 kladnú cenu a predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu.

5.4.5. **Zverejňovanie údajov v rámci vnútrodennej 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,
 - 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 periódy predchádzajúceho mesiaca 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,
 - 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 periódy predchádzajúceho 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 krátkodobého 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.

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 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. 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 ÚRSO 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. XIII 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,
 - 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 5.5 odseku 1 písm. b 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 pracovného pokoja sa uskutoční do 24:00 hod. prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni pracovného pokoja.
2. Denné zúčtovanie pre vnútrodný trh uskutoční OKTE, a.s. do 24:00 hod. pracovného dňa nasledujúceho po obchodnom dni, za ktorý sa uskutočňuje vyhodnotenie vnútrodného 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 vnútrodný trh podľa ods. 1 a 2, 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 vnútrodný trh podľa ods. 1 a 2 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 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 confirmácií. Ak sa v prípade Účastníka KT uplatňuje spotrebná daň z elektriny, bude vo vyúčtovacej faktúre 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 €.
5. OKTE, a.s. uvedie na každej faktúre, ktorú vystaví v zmysle odsekov 1 a 2, 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 pripadne 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 5.6 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 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:
 - 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 vnútrodennom 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 vnútrodenného trhu a pridelené množstvo.

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 vnútrodenného 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“.
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.
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.

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 podľa 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.
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;
 - 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 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 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 Účastníkmi trhu a OKTE, a.s.; OKTE, a.s. ako aj Účastník trhu 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.
 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

1. 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.
2. 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.
3. 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.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť sa považuje prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle od vôle povinnej strany a bráni 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

udalost'ou, teroristickým útokom a pod.). Zodpovednosť nevyučuje prekážka, ktorá vznikla až v čase, keď povinná strana bola v omeškani 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.

5. 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.
6. 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.

Algoritmus vyhodnotenia denného trhu - proces párovania objednávok

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 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 blokovú 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 blokovú 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 blokove 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, že marginálna cena je vyššia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,
- 2.2. Objedávke na nákup v danej obchodnej hodine je pridelené plné množstvo v prípade, že marginálna cena je nižšia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,
- 2.3. Objedávke na predaj v danej obchodnej hodine nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, že marginálna cena je nižšia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,
- 2.4. Objedávke na nákup v danej obchodnej hodine nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, že marginálna cena je vyššia ako cena objednávky pre danú obchodnú hodinu,
- 2.5. Objedávke (na nákup aj na predaj) v danej obchodnej hodine môže byť krátené množstvo v prípade, že 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.

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. Blokovaná 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. Blokovaná 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.

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 dovtedy 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 krátene 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 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,
 - 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 blokované 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 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 prerozdelení 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 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:
 - 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.
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,

- 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 na to, 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.

Algoritmus vyhodnotenia vnútrodenného trhu

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.
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. Blokové objednávky s indikáciou nedeliteľnosti AON nevstupujú do procesu párovania objednávok popísaného v bode 6. Tieto objednávky môže Účastník KT párovať manuálne v IS OKTE.
Jednoduché objednávky a preddefinované bloky sa spracujú podľa bodu 6.
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 spárovanie (FOK/IOC).
 - 6.1.1. Ak má nová objednávka indikáciu pre okamžité spárovanie, 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 spárovanie, 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 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. 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 (objedávka 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.

Mechanizmus kontroly finančného zabezpečenia v IS OKTE pre zúčtovanie odchýlok

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:

$$EOO_{\text{odber}} = DOO - OO_{\text{odber}}(\text{ZD}),$$

$$EOO_{\text{dodávka}} = DOO - OO_{\text{dodávka}}(\text{ZD}),$$

kde

EOO_{odber} – efektívny objem obchodov pre odber elektriny,

$EOO_{\text{dodávka}}$ – efektívny objem obchodov pre dodávku elektriny.

- ak vyjde hodnota EOO_{odber} alebo hodnota $EOO_{\text{dodávka}}$ menšia ako nula, potom je prislúchajúca zmena v dennom diagrame ZD Subjektu zúčtovania zamietnutá z dôvodu prekročenia finančnej zábezpeky pre zúčtovanie odchýlok,
- v opačnom prípade je zmena v dennom diagrame z pohľadu finančnej zábezpeky pre zúčtovanie odchýlok akceptovaná.

