ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ
Bajkalská 27, P.O.BOX 12, 820 07 Bratislava 27

Toto rozhodnutie nadobudlo právoplatnosť dňa 12 DEC. 2012
Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
dňa 12 DEC. 2012

R O Z H O D N U T I E

Číslo:0212/2012/E-PP
Číslo spisu: 8535-2012-BA

Bratislava, 28.11.2012

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, 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 schválenia prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou pre regulovaný subjekt **OKTE, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu **OKTE, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou v tomto znení:

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

OBSAH

1 PREAMBULA 8

1.1 CHARAKTERISTIKA OKTE, A.S. AKO ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU 8
1.2 VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU OKTE, A.S. 9
1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV 10
1.3.1 VÝKLAD POJMOV 10
1.3.1.1 SÚVISIACE PRÁVNE PREDPISY 10
1.3.1.2 ÚČASTNÍCI TRHU S ELEKTRINOU 11
1.3.1.3 VŠEOBECNÉ POJMY 11
1.3.1.4 OBLASŤ ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 13
1.3.1.5 OBLASŤ ORGANIZOVANIA A VYHODNOCOVANIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 15
1.3.2 ZOZNAM SKRATIEK 17
1.3.3 TYPY ZMLÚV 18

2 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 20

2.1 PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY 20
2.2 ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 21
2.3 HODNOTENIE A STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 23
2.3.1 HODNOTENIE SUBJEKTOV ZÚČTOVANIA A ZARADENIE DO SKUPÍN 23
2.3.2 STUPNICA HODNOTENIA 24
2.3.3 ZARADENIE DO HODNOTIACEJ SKUPINY 25
2.3.4 STANOVENIE VEĽKOSTI FINANČNEJ ZÁBEZPEKY (DEPOZITU) 25
2.3.4.1 MAXIMÁLNY OBJEM DENNÝCH OBCHODOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 26
2.3.4.2 POMERNÁ ODCHÝLKA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 26
2.3.4.3 PRIEMERNÁ CENA KLADNEJ ODCHÝLKY 26
2.4 ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK 26
2.4.1 VZORCE NA STANOVENIE ODCHÝLKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 27
2.4.2 PLATBA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA ZA ODCHÝLKU 28
2.5 REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU 29
2.5.1 DENNÁ (DAYAHEAD) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV 29
2.5.2 VNÚTRODENNÁ (INTRADAY) REGISTRÁCIA DIAGRAMOV 31
2.6 ODOVZDÁVANIE SKUTOČNÝCH NAMERANÝCH HODNÔT A MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 34
2.6.1 POSTUP PRI POSKYTOVANÍ ÚDAJOV PRI ZMENE DODÁVATEĽA V MIESTNEJ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE 36
2.6.2 POSTUP PRI URČOVANÍ NEPRESNOSTI MEDZI MESAČNÝMI A DENNÝMI MERANIAMI 36
2.7 VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY 38
2.7.1 DENNÉ VYHODNOTENIE 38

2.7.2 DEKÁDNE VYHODNOTENIE 38
2.7.3 MESAČNÉ VYHODNOTENIE 38
2.7.4 KONEČNÉ VYHODNOTENIE 39
2.8 SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY SUBJEKTOM 39
2.8.1 ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH DÁT 39
2.8.2 DENNÉ VYHODNOTENIE 40
2.8.3 DEKÁDNE VYHODNOTENIE 40
2.8.4 MESAČNÉ VYHODNOTENIE 40
2.8.5 KONEČNÉ VYHODNOTENIE 40
2.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 40
2.9.1 REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA 41
2.9.2 REKLAMÁCIA DEKÁDNEHO VYHODNOTENIA 41
2.9.3 REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 41
2.9.4 REKLAMÁCIA KONEČNÉHO VYHODNOTENIA 42
2.9.5 ZADÁVANIE REKLAMÁCIE 42
2.10 RIEŠENIE SPOROV 42
2.11 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 43
2.12 POSTUP ZÚČTOVATEĽA ODCHÝLOK PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA 46
2.12.1 NEUHRADENIE PLATBY ZA ODCHÝLKU 46
2.12.2 NEDOPLNENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 46
2.12.3 ZMENA VÝŠKY FINANČNEJ ZÁBEZPEKY 47
2.13 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 47
3 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 49
3.1 PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY 49
3.2 VYHODNOTENIE A OCENENIE REGULAČNEJ ELEKTRINY 50
3.3 PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY 51
3.3.1 SPÔSOB VYÚČTOVANIA MEDZI ZÚČTOVATEĽOM ODCHÝLOK A DODÁVATEĽOM RE 51
3.4 RIEŠENIE SPOROV 52
4 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 54
4.1 PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 54
4.2 STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT 56
4.3 ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA ORGANIZOVANÝ KRÁTKODOBÝ CEZHRANIČNÝ TRH S ELEKTRINOU 57
4.4 SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU 58
4.4.1 NÁHRADNÝ SPÔSOB ZADÁVANIA OBJEDNÁVOK 60

4.5 PÁROVANIE OBJEDNÁVOK 61
4.5.1 PRÍPRAVA OBJEDNÁVOK NA PÁROVANIE 61
4.5.2 VYKONANIE PÁROVANIA OBJEDNÁVOK 61
4.6 VYHODNOTENIE ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINU 62
4.6.1 DENNÉ VYHODNOTENIE 62
4.6.2 MESAČNÉ VYHODNOTENIE 62
4.7 DRUHÁ AUKCIA 62
4.8 SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU ÚČASTNÍKOM KT 63
4.8.1 SPRÍSTUPNENIE DENNÉHO VYHODNOTENIA 64
4.8.2 SPRÍSTUPNENIE MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 64
4.8.3 ROZSAH SPRÍSTUPŇOVANÝCH DÁT VYHODNOTENIA 64
4.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH 65
4.9.1 REKLAMÁCIA PRÍJMU DÁT 66
4.9.2 REKLAMÁCIA DENNÉHO VYHODNOTENIA 66
4.9.3 REKLAMÁCIA MESAČNÉHO VYHODNOTENIA 66
4.9.4 ZADÁVANIE REKLAMÁCIE 66
4.9.5 RIEŠENIE SPOROV 66
4.10 CENOVÉ PODMIENKY 67
4.11 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY 67
4.11.1 DENNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV 68
4.11.2 MESAČNÉ ZÚČTOVANIE A VYSPORIADANIE USKUTOČNENÝCH OBCHODOV 69
4.12 POSTUP ORGANIZÁTORA PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT 70
4.12.1 NEUHRADENIE PLATBY ZA ZOBCHODOVANÉ OBJEDNÁVKY 70
4.12.2 NEDOPLNENIE DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA (DFZ) 71
4.12.3 ZMENA VÝŠKY DISPONIBILNÉHO FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA 71
4.13 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 72
5 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA 74
5.1 KOMUNIKÁCIA 74
5.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ 75
5.3 ÚČINNOSŤ 76
PRÍLOHA Č. 1 - ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 77
1 ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU PRE REŽIM KOORDINOVANÉHO PÁROVANIA SLOVENSKEJ, ČESKEJ A MAĎARSKEJ OBCHODNEJ OBLASTI78
2 ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU PRE REŽIM ČIASTOČNÉHO KOORDINOVANÉHO A SAMOSTATNÉHO PÁROVANIA 81

PRÍLOHA Č. 2 - PRAVIDLÁ INFORMAČNÉHO SYSTÉMU ISZO 85
1 CHARAKTERISTIKA DOKUMENTU 86
1.1 ÚČEL DOKUMENTU 86
1.2 URČENIE DOKUMENTU 86
1.3 CHARAKTERISTIKA SYSTÉMU 86
2 PRAVIDLÁ PRE SUBJEKTY ZÚČTOVANIA 86
2.1 IDENTIFIKAČNÉ ČÍSLO SUBJEKTU ZÚČTOVANIA (EIC) 87
2.2 ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY 88
2.3 FINANČNÉ ZABEZPEČENIE 88
2.4 REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV 94
2.5 VYHODNOTENIE A REKLAMÁCIA ODCHÝLOK 101
2.6 BILANCIA ODBEROV A DODÁVOK 103
2.7 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV 104
3 PRAVIDLÁ PRE POSKYTOVATEĽOV ÚDAJOV 109
3.1 ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV 109
4 PRAVIDLÁ PREVÁDZKY SYSTÉMU 113
4.1 ZALOŽENIE / ZMENA POUŽÍVATEĽSKÉHO ÚČTU 113
4.2 POUŽÍVATEĽSKÁ PRÍRUČKA 113
4.3 KOMUNIKÁCIA 113
4.4 BEZPEČNOSTNÉ PRAVIDLÁ 114
4.5 SYSTÉMOVÝ ČAS 114
4.6 FORMÁTY ODOVZDÁVANÝCH DÁT 114
4.7 AUTOMATIZOVANÁ VÝMENA DÁT 114
4.8 DOSTUPNOSŤ SYSTÉMU 114
4.9 PODMIENKY ÚDRŽBY SYSTÉMU 114
4.10 PODMIENKY TESTOVANIA SYSTÉMU 115
4.11 PODMIENKY PREVÁDZKY V KRÍZOVÝCH SITUÁCIÁCH 115
4.12 NÁHRADNÉ ZADÁVANIE DÁT 115
4.13 SERVISNÝ ZÁSAH OPERÁTORA SYSTÉMU 115
PRÍLOHA Č. 3 - MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA 116
1 MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V SYSTÉME XMTRADE®/ISZO 117
PRÍLOHA Č. 4 - PRAVIDLÁ INFORMAČNÉHO SYSTÉMU ISOT 119
1 CHARAKTERISTIKA DOKUMENTU 120
1.1 Účel dokumentu 120
1.2 Určenie dokumentu 120
1.3 Charakteristika systému 120