$OO_{\text{odber}}(\text{ZD})$ – celkový odber elektriny z denného diagramu ZD Subjektu zúčtovania,

$OO_{\text{dodávka}}(\text{ZD})$ – celková dodávka elektriny z denného diagramu ZD Subjektu zúčtovania.

Celkový odber a celková dodávka denného diagramu ZD Subjektu zúčtovania sa skladajú z troch zložiek:

- z interných obchodov v rámci bilančnej oblasti SEPS, ktoré sú registrované do systému IS OKTE,
- z externých obchodov so susednými bilančnými oblasťami, ktoré sú primárne nominované do systému Damas Energy 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 objednávok pre denný trh a ako suma množstva elektriny vo všetkých obchodných periódach objednávok pre vnútrodenný trh zadaných na daný obchodný deň.

$$OO_{\text{odber}}(\text{ZD}) = \sum \text{interné_odbery} + \sum \text{externé_dovozy} + \sum \text{nákup_na_KT},$$

$$OO_{\text{dodávka}}(\text{ZD}) = \sum \text{interné_dodávky} + \sum \text{externé_vývozy} + \sum \text{predaj_na_KT}.$$

DOO – disponibilný objem obchodov Subjektu zúčtovania platný pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu. Hodnota DOO je zaokrúhľená na celé MWh nadol a je vyhodnotená podľa vzorca

$$DOO = \frac{DFZ}{(Z_p + 5) \times C_0 \times P_0 \times K_g},$$

kde

DFZ – disponibilné finančné zabezpečenie Subjektu zúčtovania pre zúčtovanie odchýlok platné pre obchodný deň.

- Zp – obdobie, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, dĺžka obdobia je desať kalendárnych dní.,
Co – priemerná cena zápornej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.
Po – pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania platná pre nasledujúci mesiac.
Kg – koeficient finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania.

Výška disponibilného finančného zabezpečenia Subjektu zúčtovania sa stanoví podľa vzorca

$$DFZ = DÚ + \sum BZ - \sum NP,$$

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 prípade Subjektu zúčtovania využívajúceho možnosť podľa kapitoly 3.15.3.2 ods. 3 písm. g znížená o hodnotu podľa kapitoly 3.15.3.2 ods. 3 písm. g bod ii,
NP – výška neuhradenej pohľadávky OKTE, a.s. voči Subjektu zúčtovania s uplynulým termínom splatnosti.

**Pravidlá pre výpočet finančného objemu
objednávok Účastníka KT**

Výpočet finančného objemu objednávok Účastníka KT na dennom trhu

Finančný objem objednávok Účastníka KT na dennom trhu sa v IS OKTE vyhodnocuje podľa nasledovných vzťahov:

$$FOO(\dot{U}T) = FOO_{\text{nákup}}(\dot{U}T) + FOO_{\text{predaj}}(\dot{U}T),$$

kde

$FOO(\dot{U}T)$ – finančný objem objednávok Účastníka KT na dennom trhu uvádzaný v €,

$FOO_{\text{nákup}}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na dennom trhu vrátane daní,

$FOO_{\text{predaj}}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na dennom trhu vrátane daní.

$$FOO_{\text{nákup}}(\dot{U}T) = \text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\dot{U}T) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}+}(\dot{U}T) + \text{DPH}_{\text{nákup}}(\dot{U}T) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}-}(\dot{U}T),$$

kde

$\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\dot{U}T)$ – 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 na dennom trhu. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na nákup elektriny na dennom trhu, ktoré obsahujú kladnú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\dot{U}T) = \sum_{i \in \text{nákup}(\dot{U}T): \text{cena}_i > 0} \text{množstvo}_i \times \text{cena}_i.$$

$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}+}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za nákup elektriny zo strany Účastníka KT na dennom trhu za kladné alebo nulové ceny. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zadanú kladnú alebo nulovú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na dennom trhu za kladné alebo nulové ceny nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}+}(\dot{U}T) = \sum_{i \in \text{nákup}(\dot{U}T): \text{cena}_i \geq 0} \text{množstvo}_i \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup}-}(\dot{U}T)$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT na dennom trhu za záporné ceny. Do výpočtu hodnoty vstupuje množstvo_i takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak Účastník

KT nie je platcom spotrebnej dane, potom vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na dennom trhu za záporné ceny nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň}_{\text{nákup-}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{nákup}(\text{ÚT}): \text{cena}_i < 0} \text{množstvo}_i \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

$\text{DPH}_{\text{nákup}}(\text{ÚT})$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za nákup elektriny zo strany Účastníka KT na dennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec pre výpočet dane z pridanej hodnoty za nákup elektriny na dennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) = [\text{platba_bez_dane}_{\text{nákup}}(\text{ÚT}) + \text{spotrebná_daň}_{\text{nákup+}}(\text{ÚT})] \times \text{sadzba_DPH}.$$

$$\text{FOO}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) + \text{DPH}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}),$$

kde

$\text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT})$ – 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 na dennom trhu. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky množstvo_i a cena_i objednávky na predaj elektriny na dennom trhu, ktoré obsahujú zápornú cenu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \sum_{i \in \text{predaj}(\text{ÚT}): \text{cena}_i < 0} \text{množstvo}_i \times |\text{cena}_i|.$$

$\text{DPH}_{\text{predaj}}(\text{ÚT})$ – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou za predaj elektriny zo strany Účastníka KT na dennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec na výpočet dane z pridanej hodnoty z pohľadávky za predaj elektriny na dennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) = \text{platba_bez_dane}_{\text{predaj}}(\text{ÚT}) \times \text{sadzba_DPH}.$$

Výpočet finančného objemu objednávky Účastníka KT na vnútrodennom trhu

1. Finančný objem objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$$FOO = \text{spotrebná_daň},$$

kde

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny za záporné ceny na vnútrodennom trhu vrátane daní,

spotrebná_daň – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z nezobchodovanej časti objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhľená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na vnútrodennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

2. Finančný objem objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$$FOO = \text{platba_bez_dane} + \text{spotrebná_daň} + \text{DPH},$$

kde

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny za kladné alebo nulové ceny na vnútrodennom trhu vrátane daní,

platba_bez_dane – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z nezobchodovanej časti objednávky na nákup elektriny Účastníka KT na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny bez dane. Výsledná hodnota je zaokrúhľená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times \text{ponuková_cena}.$$

spotrebná_daň – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z nezobchodovanej časti objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu. Výsledná hodnota je zaokrúhľená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, vzorec pre výpočet spotrebnej dane za nákup elektriny na vnútrodennom trhu nadobúda hodnotu 0.

$$\text{spotrebná_daň} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times \text{sadzba_spotrebnej_dane}.$$

DPH – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec pre výpočet dane z pridanej hodnoty nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH} = [\text{platba_bez_dane} + \text{spotrebná_daň}] \times \text{sadzba_DPH}.$$

3. Finančný objem objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny sa v IS OKTE vyhodnocuje nasledovne:

$$\text{FOO} = \text{platba_bez_dane} + \text{DPH},$$

kde

FOO – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny vrátane daní.

platba_bez_dane – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci pohľadávke organizátora krátkodobého trhu s elektrinou vyplývajúcej z nezobchodovanej časti objednávky Účastníka trhu na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta.

$$\text{platba_bez_dane} = \text{počet_periód} \times \text{nezobchodované_množstvo} \times |\text{ponuková_cena}|.$$

DPH – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, že pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, vzorec na výpočet dane z pridanej hodnoty nadobúda hodnotu 0.

$$\text{DPH} = \text{platba_bez_dane} \times \text{sadzba_DPH}.$$

4. Finančný objem objednávky Účastníka KT na predaj elektriny na vnútrodennom trhu za kladné alebo nulové ceny je nulový:

$$\text{FOO} = 0.$$

Pravidlá zaokrúhl'ovania pri zúčtovaní denného trhu

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:

$$\begin{aligned} \textit{platba_za_predaj}(SA) &= \sum \textit{platby_za_dovoz}(SA) \\ &\quad - \sum \textit{platby_za_vývoz}(SA) \\ &\quad + \sum \textit{výnos_z_pretazenia}(TSO), \end{aligned}$$

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

$$\begin{aligned} \textit{platba_za_nákup}(SA) &= \sum \textit{platby_za_vývoz}(SA) \\ &\quad - \sum \textit{platby_za_dovoz}(SA) \\ &\quad - \sum \textit{výnos_z_pretazenia}(TSO), \end{aligned}$$