2 PRAVIDLÁ PRE ÚČASTNÍKOV ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 120
2.1 Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou 120
2.2 Finančné zabezpečenie 121
2.3 Registrácia objednávok 124
2.3.1 Spôsob zadávania objednávok 124
2.3.2 Spôsob notifikácie 126
2.3.3 Denná registrácia objednávok 127
2.4 Párovanie objednávok 128
2.5 Vyhodnotenie a zúčtovanie DT 129
2.6 Druhá aukcia 130
2.7 Prepojenie obchodných oblastí 130
2.8 Sprístupnenie výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. 131
2.8.1 Verejné údaje 131
2.8.2 Neverejné údaje 133
2.9 Reklamácie 134
2.9.1 Uzávierky príjmu reklamácií 134
2.9.2 Zadávanie reklamácie 134
2.9.3 Spracovanie reklamácie 135
3 PRAVIDLÁ PREVÁDZKY SYSTÉMU 136
3.1 Založenie/zmena používateľského účtu 136
3.2 Používateľská príručka 136
3.3 Komunikácia 137
3.4 Bezpečnostné pravidlá 137
3.5 Systémový čas 137
3.6 Formáty odovzdávaných dát 137
3.7 Automatizovaná výmena dát 137
3.8 Dostupnosť systému 137
3.9 Podmienky údržby systému 138
3.10 Podmienky testovania systému 138
3.11 Podmienky prevádzky v krízových situáciách 138
3.12 Náhradné zadávanie dát 138
3.13 Servisný zásah operátora systému 138
PRÍLOHA Č. 5 - PRAVIDLÁ PRE VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK 140
1 VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT 141
PRÍLOHA Č. 6 - PRAVIDLÁ ZAOKRÚHĽOVANIA PRI ZÚČTOVANÍ ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHOTRHU S ELEKTRINOU 143
1 ALGORITMUS CENTOVÉHO BILANCOVANIA VÝSLEDKOV ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU 144

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 (ďalej len „Zákon o energetike“), zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“), nariadenia vlády č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou 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 ustanovená Zákonom o energetike ako subjekt podliehajúci regulácii zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“), 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 zodpovedná 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.

   pričom činnosti uvedené v bodoch c) a d) bude vykonávať až od 1.1.2014.
4. Organizovaním a vyhodnocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa rozumie príjem objednávok účastníka organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, párovanie objednávok, vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie obchodov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu.
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 Úradu 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. OKTE, a.s. je povinná uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu s elektrinou 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.

7. 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.
8. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb OKTE, a.s. obsiahnuté v tomto Prevádzkovom poriadku sú verejne dostupné na internetovej stránke OKTE, a.s. (ďalej len „webové sídlo“).

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 Úradom 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 účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
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 jej činnosti.
6. Vzhľadom na vývoj na 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 Úradom. Týmito službami sú organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a zúčtovanie odchýlok. Služby poskytuje OKTE, a.s. podľa tohto Prevádzkového poriadku fyzickým a právnickým osobám v rozsahu svojej pôsobnosti.
8. Zúčtovanie odchýlok je monopolná činnosť, ktorá je kľúčová pre fungovanie trhu s elektrinou v režime prístupu tretích strán k sieťam. Základné podmienky pre zúčtovanie odchýlok

ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pri registrácii subjektu zúčtovania a pri vlastnom vyhodnocovaní a zúčtovaní odchýlok upravuje kapitola 2 (Pravidlá a podmienky zúčtovania odchýlok) tohto Prevádzkového poriadku. OKTE, a.s. vykonávajúca činnosť zúčtovania odchýlok sa v tomto dokumente označuje ako Zúčtovateľ odchýlok.

9. Náležitosti týkajúce sa podmienok uzatvorenia zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny sú uvedené v kapitole 3 (Pravidlá a podmienky zúčtovania regulačnej elektriny) tohto Prevádzkového poriadku.
10. 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. 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 4 (Obchodné podmienky účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou) tohto Prevádzkového poriadku.
11. 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.
12. Znenie tohto Prevádzkového poriadku bolo schválené Úradom a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzné. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na webovom sídle OKTE, a.s..

1.3 Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.3.1 Výklad pojmov

1.3.1.1 Súvisiace právne predpisy

- **Obchodný zákonník** – zákon č. 513/1991 Zb., v znení neskorších predpisov.
- **Občiansky zákonník** - zákon č. 40/1964 Zb., v znení neskorších predpisov.
- **Pravidlá trhu (s elektrinou)** – nariadenie vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov.
- **Prevádzkový poriadok** – dokument upravujúci vzťahy medzi OKTE, a.s. a účastníkmi trhu s elektrinou vypracovaný OKTE, a.s. a schválený Úradom podľa Zákona o regulácii
- **Rozhodnutie Úradu** – platné a účinné cenové rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.
- **Výnos Úradu** – platný výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike.
- **Webové sídlo** – internetová stránka OKTE, a.s. (www.okte.sk).
- **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.
- **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.
- **Zákon o regulácii** – zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.

1.3.1.2 Účastníci trhu s elektrinou

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

1.3.1.3 Všeobecné pojmy

- **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 (pozri Pravidlá trhu).
- **Dodávka elektriny** – predaj elektriny (pozri Zákon o energetike).
- **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).
- **Energetický týždeň** – sedem po sebe idúcich obchodných dní začínajúcich v sobotu o 0:00:00 hod. a končiacich v piatok o 24:00:00 hod.
- **Implicitná aukcia**- spôsob obchodovania s elektrinou formou aukcie, pri ktorom sa úspešnému účastníkovi obchodovania s elektrinou zároveň pridelí cezhraničná prenosová kapacita (pozri Pravidlá trhu).
- **Mesiac** -kalendárny mesiac.
- **Miestna distribučná sústava**– distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike).
- **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.
- **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).
- **Povolenie** – oprávnenie podnikať v energetike (pozri Zákon o energetike).
- **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.

- **Prenosová sústava** – vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prenos elektriny navymedzenom 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).
- **Rozhodný deň, rozhodný čas** – čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií.
- **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).
- **Štvrťhodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** – postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút; ak sa daná hodnota vzťahuje na celú obchodnú hodinu, štvrťhodinovým rozlíšením je postupnosť štyroch rovnakých hodnôt, ktoré v súhrne predstavujú danú hodnotu (pozri Pravidlá trhu).
- **Užívateľ (PS)** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá odoberá elektrinu alebo dodáva elektrinu prostredníctvom prenosovej sústavy, alebo má s jej prevádzkovateľom zmluvný vzťah (pozri Pravidlá trhu).
- **Vývoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu Európskej únie alebo do tretieho štátu.
- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita spojovacieho vedenia, ktorá je využiteľná účastníkmi trhu s elektrinou na dovoz alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu).
- **Webové sídlo** – internetová stránka OKTE, a.s. (www.okte.sk).

1.3.1.4 Oblasť zúčtovania odchýlok

- **Bilančná skupina** – skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny (pozri Pravidlá trhu).
- **Dodávateľ RE** – poskytovateľ podporných služieb alebo dodávateľ negarantovanej regulačnej elektriny, ktorý má s Prevádzkovateľom prenosovej sústavy uzatvorenú rámcovú

zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny a/alebo rámcovú zmluvu o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny.

- **Kladná odchýlka** – odchýlka má kladné znamienko, ak subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave nedostatok elektriny.
- **Kladná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zvýšenie výkonu výrobných zariadení, alebo zníženie spotreby na strane spotrebiteľov.
- **Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel** – prevádzkovateľ prenosovej sústavy, ktorý je na vymedzenom území poverený Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie prevádzkovateľov“) 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). Lokálnym vydavateľom identifikačných čísel je SEPS, a.s.
- **Obchodná platforma** - právnická osoba, ktorá zastupuje subjekty zúčtovania pri zasielaní prírastkov 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).
- **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 so Zúčtovateľom odchýlok Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (pozri Zákon o energetike).
- **Systémová odchýlka na účely určenia zúčtovacej ceny** – suma aktivovanej regulačnej elektriny v príslušnej Zúčtovacej perióde (pozri Pravidlá trhu).
- **Záporná odchýlka** – odchýlka má záporné znamienko, ak subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave prebytok elektriny.
- **Záporná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zníženie výkonu výrobných zariadení, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov.
- **Zúčtovacia perióda** – najkratší časový úsek vyhodnotenia odchýlok, následného zúčtovania odchýlok a regulačnej elektriny

- **Zúčtovateľ odchýlok** – osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri Zákon o energetike), t.j. zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase. Zúčtovateľ odchýlok v SR je OKTE, a.s.