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,

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:

$$CCN(OT) = \sum PZN(\acute{U}T),$$

$$CCP(OT) = CCN(OT) - \textit{platba_za_predaj}(SA),$$

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 zaokrúhľená tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhľuje 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,

$\textit{platba_za_predaj}(SA)$ - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhľená podľa bodu 1.3,

b) ak prevažuje nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:

$$CCP(OT) = \sum PZP(\acute{U}T),$$

$$CCN(OT) = CCP(OT) - \textit{platba_za_nákup}(SA),$$

kde

$CCP(OT)$ - celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCP sa zaokrúhľuje tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhľuje 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,

$PZP(\acute{U}T)$ - platba za predaj elektriny na dennom trhu zo strany Účastníka KT v platnej mene,

$\textit{platba_za_nákup}(SA)$ - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhľená 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 zaokrúhľuje 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,

- 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.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia, nie však skôr ako 1. januára 2019.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 09. 11 2018 doručený a pod podacím číslom 37154/2018/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0009/2014/E-PP zo dňa 29. 04. 2014 v znení rozhodnutia č. 0043/2014/E-PP zo dňa 22. 10. 2014, rozhodnutia č. 0015/2015/E-PP zo dňa 28. 05. 2015, rozhodnutia č. 0034/2015/E-PP zo dňa 14. 12. 2015, rozhodnutia č. 0004/2016/E-PP zo dňa 21. 03. 2016, rozhodnutia č. 0001/2017/E-PP zo dňa 09. 01. 2017, rozhodnutia č. 0003/2017/E-PP zo dňa 14. 03. 2017, rozhodnutia č. 0017/2017/E-PP zo dňa 22. 12. 2017, č. 0006/2018/E-PP zo dňa 19. 03. 2018 a rozhodnutia č. 0012/2018/E-PP zo dňa 30. 08. 2018 (ďalej len „zmena prevádzkového poriadku“) organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 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 v súlade s § 15 ods. 6 zákona o regulácii predložil na schválenie návrh na zmenu prevádzkového poriadku v súvislosti s platnosťou nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2195 z 23. novembra 2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (ďalej len „nariadenie“) a v súvislosti so schválením zákona č. 309/2018 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa 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 a ktorým sa menia a dopĺňajú niektoré zákony (ďalej len „zákon o podpore“) a zohľadnením skúsenosti z aplikačnej praxe.

Účastníkom konania boli navrhované zmeny:

- Zmeny prevádzkového poriadku v súvislosti so zmenou znamienkovej konvencie na základe nariadenia:

- úprava definícií,
- úprava vzorca pre výpočet odchýlok subjektu zúčtovania,
- úprava a spresnenie časti týkajúcej sa podielu na nákladoch na regulačnú elektrinu,
- úprava a spresnenie časti týkajúcej sa platieb za odchýlky,
- úprava niektorých vzorcov pre zúčtovanie rozdielov,
- úprava vystavovania zálohových predpisov a faktúr,
- premenovanie koeficientu zápornej platby za odchýlku na koeficient platby za protiodchýlku,
- pri výpočte zápornej platby za odchýlku sa neaplikuje žiaden koeficient,
- pri výpočte kladnej platby za odchýlku sa aplikuje koeficient platby za protiodchýlku.

- Zmeny prevádzkového poriadku v súvislosti s vydávaním potvrdení pre subjekty zúčtovania od 01. 01. 2019 na základe zákona o podpore, doplnenie informácií o vydávaní:

- potvrdenia pre posúdenie nároku na kompenzáciu podnikom,
- potvrdenia pre posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za prevádzkovanie systému,
- potvrdenia pre posúdenie nároku na určenie individuálnej sadzby tarify za systémové služby.

- Zmeny prevádzkového poriadku v súvislosti so zmenou v centrálnej fakturácii od 1.1.2019 na základe zákona o podpore:

- doplnenie definícií (lokálny zdroj),
- doplnenie prehľadu evidovaných údajov o jednotlivých zariadeniach na výrobu elektriny o
 - EIC kód Z elektriny vyrobenej v zariadení na kombinovanú výrobu a spotrebovanej na účely výroby tepla z OZE využitého v centralizovanom zásobovaní teplom, ak celkový inštalovaný výkon pred rekonštrukciou alebo modernizáciou technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny je menší ako 125 MW, alebo ak sa jedná o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, z ktorého sa využije najmenej 60 % vyrobeného tepla na dodávku tepla centralizovaným zásobovaním teplom a úspora primárnej energie dosahuje najmenej 10 % priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny,
 - EIC kód Z elektriny vyrobenej v lokálnom zdroji a spotrebovanej v odbernom mieste identickom s odovzdávacím miestom lokálneho zdroja priradený k EIC kódu W zariadenia na výrobu elektriny.EIC kódy budú vygenerované po doložení údajov a dokumentov zo strany výrobcu elektriny, nebudú generované automaticky pre všetky zariadenia na výrobu elektriny,
- doplnenie rozsahu údajov, ktoré budú výrobcovia elektriny poskytovať OKTE (údaje o množstvách elektriny, na ktorú má byť aplikovaný nový princíp uplatňovania TPS, informácie o splnení podmienok pre nový princíp uplatňovania TPS, informácia o zmene uplatňovania podpory),
- doplnenie možnosti pre výrobcov elektriny poskytovať OKTE údaje namerané priebehovým meraním,
- doplnenie rozsahu údajov, ktoré budú prevádzkovatelia sústav poskytovať OKTE v prípade lokálnych zdrojov,
- úprava vzorcov pre kontrolný výpočet bilancie výroby,
- úprava vzorcov pre výpočet koncovej spotreby elektriny, ktorá bude zaťažená TPS v prípadoch, kedy cez jedno OM je pripojených viacero zariadení na výrobu elektriny,
- úprava rozsahu údajov poskytovaných ÚRSO,
- úpravy kapitoly o vyhodnotení údajov pre potreby centrálnej fakturácie,
- úprava zostáv pre centrálnu fakturáciu,
- doplnenie prípadov koncovej spotreby, na ktorú sa neuplatňuje TPS,
- úprava vzorca pre výpočet koncovej spotreby podliehajúcej TPS a TSS,
- úprava textu v časti o zostavách.

- Zmeny prevádzkového poriadku na základe aplikačnej praxe od 1.1.2019:

- zmena doby platnosti bankovej záruky (banky štandardne vydávajú na 12 mesiacov),
- zmena doby, do ktorej je OKTE povinný vyrovnať so subjektom zúčtovania zníženie výšky finančnej zábezpeky pre odchýlky (zosúladenie s termínom platným pre finančnú zábezpeku pre denný trh).

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov a v priebehu správneho konania posúdil súlad predloženého návrhu na zmenu a doplnenie prevádzkového poriadku s ustanoveniami zákona o podpore, nariadenia, zákona č. 162/2018 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, vyhlášky úradu č. 207/2018 Z. z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška o cenovej regulácii“) a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v platnom a účinnom znení (ďalej len „vyhláška o pravidlách trhu“). Zmena znamienkovej konvencie nového prevádzkového poriadku od 01. 01. 2019 plne reflektuje znenie nariadenia. Dotknuté sú ustanovenia § 34, § 17 ods. 15, 16 a 20 písm. j), § 20 ods. 2 písm. i) a Príloha 8 ods. 7 vyhlášky o pravidlách trhu a § 22 ods. 4 vyhlášky o cenovej regulácii. Keďže vyššie uvedené ustanovenia vyhlášky o pravidlách trhu a vyhlášky o cenovej regulácii nie sú v súlade s nariadením, od 01. 01. 2019 sa bude vo vzťahu k účastníkom trhu postupovať podľa nového prevádzkového poriadku.

Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti rozhodnutia sa doterajší prevádzkový poriadok nahrádza jeho úplným znením, pričom navrhované zmeny sú zapracované priamo v texte prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom o regulácii, zákonom o podpore, s nariadením, s vyhláškou o cenovej regulácii, s vyhláškou o pravidlách trhu v platnom a účinnom znení ako aj so znením vyššie uvedených právnych predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spolu s odôvodnením spĺňa požiadavky na jeho zmenu, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Sekciu ekonomiky a vecnej regulácie, P. O. BOX 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

JUDr. Renáta Pisárová
generálna riaditeľka

Rozhodnutie sa doručí:

OKTE, a. s., Mlynské nivy 48, 821 09 Bratislava