1.3.1.5 Oblasť organizovania a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

- **Aktívne akceptované ponuky/dopyty** – spárované ponuky/dopyty, ktoré sú súčasťou platného riešenia algoritmu, tzn., že boli spárované.
- **Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou** – algoritmus vykonávajúci pridelenie objemu akceptovaného množstva elektriny pre každú akceptovanú ponuku a pre každý akceptovaný dopyt na organizovanom kátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, a to v každej obchodnej hodine obchodného dňa.
- **Cena obchodnej oblasti** – marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk/dopytov práve v jednej obchodnej oblasti, t. j. s prihliadnutím na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
- **Čiastočný Market Coupling –** koordinované párovanie, pri ktorom prebieha spoločné párovanie českej a slovenskej obchodnej oblasti s využitím definovanej hodnoty prenosovej kapacity integrovaných trhov.
- **Dolná prahová hodnota marginálnej ceny** – najnižšia prípustná marginálna cena v obchodnej oblasti.
- **Dovoz elektriny za záporné ceny** – služba na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktorej predmetom je nákup dovážanej elektriny za záporné ceny.
- **Druhá aukcia** – nástroj Organizátora na udržiavanie marginálnych cien v rozsahu prahových hodnôt pre organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou.
- **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 organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou 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** – diskrétna 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** – diskrétna agregovaná stupňovitá krivka získaná postupným poskladaním blokov ponúk v danej obchodnej hodine zo všetkých predložených ponúk vzostupne podľa ceny a nezávisle od toho, ku ktorej ponuke patrí.
- **Lokálna cena** – marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk a dopytov práve jednej obchodnej oblasti izolovane, t. j. bez prihliadnutia na pridelené hodnoty denných prenosových kapacít (ATC).
- **Marginálna (uzávierková) cena** – cena určená algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu. V prípade čiastočného Market Couplingu medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou alebo samostatného párovania objednávok bude marginálna cena pre danú obchodnú hodinu určená ako cena poslednej akceptovanej ponuky.
- **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.
- **Metóda párovania dopytov (na nákup) a ponúk (na predaj)** - určenie rovnovážnych bodov ako priesečníkov kriviek dopytov a ponúk pre každú obchodnú hodinu, na základe ktorých sa určia marginálne ceny a zobchodované (akceptované) množstvo pre dopyty (nákup) a ponuky (predaj), t.j. množina ponúk (na predaj) a dopytov (na nákup), ktoré v procese párovania vyhoveli pre každú obchodnú hodinu.
- **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.
- **Neaktívne neakceptované ponuky/dopyty** – nespárované ponuky/dopyty, ktoré boli pri hľadaní platného alebo optimálneho riešenia algoritmom vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyradené z dôvodu nesplnenia obmedzujúcich podmienok.
- **Nedeliteľná podmienka** – podmienka akceptácie v danej obchodnej hodine minimálneho množstva elektriny v prvku ponuky v prvom bloku algoritmom vyhodnotenia orgnizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. 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.
- **Organizátor** - OKTE, a.s., ktorá vykonáva činnosť organizovania a vyhodnocovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.
- **Ponuka/dopyt** – súbor všetkých prvkov ponuky/dopytu predložený daným Účastníkom KT 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.
- **Pravidlá delenia** – pravidlá definujúce proces prideľovania množstva jednotlivým prvkom ponúk a dopytov po získaní ceny v mieste priesečníku kriviek na konkrétnu obchodnú hodinu.
- **Prepravca (Shipping Agent)** – právnická osoba, ktorá zabezpečuje vývoz a dovoz elektriny medzi príslušnými obchodnými oblasťami v rámci Market Coupling-u a má s Organizátorom uzatvorenú zmluvu o vykonávaní funkcie prepravcu pre potreby denného trhu s elektrinou.
- **Prvok ponuky/dopytu** – objednávka na predaj/nákup konkrétneho množstva elektriny v konkrétnej obchodnej hodine daného obchodného dňa jedného Účastníka KT za minimálnu/maximálnu jednotkovú cenu.
- **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).
- **Výnos z preťaženia cezhraničných profilov (CongestionRevenue) -** 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.

1.3.2 Zoznam skratiek

- **ATC** – denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Available Transfer Capacity).
- **DPH** – daň z pridanej hodnoty.
- **DFZ** – disponibilné finančné zabezpečenie.
- **DS** – distribučná sústava.
- **EIC** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Indetification Coding Scheme).
- **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 InterbankOffered Rate).
- **IS** – informačný systém.
- **ISOT** – informačný systém organizátora trhu.
- **ISZO** – informačný systém zúčtovania odchýlok.
- **MDS**– miestna distribučná sústava.
- **OKTE, a.s.** – organizátor krátkodobého trhu s elektrinou.
- **PDS** – Prevádzkovateľ distribučnej sústavy.
- **PPS** – Prevádzkovateľ prenosovej sústavy.
- **PpS** – podporné služby.
- **PS** – prenosová sústava.
- **RE**– regulačná elektrina.
- **SEPS, a.s.** – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
- **SZ** – subjekt zúčtovania.
- **ÚRSO** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Úrad.
- **XML** – ExtensibleMarkupLanguage.

1.3.3 Typy zmlúv

- Zmluva o zúčtovaní odchýlky

Zmluvu o zúčtovaní odchýlky uzatvára Zúčtovateľ odchýlok na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy o zúčtovaní odchýlky v zmysle Pravidiel trhu účastník trhu s elektrinou preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok stanovených touto Zmluvou. Zúčtovateľ odchýlok sa touto Zmluvou zaväzuje za regulovanú cenu zabezpečiť vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky subjektu zúčtovania a jeho bilančnej skupiny a poskytovať údaje v rozsahu stanovenom Pravidlami trhu a Zákonom o energetike. Subjekt zúčtovania sa zaväzuje zasielať Zúčtovateľovi odchýlok údaje v stanovenej forme a čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať platby za spôsobenú odchýlku.

- 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 sa uzatvára medzi Organizátorom na jednej strane a účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou na strane druhej. Touto zmluvou sa Organizátor

zaväzuje umožniť účastníkovi trhu s elektrinou účasť na organizovanom krátko-dobom cezhraničnom trhu s elektrinou, vysporia-davať uskutočnené obchody a uhradiť účastníkovi trhu s elektrinou platbu za uskutočnené obchody s elektrinou. Účastník krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa zaväzuje uhradiť Organizátorovi platbu za uskutočnené obchody s elektrinou a služby poskytnuté účastníkovi trhu s elektrinou.

- Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny

Zmluvou o zúčtovaní regulačnej elektriny sa Zúčtovateľ odchýlok zaväzuje uhradiť Dodávateľovi RE, ktorý má s Prevádzkovateľom prenosovej sústavy uzavretú zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, platbu za regulačnú elektrinu dodanú Prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe údajov o množstve a cene regulačnej elektriny poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy. Dodávateľ RE sa touto zmluvou zaväzuje uhrádzať Zúčtovateľovi odchýlok platby v zmysle platného cenového rozhodnutia ÚRSO.

- Zmluva o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok

Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok uzatvára Zúčtovateľ odchýlok 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.

2 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK

2.1 Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva ZO“) sa uzatvára medzi Zúčtovateľom odchýlok 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. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku Zúčtovateľ odchýlok podáva podnet na uzatvorenie novej Zmluvy ZO alebo dodatku k Zmluve ZO existujúcim Subjektom zúčtovania.
4. Zúčtovateľ odchýlok po prevzatí návrhu Zmluvy ZO preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy ZO Zúčtovateľ odchýlok potvrdí návrh Zmluvy ZO Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy ZO. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Zúčtovateľ odchýlok 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 Zúčtovateľ odchýlok 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 Zúčtovateľa odchýlok 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 Zúčtovateľa odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy ZO nebude súhlasiť s rozhodnutím Zúčtovateľa odchýlok, má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. Zúčtovateľ odchýlok bude naďalej postupovať podľa Rozhodnutí Úradu.
6. Splnomocnená osoba (osoby) Zúčtovateľa odchýlok 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 tejto Zmluvy ZO, podpíše Zmluvu ZO a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť Zúčtovateľovi odchýlok na

adresu sídla Zúčtovateľa odchýlok. Štatutárny orgán Zúčtovateľa odchýlok Zmluvu ZO bez meškania podpíše a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Žiadateľovi na adresu jeho sídla.

7. Zmluva ZO, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä:
   a) dobu trvania Zmluvy ZO, podmienky odstúpenia od Zmluvy ZO;
   b) podmienky pre stanovenie výšky finančnej zábezpeky a podmienky jej zmeny;
   c) cenové podmienky;
   d) fakturačné podmienky;
   e) spôsob riešenia sporov;
   f) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy ZO;
   g) spôsob vyhodnotenia odchýlky a postup pri reklamáciách;
   h) podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy ZO;
   i) zoznam príloh.

2.2 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 2.3.4 Prevádzkového poriadku na základe údajov predložených Žiadateľom ako aj vlastných informácií Zúčtovateľa odchýlok.
2. Možnosti plnenia finančnej zábezpeky
   a) zloženie hotovosti na určený účet Zúčtovateľa odchýlok;
   b) odovzdanie bankovej záruky vystavenej od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB+ (S&P), resp. Baa1 (Moody´s), s dobou platnosti minimálne 10 mesiacov.
3. Žiadateľ musí zabezpečiť finančnú zábezpeku pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO a to
   a) zložením hotovosti na účet Zúčtovateľa odchýlok, minimálne 3 pracovné dni pred účinnosťou Zmluvy ZO.;
   b) odovzdaním bankovej záruky Zúčtovateľovi odchýlok 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO. Spolu s bankovou zárukou predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka.
4. Zúčtovateľ odchýlok preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, Zúčtovateľ odchýlok bezodkladne Žiadateľa informuje 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 v takej výške, aby jej objem zabezpečoval všetky realizované obchody v zmysle Zmluvy ZO.

   Subjekt zúčtovania, bude zaregistrovaný do ISZO po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu Zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tohto článku.
7. Zúčtovateľ odchýlok denne do 10:00 hod uverejňuje na svojom webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných subjektov zúčtovania.
8. 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 Zúčtovateľovi odchýlok najmenej 10 pracovných dní pred požadovaným dňom zrušenia registrácie. Zúčtovateľ odchýlok oznámi zrušenie registrácie písomne doporučenou poštou Subjektu zúčtovania najmenej 5 pracovných dní pred dňom skončenia registrácie.
9. Registrácia Subjektu zúčtovania sa pozastaví z dôvodu nedostatočného plnenia podmienok finančnej zábezpeky Subjektom zúčtovania podľa tohto Prevádzkového poriadku a Pravidiel trhu.
10. V prípade ukončenia alebo pozastavenia registrácie Subjektu zúčtovania Zúčtovateľ odchýlok zverejní túto skutočnosť prostredníctvom ISZO a súčasne informuje o tejto skutočnosti všetky subjekty zúčtovania, ktoré nahlásili v predchádzajúcom obchodnom mesiaci dohodnuté množstvo elektriny so Subjektom zúčtovania. V oznámení je uvedený dátum, odkedy je účinnosť Zmluvy ZO pozastavená alebo odkedy je Zmluva ZO ukončená. V deň účinnosti pozastavenia je Zúčtovateľ odchýlok oprávnený urobiť také opatrenia, aby denné diagramy (ďalej len „DD“) dohodnutého množstva elektriny, v ktorých na strane dodávky alebo odberu je identifikovaný Subjekt zúčtovania neboli prijaté a zahrnuté do dohodnutého množstva dotknutých subjektov. Neprijatie diagramov sa v takomto prípade nepovažuje za porušenie Zmluvy ZO a Zúčtovateľ odchýlok nie je zodpovedný za akékoľvek náklady, majetkové ujmy či škody, ktoré by v tejto súvislosti mohli vzniknúť Subjektu zúčtovania.

    V prípade, že pominú dôvody pre pozastavenie registrácie Subjektu zúčtovania, je Zúčtovateľ odchýlok povinný v nasledujúci pracovný deň obnoviť registráciu Subjektu zúčtovania. Zúčtovateľ odchýlok po zrušení pozastavenia registrácie oznámi túto skutočnosť prostredníctvom ISZO.
11. Ak doterajší dodávateľ elektriny nemá možnosť uskutočňovať dodávku elektriny alebo sa mu ako subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, zodpovednosť za odchýlku v odbernom mieste účastníka trhu s elektrinou, za ktorého subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku a ktorý nemá uzavretú ku dňu zániku doterajšej Zmluvy ZO novú Zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, preberá ku dňu zániku doterajšej Zmluvy ZO účastníka trhu s elektrinou príslušný

dodávateľ poslednej inštancie, a to najviac po dobu troch mesiacov. Dodávateľ poslednej inštancie zabezpečuje odo dňa ukončenia doterajšej Zmluvy o zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou do dotknutých odberných miest dodávku elektriny a súvisiace služby, najviac však po dobu troch mesiacov. Ak sa subjektu zúčtovania skončí Zmluva ZO účastníka trhu s elektrinou, oznámi to Zúčtovateľ odchýlok príslušnému dodávateľovi poslednej inštancie a príslušnému prevádzkovateľovi sústavy 30 dní vopred.

12. Subjekt zúčtovania, ktorému končí platnosť registrácie, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby upraveného 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. Zúčtovateľ odchýlok je vždy do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka povinný vystaviť Subjektu zúčtovania faktúru za službu súvisiacu so správou finančnej zábezpeky (administratívny poplatok), ktorej hodnota je vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. Faktúra je splatná do 14 kalendárnych dní od dňa jej vystavenia. Zúčtovateľ odchýlok vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorý sa 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 zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke.

2.3 Hodnotenie a stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania

2.3.1 Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

1. Zúčtovateľ odchýlok uskutočňuje hodnotenie Subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.
2. Hodnotenie Subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok s cieľom prideliť jednotlivým Subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky na odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči Zúčtovateľovi odchýlok. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík Zúčtovateľa odchýlok spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou Subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých Subjektov vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre Zúčtovateľa odchýlok.
3. Hodnotenie vychádza z týchto základných pohľadov

a) relatívna finančná sila Subjektu zúčtovania vo vzťahu na deklarovaný objem obchodov;
b) dodržiavanie platobných záväzkov Subjektu zúčtovania v uplynulom období.

4. Hodnotenie Subjektu zúčtovania Zúčtovateľ odchýlok
   a) v prípade nového Subjektu zúčtovania na základe údajov zo Žiadosti o výpočet finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, avšak najneskôr 15 pracovných dní pred predpokladaným dňom začatia obchodovania. Nový Subjekt zúčtovania je na obdobie prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy zaradený do hodnotiacej skupiny 6. Po skončení štvormesačného obdobia je hodnotenie nového Subjektu zúčtovania automaticky upravené Zúčtovateľom odchýlok podľa výsledkov mesačného zúčtovania a kritéria hodnotenia do hodnotiacej skupiny;
   b) v prípade existujúceho Subjektu zúčtovania hodnotenie uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok 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 ISZO. V prípade nového subjektu Zúčtovateľ odchýlok zabezpečí vloženie hodnôt do systému ISZO, ktorý výšku finančnej zábezpeky následne vypočíta.
6. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať o prehodnotenie výšky finančnej zábezpeky raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá v rámci Žiadosti o prehodnotenie výšky finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, zdôvodnenie pre prehodnotenie. Zúčtovateľ odchýlok zverejní v ISZO výsledok prehodnotenia do 5 pracovných dní od prijatia platnej Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky.
7. V prípade, ak Subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietky oznámiť Úradu. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. Úrad po preverení postupu Zúčtovateľa odchýlok rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky Zúčtovateľ odchýlok upraví v zmysle rozhodnutia Úradu zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 5 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia Úradu.

2.3.2 Stupnica hodnotenia

1. Stupnica hodnotenia jednotlivých Subjektov zúčtovania je stanovená nasledovne.
2. Kritérium 1: Základné imanie Subjektu zúčtovania - 0 bodov.
3. Kritérium 2: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči Zúčtovateľovi odchýlok za uplynulé uzavreté 4 mesiace:
   a) je nula: 0 bodov;

b) je menší ako 6: 2 body;
c) je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12: 4 body;
d) je väčší alebo rovný 12 a menší ako 21: 6 bodov;
e) je väčší alebo rovný 21 a menší ako 30: 8 bodov;
f) je väčší alebo rovný 30 alebo ide o nový Subjekt zúčtovania: 10 bodov;
g) na Subjekt zúčtovania bol vyhlásený konkurz: 10 bodov.

2.3.3 Zaradenie do hodnotiacej skupiny

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

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

kde

H_k = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

K1 = počet bodov podľa kritéria 1,

K2 = počet bodov podľa kritéria 2.

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

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

2.3.4 Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky (depozitu)

1. Finančná garancia je vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca:

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

kde

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

OO = maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania vložený do ISZO Subjektom zúčtovania

Z_p = obdobie na ktoré sa určuje finančná garancia

dĺžka obdoba 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 kladnej odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

2.3.4.1 Maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania

1. Maximálny objem denných obchodov je definovaný ako vyššia hodnota zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok v dennom diagrame Subjektu zúčtovania.

2.3.4.2 Pomerná odchýlka Subjektu zúčtovania

1. Pomerná odchýlka (ďalej len „P_o“) Subjektu zúčtovania, ktorý prvýkrát uzatvoril Zmluvu o zúčtovaní odchýlky a Subjektu zúčtovania bez odberného miesta je 0,5.
2. 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 Subjekt zúčtovania s odberným miestom preruší obchodovanie, v čase opätovného zahájenia obchodovania sa pre výpočet finančnej zábezpeky použije hodnota P_o stanovená v čase za posledný mesiac pred prerušením obchodovania.
5. Minimálnou hodnotou P_o Subjektu zúčtovania je 0,010.

2.3.4.3 Priemerná cena kladnej odchýlky

1. Priemerná cena kladnej odchýlky (ďalej len „C_o“) platná pre nasledujúci mesiac je určená ako vážený priemer ceny kladnej systémovej odchýlky počas predchádzajúcich štyroch mesiacov.

2.4 Algoritmus zúčtovania odchýlok

1. V zmysle Pravidiel trhu Zúčtovateľ odchýlok zistí odchýlku Subjektu zúčtovania pre každú Zúčtovaciu periódu.
2. Zúčtovanie odchýlok uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok s cieľom zabezpečiť medzi účastníkmi trhu s elektrinou úhradu platieb 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 nedostatok elektriny,
   b) zápornú odchýlku - ak svojím správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave prebytok elektriny.

2.4.1 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 po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny.
2. Matematické vzorce na výpočet odchýlky Subjektov zúčtovania sú definované nasledovne:
   a) Odchýlka výrobcu

$$O_i = ZD_i - ZO_i - Meranie_i + RE_i \qquad \text{(v MWh)}$$

   b) odchýlka dodávateľa a odberateľa

$$O_i = ZD_i - ZO_i + Meranie_i + RE_i \qquad \text{(v MWh)}$$

kde

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

ZD_i = celková zmluvná dodávka i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,

ZO_i = celkový zmluvný odber i-teho Subjektu zúčtovania podľa denného diagramu elektriny v danej Zúčtovacej perióde,

$Meranie_i$ = celkové prahové meranie odberu odberateľa alebo dodávateľa, resp. dodávky výrobcu vo všetkých registrovaných odberných a odovzdávacích miestach bilančnej skupiny i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde,

RE_i = celková regulačná elektrina obstaraná od Poskytovateľov podporných služieb a Dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho Subjektu zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde ($RE_i = RE_{i+} + RE_{i-}$).

3. 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.

2.4.2 Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
   a) platby za odchýlku,
   b) platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok,
   c) platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok.
2. Matematický vzorec na stanovenie kladnej platby za odchýlku je definovaný nasledovne:

$$PO_i = O_i * cc \qquad (v\ €),$$

kde

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

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

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh stanovená Zúčtovateľom odchýlok v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde.

Túto platbu hradí Subjekt zúčtovania Zúčtovateľovi odchýlok.

3. Matematický vzorec na stanovenie zápornej platby za odchýlku je definovaný nasledovne:

$$PO_i = O_i * cc * kzpo \qquad (v\ €),$$

kde

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

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

cc = zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh stanovená Zúčtovateľom odchýlok v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde,

kzpo = koeficient zápornej platby za odchýlku.

Túto platbu hradí Zúčtovateľ odchýlok Subjektu zúčtovania.

4. Pre výpočet záporných platieb na účely denného, dekádneho a mesačného zúčtovania odchýlok pre príslušný mesiac sa použije rovnaký koeficient kzpo pre všetky Zúčtovacie periódy, ktorý Zúčtovateľ odchýlok oznámi najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca.

5. Pre výpočet záporných platieb na účely konečného zúčtovania odchýlok sa určí koeficient $kzpo_k$ rovnaký pre všetky Zúčtovacie periódy príslušného mesiaca. Koeficient $kzpo_k$ sa určí s presnosťou na tri desatinné miesta tak, aby rozdiel medzi celkovými platbami za odchýlky

a celkovými nákladmi na obstaranie regulačnej elektriny v príslušnom mesiaci bol rovný nule alebo z dôvodu zaokrúhlenia kladný pričom $kzpo_k$ nesmie byť vyšší ako 1.

Matematický vzorec na stanovenie koeficientu zápornej platby za odchýlku pre konečný prepočet:

$$kzpo_k = (NRE - PO_+) / PO_-,$$

kde

NRE = celkové náklady v € na obstaranie regulačnej elektriny, vrátane nákladov na obstaranie elektriny z dovezenej havarijnej výpomoci v danej Zúčtovacej perióde,

PO_+ = súčet všetkých kladných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky,

PO_- = súčet všetkých záporných platieb subjektov zúčtovania za odchýlky bez uplatnenia koeficientu kzpo,

$kzpo_k$ = koeficient zápornej platby za odchýlku pre konečný prepočet; v prípade, že výsledok vzorca je vyšší ako 1, pre účely konečného vyhodnotenie sa použije hodnota koeficientu 1.

6. Platba za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky Subjektu zúčtovania je stanovená podľa platného Rozhodnutia Úradu.

2.5 Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

2.5.1 Denná (DayAhead) registrácia diagramov

1. Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované.
2. Subjekt zúčtovania odovzdá Zúčtovateľovi odchýlokna každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa Prevádzkového poriadku.
3. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
4. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí Zúčtovateľovi odchýlok v súlade s pravidlami ISZO. Zúčtovateľ odchýlok notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) v súlade s pravidlami ISZO.
5. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.

6. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je 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).
7. Zúčtovateľ odchýlok nezaregistruje denný diagram, ak:
   a) bol doručený v nesprávnom formáte,
   b) bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov,
   c) Subjekt zúčtovania nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy o zúčtovaní odchýlky,
   d) hodnoty denného diagramu nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania,
   e) Subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu.
8. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
9. Zúčtovateľ odchýlok 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.
10. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí Zúčtovateľ odchýlok ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých časových radov, v ktorých Zúčtovateľ odchýlok zistil rozdiel. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční opätovnú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.
11. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch na nasledujúci deň poskytuje Prevádzkovateľ prenosovej sústavy Zúčtovateľovi odchýlok denne do 16:00 hod. v členení po obchodných hodinách a jednotlivých subjektoch zúčtovania. Tieto údaje sú doručené elektronicky v súlade s pravidlami ISZO.
12. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň do 16:00 hod. Pri uzávierke dennej registrácie diagramov sú do ISZO zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa prenosovej sústavy a akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).
13. Zúčtovateľ odchýlok nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:
   a) nie je zaregistrovaný;
   b) do uzávierky dennej registrácie v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní.
14. Predbežná registrácia denných diagramov umožňuje Subjektom zúčtovania registrovať svoje denné diagramy počas pracovných dní. Vykonáva sa posledný pracovný deň, ktorý bezprostredne predchádza dňu pracovného pokoja. Subjekt zúčtovania odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok denné diagramy, ktorých bežná denná registrácia sa uskutočňuje

v priebehu nasledujúcich dní pracovného pokoja. Podmienkou predbežnej registrácie diagramov je ich úspešné spárovanie a teda vzájomná dohoda medzi príslušnými Subjektmi zúčtovania o doručovaní diagramov k predbežnej registrácii. Subjekty zúčtovania odovzdávajú len tie denné diagramy, ktoré sú určené k predbežnej registrácii. Denné diagramy môžu byt doplnené a aktualizované ešte v rámci bežnej registrácie počas dní pracovného pokoja.

15. Odber elektriny bez registrácie denného diagramu sa považuje za neoprávnený odber.
16. Zúčtovateľ odchýlok 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. Zúčtovateľ odchýlok denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov zistí bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu 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.
18. Subjekty zúčtovania môžu aktualizovať denné diagramy v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.

2.5.2 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, postupne v nasledovných časových oknách:
   a. časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 04:00 hod.
   b. časové okno č. 2: od 04:00 hod. do 08:00 hod.
   c. časové okno č. 3: od 08:00 hod. do 12:00 hod.
   d. časové okno č. 4: od 12:00 hod. do 16:00 hod.
   e. časové okno č. 5: od 16:00 hod. do 20:00 hod.
   f. časové okno č. 6: od 20:00 hod. do 24:00 hod.
3. Denné diagramy obsahujú celkové interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území a celkové externé realizácie vývozu elektriny z vymedzeného územia a dovozu elektriny na vymedzené územie prostredníctvom prenosovej sústavy.
4. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí Zúčtovateľovi odchýlok v súlade s pravidlami ISZO. Zúčtovateľ odchýlok notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) v súlade s pravidlami ISZO.
5. Denné diagramy sú doručené podľa štandardu ESS vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom

letnom čase pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.

6. Denné diagramy, ktoré boli registrované v rámci dennej registrácie, sú doručené formou vyššej verzie. Subjekt zúčtovania môže doručiť aj diagram, ktorý nebol zaregistrovaný v rámci dennej registrácie diagramov. V rámci vnútrodennej registrácie môže Zúčtovateľ odchýlok 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 Zúčtovateľa odchýlok;
    d. má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok so Zúčtovateľom odchýlok. Text zmluvy je zverejnený na webovom sídle Zúčtovateľa odchýlok;
    e. každých 6 mesiacov zasiela Zúčtovateľovi odchýlok aktualizovaný zoznam subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje podľa odseku 6.
8. Zúčtovateľ odchýlok zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 7 a zoznam Subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými platformami prostredníctvom ISZO.
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. Zúčtovateľ odchýlok 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 Zúčtovateľovi odchýlok udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;
    b. bezodkladne informuje Zúčtovateľa odchýlok o ukončení platnosti mandátu udeleného obchodnej platforme;
    c. nenahlasuje v rámci denných 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 začína 6 hodín pred realizáciou odberu a dodávky prvého časového okna.
13. Uzávierka príjmu denných diagramov od Subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí 1 hodinu 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. Zúčtovateľ odchýlok 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 po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno;
    c. ak v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien;
    d. Subjekt zúčtovania nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy o zúčtovaní odchýlky;
    e. hodnoty denného diagramu nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania;
    f. Subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu.

15. Zúčtovateľ odchýlok uskutočňuje počas príjmu denných diagramov ich priebežné párovanie pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
16. Zúčtovateľ odchýlok 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. Zúčtovateľ odchýlok po príjme denného diagramu notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (IntermediateConfirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.
18. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí Zúčtovateľ odchýlok ako nespárované, môžu doručiť opravené hodnoty do uzávierky príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno. Zúčtovateľ odchýlok 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 30 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 (IntermediateConfirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované po ukončení schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).
21. Zúčtovateľ odchýlok 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, ktorú Zúčtovateľ odchýlok oznámi Subjektom zúčtovania s predstihom najmenej 3 pracovných dní, sa posúva pre časové okno č. 6 príslušného dňa uzávierka príjmu denných diagramov na 3 a pol hodiny pred realizáciou odberu a dodávky, pričom schvaľovanie zmien zo strany Zúčtovateľ odchýlok sa uskutoční do 3 hodín pred realizáciou odberu a dodávky. Zároveň sa posúva pre časové okno č.1 nasledujúceho dňa začiatok príjmu denných diagramov na 4 hodiny pred realizáciou odberu a dodávky. Pravidelné odstávky systému prebiehajú v súlade s pravidlami ISZO.
23. Odber elektriny bez registrácie denného diagramu sa považuje za neoprávnený odber.
24. Zúčtovateľ odchýlok 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.
25. Zúčtovateľ odchýlok aktualizuje denne do 10:00 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.

2.6 Odovzdávanie skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny

1. Pravidlá pri odovzdávaní skutočných nameraných hodnôt a množstva obstaranej regulačnej elektriny sú uvedené v pravidlách ISZO.
2. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania denne do 9:00 hod. skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Údaje zahŕňajú hodnoty získané priebehovým meraním, náhradné hodnoty meraní a hodnoty z typových diagramov odberu, a to zvlášť za dodávku elektriny a zvlášť za odber elektriny.
3. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania do piateho kalendárneho dňa mesiaca skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho mesiaca. Údaje zohľadňujú opravené hodnoty z merania, mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest, hodnoty prepočítaných typových diagramov a korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

4. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby konečného vyhodnotenia odchýlok za každý Subjekt zúčtovania najneskôr do 8 mesiacov skutočné množstvo odobratej a odovzdanej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu príslušného mesiaca. Údaje zohľadňujú typové diagramy odberov jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez priebehového merania opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt.
5. Údaje o skutočnom množstve odobratej a odovzdanej elektriny sa odovzdávajú v MW s presnosťou na tri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom čase súhrnne podľa jednotlivých bilančných skupín v členení podľa typu merania A, B, C, vrátane zvyškového diagramu. Tieto údaje sú doručené elektronicky v súlade s pravidlami ISZO.
6. Prevádzkovateľ sústavy je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí údajov informovaný v súlade so štandardom ESP prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
7. Zúčtovateľ odchýlok preverí úplnosť údajov poskytnutých podľa odsekov 2, 3, 4 a 5 tejto kapitoly; ak zistí nedostatky, vyzve prevádzkovateľov sústav na ich odstránenie.
8. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, oznámi Zúčtovateľovi odchýlok identifikačné údaje všetkých bilančných skupín, za ktoré odovzdáva hodnoty, a to vo formáte odsúhlasenom Zúčtovateľom odchýlok.
9. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby denného vyhodnotenia odchýlok denne do 9:00 hod. celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady na obstaranú regulačnú elektrinu dodanú jednotlivými Dodávateľmi RE, a to pre každú Zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa.
10. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok do šiesteho kalendárneho dňa mesiaca celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny a náklady 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.
11. Údaje o množstve obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta, náklady 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 v súlade s pravidlami ISZO.
12. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Za nedodanie údajov, príp. dodanie nesprávnych údajov prevádzkovateľ sústavy znáša všetky dôsledky nesprávneho upraveného konečného vyhodnotenia odchýlok. Platná je posledná verzia odovzdaných údajov.

2.6.1 Postup pri poskytovaní údajov pri zmene dodávateľa v miestnej distribučnej sústave

1. Pokiaľ prevádzkovateľ MDS nemal do zmeny dodávateľa pridelený EIC kód, musí požiadať lokálneho vydavateľa identifikačných čísel o jeho vydanie.
2. Prevádzkovateľ MDS uskutoční zmenu dodávateľa v zmysle Pravidiel trhu, tak ako prevádzkovatelia DS.
3. V prípade novej bilančnej skupiny s odbernými miestami výlučne v sústave príslušného prevádzkovateľa MDS, prevádzkovateľ MDS požiada lokálneho vydavateľa identifikačných čísel o pridelenie EIC kódu pre vzniknutú bilančnú skupinu.
4. Ak prevádzkovateľ MDS nie je registrovaný v systéme zúčtovania odchýlok ako poskytovateľ meraní, požiada Zúčtovateľa odchýlok o túto registráciu vyplnením a zaslaním žiadosti a platného kvalifikovaného certifikátu vydaného akceptovanou certifikačnou autoritou v zmysle pravidiel ISZO.
5. Prevádzkovateľ MDS oznámi Zúčtovateľovi odchýlok pri vzniku bilančnej skupiny vo svojej distribučnej sústave identifikačné údaje subjektu zúčtovania zodpovedného za jeho odchýlku a následne Zúčtovateľa odchýlok bezodkladne informuje o zmenách v týchto údajoch.
6. Prevádzkovateľ MDS odovzdáva údaje Zúčtovateľovi odchýlok podľa kapitoly 2.6, odseky 2, 3, 4 a 5.

2.6.2 Postup pri určovaní nepresnosti medzi mesačnými a dennými meraniami

1. Zúčtovateľ odchýlok na svojom webovom sídle uverejňuje do dvadsiateho dňa po skončení kalendárneho mesiaca informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z mesačných vyhodnotení a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.
2. Percento nepresnosti v údajoch medzi údajmi z mesačných vyhodnotení 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 mesačnými a dennými meraniami pre bilančnú skupinu je definovaný nasledovne:

$$\text{Nepresnosť}_{BS,\,D} = 100 / |D| * \Sigma_{i \in D} |(MM_{BS,i} - DM_{BS,i}) / MM_{BS,i}| \qquad (\text{v } \%),$$

kde

$\text{Nepresnosť}_{BS,\,D}$ = nepresnosť medzi mesačnými a dennými meraniami pre bilančnú skupinu BS za obchodný deň D,

$|D|$ = celkový počet Zúčtovacích periód v rámci obchodného dňa D,

$DM_{BS,i}$ = meranie v bilančnej skupine BS a v Zúčtovacej perióde i nahlásené denne do 9:00 hod. prevádzkovateľom sústavy, ktorý za bilančnú skupinu BS nahlasuje príslušné meranie,

$MM_{BS,i}$ = mesačné meranie v bilančnej skupine BS a Zúčtovacej perióde i,
ak $MM_{BS,i}= 0$ a súčasne $DM_{BS,i} = 0$,
potom člen vzorca $|(MM_{BS,i} – DM_{BS,i}) / MM_{BS,i}|$ nadobúda hodnotu 0,
ak $MM_{BS,i}= 0$ a súčasne $DM_{BS,i} \neq 0$,
potom člen vzorca $|(MM_{BS,i} – DM_{BS,i}) / MM_{BS,i}|$ nadobúda hodnotu 1.

3. Nepresnosť medzi mesačnými a dennými meraniami pre bilančnú skupinu sa vyhodnocuje pre každý typ merania A, B, C zvlášť a pre celkové prahové meranie odberu odberateľa alebo dodávateľa, resp. dodávky výrobcu. Ak prevádzkovateľ sústavy nahlásil pre bilančnú skupinu ako denné aj mesačné merania vo všetkých Zúčtovacích periódach obchodného dňa len nulové hodnoty ($\Sigma_{i\in D} |MM_{BS,i}| = \Sigma_{i\in D} |DM_{BS,i}| = 0$), potom sa nepresnosť medzi mesačnými a dennými meraniami pre bilančnú skupinu za daný obchodný deň nevyhodnocuje.
4. Ak prevádzkovateľ sústavy nenahlásil pre bilančnú skupinu v súlade s kapitolou 2.6 odsek 2 načas úplné merané hodnoty za určitý obchodný deň pre účely denného zúčtovania odchýlky, potom sa nepresnosť medzi mesačnými a dennými meraniami pre bilančnú skupinu za daný obchodný deň nevyhodnocuje. Vo vyhodnotení nepresnosti medzi mesačnými a dennými meraniami sa v takom prípade pre bilančnú skupinu za daný obchodný deň uvedie, že prevádzkovateľ sústavy nedodal načas všetky potrebné denné merania.
5. Matematický vzorec na stanovenie celkovej nepresnosti medzi mesačnými a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy je definovaný nasledovne:

$$\text{Nepresnosť}_{PS,\,D} = \Sigma_{i\in PS}\ \text{Nepresnosť}_{i,\,D} / |BS| \qquad (\text{v } \%),$$

kde

$\text{Nepresnosť}_{PS,\,D}$ = celková nepresnosť medzi mesačnými a dennými meraniami prevádzkovateľa sústavy PS za obchodný deň D,

|BS| = počet bilančných skupín, za ktoré prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie a pre ktoré sa nepresnosť za obchodný deň D vyhodnocuje,

$\text{Nepresnosť}_{i,\,D}$ = nepresnosť medzi mesačnými a dennými meraniami pre bilančnú skupinu i, za ktorú prevádzkovateľ sústavy PS nahlasuje meranie za obchodný deň D.

2.7 Vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny

1. Vyhodnotenie odchýlky Subjektov zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt spotreby elektriny, množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie v termínoch podľa kapitoly 2.6 a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitoly 2.5. V prípade nedostupnosti týchto údajov Zúčtovateľ odchýlok informuje účastníkov trhu s elektrinou.
2. V prípade nedostupnosti skutočných nameraných hodnôt pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 2.6 Zúčtovateľ odchýlok nahradí pri dennom zúčtovaní odchýlok chýbajúce údaje priemerom skutočných nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní. V prípade nedostupnosti historických dát z predchádzajúcich porovnateľných dní pre výpočet náhradných hodnôt Zúčtovateľ odchýlok 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 2.6. Zúčtovateľ odchýlok 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 Zúčtovateľom odchýlok nevykoná.

2.7.1 Denné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok vykoná predbežné denné vyhodnotenie odchýlky Subjektu zúčtovania a obstaranej regulačnej elektriny do 10:00 hod. za predchádzajúci deň.

2.7.2 Dekádne vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok vykoná do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca dekádne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu, ktoré zohľadňujú spresnené denné hodnoty meraní a vyhodnotení obstaranej regulačnej elektriny.

2.7.3 Mesačné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok vykoná každý mesiac do desiateho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac.
2. Vyhodnotenie zohľadňuje:
   a) opravené hodnoty z merania odovzdané prevádzkovateľmi sústav a vyhodnotenia regulačnej elektriny odovzdané Prevádzkovateľom prenosovej sústavy,
   b) mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest a hodnoty prepočítaných typových diagramov odberu odovzdané prevádzkovateľmi sústav,

c) korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

3. Zúčtovateľ odchýlok, v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 2.9.3, vykoná do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie podľa kapitoly 2.9 upravené mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za daný mesiac, ktoré zohľadňujú korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

2.7.4 Konečné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok vykoná na každý kalendárny mesiac, a to najneskôr do 8 mesiacov po jeho skončení, konečný prepočet a konečné vyhodnotenie odchýlky, ktoré zohľadňuje typové diagramy odberov jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez priebehového merania opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt.
2. Zúčtovateľ odchýlok uznané reklamácie podľa kapitoly 2.9.4 zapracuje do upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia nie je možná.

2.8 Sprístupnenie vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny subjektom

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje subjektom (Subjektom zúčtovania a Dodávateľom RE) vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny prostredníctvom ISZO.

2.8.1 Rozsah sprístupňovaných dát

1. Vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlky Subjektu zúčtovania obsahuje:
   a) veľkosť odchýlky Subjektu zúčtovania v MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
   b) zúčtovaciu cenu v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu,
   c) platbu Subjektu zúčtovania za odchýlku v €,
   d) veľkosť odchýlky sústavy v MWh pre každú obchodnú hodinu.
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 €/MWh;
   c) objem zápornej regulačnej elektriny poskytnutej Dodávateľom RE pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
   d) platbu za dodávku zápornej regulačnej elektriny pre každú Zúčtovaciu periódu v €/MWh.

2.8.2 Denné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje subjektom prostredníctvom ISZO denne do 10:00 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1.

2.8.3 Dekádne vyhodnotenie

2. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje subjektom prostredníctvom ISZO do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca do 16:00 hod. dekádne vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1.

2.8.4 Mesačné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje subjektom prostredníctvom ISZO každý mesiac do desiateho kalendárneho dňa do 16:00 hod. mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1.
2. Zúčtovateľ odchýlok, v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia, sprístupňuje subjektom prostredníctvom ISZO do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie mesačného vyhodnotenia do 16:00 hod. upravené mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1.

2.8.5 Konečné vyhodnotenie

1. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje subjektom prostredníctvom ISZO najneskôr do 8 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1.
2. Zúčtovateľ odchýlok sprístupňuje subjektom prostredníctvom ISZO do dvoch mesiacov od vykonania príslušného konečného vyhodnotenia do 16:00 hod. upravené konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1.

2.9 Postup pri reklamáciách

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky a zúčtovaciu cenu odchýlky.
2. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE doručí v súlade s pravidlami ISZO. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
   a) obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka.
   b) reklamované vyhodnotenie:
      i. denné,

ii. dekádne,
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. Zúčtovateľ odchýlok v prípade reklamácie skutočných nameraných hodnôt postúpi reklamáciu mesačného, resp. konečného vyhodnotenia subjektu zúčtovania na príslušných prevádzkovateľov sústav, ktorí preveria reklamovanú hodnotu a do 15 kalendárnych dní od prijatia reklamácie zašlú vyjadrenie a hodnoty pre následné vyhodnotenie Zúčtovateľovi odchýlok.
4. Zúčtovateľ odchýlok 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.

2.9.1 Reklamácia denného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca.

2.9.2 Reklamácia dekádneho vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať dekádne vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca.

2.9.3 Reklamácia mesačného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu u Zúčtovateľa odchýlok reklamovať mesačné vyhodnotenie odchýlok najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu prijatia vyhodnotenia od Zúčtovateľa odchýlok.

2.9.4 Reklamácia konečného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania môže Zúčtovateľovi odchýlok reklamovať konečné vyhodnotenie do 15 dní odo dňa oznámenia konečného vyhodnotenia odchýlky. Zúčtovateľ odchýlok reklamáciu vybaví do jedného mesiaca odo dňa doručenia reklamácie konečného vyhodnotenia odchýlky.
2. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia nie je možná. Takáto reklamácia bude vysporiadaná bilaterálnym rokovaním medzi dotknutými Subjektmi zúčtovania alebo bude riešená ako náhrada škody.

2.9.5 Zadávanie reklamácie

1. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný na webovom sídle Zúčtovateľa odchýlok (http://www.iszo.sk), a v zmysle pravidiel ISZO.

2.10 Riešenie sporov

1. Subjekt zúčtovania ako aj Zúčtovateľ odchýlok vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy 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.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčísli 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 Zúčtovateľa odchýlok.
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. 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, 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 Zúčtovateľ odchýlokpodať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

2.11 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z:
   a) platby za odchýlku,
   b) platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok,
   c) platby za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok.
2. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje Zúčtovateľ odchýlok nasledovne:
   a) Za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) vystaví Zúčtovateľ odchýlok na základe dekádnych vyhodnotení Subjektu zúčtovania podľa kapitoly 2.8.3 zálohové faktúry do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády a zašle ich e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Zúčtovateľ odchýlok vystavuje faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky. Všetky zálohové faktúry budú splatné do 5 kalendárnych dní od ich doručenia e-mailom, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
   b) Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlku a k nemu prislúchajúcu DPH vystaví Zúčtovateľ odchýlok na základe mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 2.8.4 ods.1 pre Subjekt zúčtovania. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet Zúčtovateľa odchýlok najneskôr posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Vyúčtovaciu faktúru zašle Zúčtovateľ odchýlok e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Subjekt zúčtovania uhradí vyúčtovaciu faktúru do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Zúčtovateľa odchýlok.
   c) V súlade s kapitolou 2.8.4 ods. 2 vystaví Zúčtovateľ odchýlok na základe upraveného mesačného vyhodnotenia, do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia, Subjektu zúčtovania opravnú faktúru. Zúčtovateľ odchýlok vystavuje faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky. Opravnú faktúru zašle Zúčtovateľ odchýlok e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Subjekt zúčtovania uhradí opravnú faktúru do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Zúčtovateľa odchýlok.

d) Pokiaľ čiastka vyplývajúca z vystavenej faktúry za súčet kladných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 € potom je Zúčtovateľ odchýlok oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.

e) V súlade s kapitolou 2.8.5 vystaví Zúčtovateľ odchýlok na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia Subjektu zúčtovania opravnú faktúru. Zúčtovateľ odchýlok vystavuje faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky. Opravnú faktúru zašle Zúčtovateľ odchýlok e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO a následne poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Subjekt zúčtovania uhradí opravnú faktúru do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Zúčtovateľa odchýlok.

3. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky Subjekt zúčtovania fakturuje Zúčtovateľovi odchýlok nasledovne:

a) Za prvé dve dekády vystaví Subjekt zúčtovania na základe dekádnych vyhodnotení Zúčtovateľovi odchýlok zálohové faktúry do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády a zašle ich e-mailom a následne poštou na adresu sídla Zúčtovateľa odchýlok. Subjekt zúčtovania vystavuje faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky. Všetky zálohové faktúry budú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia e-mailom, najneskôr však posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.

b) Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a k nemu prislúchajúcu DPH vystaví na základe mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 2.8.4 ods.1. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet Subjektu zúčtovania najneskôr posledný deň v mesiaci, v ktorom boli vystavené. Subjekt zúčtovania zašle vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH e-mailom a následne poštou na adresu Zúčtovateľa odchýlok. V prípade nesplnenia tejto povinnosti má Zučtovateľ odchýlok právo pozastaviť registráciu Subjektu zúčtovania. Zúčtovateľ odchýlok uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Subjektu zúčtovania, ak bude spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

c) V súlade s kapitolou 2.8.4 ods. 2 vystaví Subjekt zúčtovania na základe upraveného mesačného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia Zúčtovateľovi odchýlok opravnú faktúru. Subjekt zúčtovania vystavuje faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky. Opravnú faktúru zašle Subjekt zúčtovania e-mailom a následne poštou na adresu sídla Zúčtovateľa odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok uhradí opravnú faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Subjektu zúčtovania.

d) V súlade s kapitolou 2.8.5 vystaví Subjekt zúčtovania na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia

Zúčtovateľovi odchýlok opravnú faktúru. Subjekt zúčtovania vystavuje faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky. Opravnú faktúru zašle Subjekt zúčtovania e-mailom a následne poštou na adresu sídla Zúčtovateľa odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok uhradí opravnú faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Subjektu zúčtovania.

4. Pokiaľ čiastka vyplývajúca z vystavenej faktúry za súčet záporných platieb nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je Subjekt zúčtovania oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
5. Nevyhnutnou súčasťou oboch zálohových faktúr, ako aj vyúčtovacích a opravných faktúr, ktoré vystavil Subjekt zúčtovania, resp. Zúčtovateľa odchýlok je sumárna príloha príslušného vyhodnotenia odchýlok podpísaná splnomocnencom pre mesačné vyhodnotenie a kontrolu Subjektu zúčtovania resp. Zúčtovateľa odchýlok.
6. Prílohu faktúry podľa ods. 4 tohto článku zasiela Zúčtovateľ odchýlok Subjektu zúčtovania. Táto príloha obsahuje pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh:
   a) sumár kladných platieb za odchýlky,
   b) sumár záporných platieb za odchýlky.
7. Povinnosťou Subjektu zúčtovania je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Subjektu zúčtovania zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom začne obchodovať.
8. Zúčtovateľ odchýlok vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok podľa ods. 1 písm. b) a c) tohto článku:
   a) Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu určenú pre Subjekt zúčtovania odchýlok, ktorý má uzavretú Zmluvu ZO v príslušnom roku. Faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy ZO Zúčtovateľovi odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok zašle faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa doručenia faktúry e-mailom. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Subjektu zúčtovania nebude umožnené zadávať denné diagramy. Zadávanie diagramov bude umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet Zúčtovateľa odchýlok.
   b) Faktúru za tarifu za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu za celkový objem dohodnutého množstva elektriny, ktorý sa vypočíta ako suma zmluvnej dodávky a zmluvného odberu vrátane plánovaných cezhraničných prenosov elektriny. Zúčtovateľ odchýlok vystaví túto faktúru do 15. dňa nasledujúceho mesiaca Zúčtovateľ odchýlok zašle faktúru e-mailom na e-mailovú adresu Subjektu zúčtovania uvedenú v Zmluve ZO. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

9. Cena za servisný zásah operátorom do ISZO 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.
10. 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 oprávnenej strany.
11. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať celkovú fakturovanú čiastku za zúčtovacie obdobie a k nej prislúchajúcu DPH, prijaté zálohy v členení podľa dátumu prijatia a celkové finančné vysporiadanie. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená ako súhrnná faktúra podľa Zákona o DPH.
12. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
13. 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 tretieho štátu a bude použitý mechanizmus "ReverseCharge".

2.12 Postup Zúčtovateľa odchýlok pri neplnení finančných záväzkov Subjektu zúčtovania

2.12.1 Neuhradenie platby za odchýlku

1. V prípade neuhradenia záväzkov Subjektu zúčtovania voči Zúčtovateľovi odchýlok je Zúčtovateľ odchýlok oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku.
2. Zúčtovateľ odchýlok je oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania aj v prípade nesplnenia povinnosti Subjektu zúčtovania vystaviť a uhradiť dobropis.
3. O použití finančnej zábezpeky Zúčtovateľ odchýlok informuje Subjekt zúčtovania najneskôr v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená. O použití finančnej zábezpeky bude Subjekt zúčtovania informovaný prostredníctvom ISZO a následne e-mailom a doporučeným listom na adresu Subjektu zúčtovania.

2.12.2 Nedoplnenie finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ Subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch pracovných dní od vyzvania Zúčtovateľom odchýlok, Zúčtovateľ odchýlok mu v zmysle pravidiel trhu pozastaví registráciu a oznámi túto skutočnosť všetkým Subjektom zúčtovania, ktoré oznámili Zúčtovateľovi odchýlok v predchádzajúcom dni dohodnuté množstvo elektriny (denné diagramy) so Subjektom zúčtovania, ktorému je registrácia pozastavená a informuje príslušného prevádzkovateľa sústavy, aby bolo možné zabezpečiť dodávku elektriny do

dotknutých odberných miest v súlade s pravidlami dodávky poslednej inštancie. Zároveň Zúčtovateľ odchýlok zverejní informáciu o pozastavení registrácie tohto Subjektu zúčtovania na webovom sídle prostredníctvom ISZO. Zúčtovateľ odchýlok neumožní príjem denných diagramov Subjektu zúčtovania s pozastavenou registráciou ani príslušných denných diagramov na strane obchodných partnerov Subjektu zúčtovania s pozastavenou registráciou do ISZO. Neprijatie diagramov sa v takomto prípade nepovažuje za porušenie Zmluvy a Zúčtovateľ odchýlok nie je zodpovedný za akékoľvek náklady, majetkové ujmy či škody, ktoré by v tejto súvislosti mohli vzniknúť Subjektu zúčtovania.

2. Pozastavenie registrácie slúži k obmedzeniu finančného rizika Zúčtovateľa odchýlok a ostatných Subjektov zúčtovania. V prípade ak Subjekt zúčtovania nedoplní finančnú zábezpeku, bude Zúčtovateľ odchýlok postupovať v zmvsle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
3. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať pozastavenie registrácie najneskôr do dvoch pracovných dní od oznámenia o pozastavení registrácie. Reklamáciu Subjekt zúčtovania podáva prostredníctvom elektronickej pošty, alebo písomne na adresu Zúčtovateľa odchýlok.
4. Zúčtovateľ odchýlok je povinný bezodkladne zrušiť pozastavenie registrácie pokiaľ zistí, že toto pozastavenie registrácie bolo neoprávnené alebo po odstránení príčiny pozastavenia registrácie. Zúčtovateľ odchýlok po zrušení pozastavenia registrácie oznámi túto skutočnosť prostredníctvom ISZO.

2.12.3 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 Zúčtovateľ odchýlok povinný do 3 pracovných dní od prijatia originálu žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky, najskôr však druhý pracovný deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry z predchádzajúceho mesiaca, uvedenú čiastku vyrovnať s príslušným Subjektom zúčtovania. V žiadosti Subjekt zúčtovania uvedie dôvod vrátenia finančnej zábezpeky, variabilný symbol, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý Zúčtovateľ odchýlok príslušné finančné prostriedky vráti. V prípade zvýšenia finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac je Subjekt zúčtovania povinný navýšiť finančnú zábezpeku najneskôr do 3 pracovných dní od zverejnenia výpočtu prostredníctvom ISZO, v ktorom bola finančná zábezpeka zmenená.

2.13 Zverejňovanie údajov

1. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom ISZO aktualizovaný zoznam registrovaných Subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej so Subjektom zúčtovania.

2. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje prostredníctvom ISZO pozastavenie registrácie Subjektu zúčtovania.
3. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov prostredníctvom ISZO 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 10:00 hod. za predchádzajúci deň.
4. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje prostredníctvom ISZO denne do 10:00 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu:
   a) veľkosť odchýlky sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
   b) zúčtovaciu cenu pre každú Zúčtovaciu periódu v €,
   c) súčet kladných odchýlok v MWh,
   d) súčet záporných odchýlok v MWh,
   e) celkový objem obstaranej kladnej regulačnej elektriny a zápornej regulačnej elektriny za každú Zúčtovaciu periódu v MWh,
   f) celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v €.
5. Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekádnom, mesačnom, upravenom mesačnom, konečnom a upravenom konečnom vyhodnotení odchýlok.
6. Zúčtovateľ odchýlok uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac prostredníctvom ISZO priemernú cenu kladnej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac.
7. Zúčtovateľ odchýlok prostredníctvom ISZO uverejňuje do dvadsiateho dňa po skončení kalendárneho mesiaca informáciu o nepresnosti v údajoch medzi údajmi z mesačných vyhodnotení a údajmi z denných vyhodnotení odchýlky v členení podľa jednotlivých prevádzkovateľov sústav v percentách za jednotlivé kalendárne dni.
8. Zúčtovateľ odchýlok prostredníctvom ISZO uverejňuje druhy typových diagramov dodávky elektriny s príslušnými parametrami. Prevádzkovatelia distribučných sústav poskytnú Zúčtovateľovi odchýlok druhy typových diagramov s príslušnými parametrami určené na nasledujúci kalendárny rok tri mesiace pred jeho začiatkom.

3 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

V zmysle Zákona o energetike, § 37 ods.6 písm. e) je Zúčtovateľ odchýlok povinný na základe údajov poskytnutých Prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny.

3.1 Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny

1. Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny (ďalej len „Zmluva RE“) sa uzatvára medzi Zúčtovateľom odchýlok 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 Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva Zúčtovateľ odchýlok podnet na uzatvorenie Zmluvy RE s existujúcim Dodávateľom RE.
4. Zúčtovateľ odchýlok po prevzatí návrhu Zmluvy RE preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy RE Zúčtovateľ odchýlok potvrdí návrh Zmluvy RE Dodávateľovi RE najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy RE. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Zúčtovateľ odchýlok 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 ods. 2 tejto kapitoly.
5. V prípade, že Zúčtovateľ odchýlok vyzval Dodávateľa RE k zaslaniu 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 Zúčtovateľa odchýlok 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 Zúčtovateľa odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok je povinný do 5 pracovných dní od doručenia žiadosť písomne vyriešiť. V prípade, že Dodávateľ RE nebude súhlasiť s rozhodnutím Zúčtovateľa odchýlok, má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. Zúčtovateľ odchýlok bude ďalej postupovať podľa Rozhodnutí Úradu.

6. Splnomocnená osoba (osoby) Zúčtovateľa odchýlok 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 tejto Zmluvy RE, podpíše Zmluvu RE a v štyroch rovnopisoch ju odošle späť Zúčtovateľovi odchýlok na adresu sídla Zúčtovateľa odchýlok. Štatutárny orgán Zúčtovateľa odchýlok 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 Úradu určenú 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.

3.2 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 Úradu.
2. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy poskytuje Zúčtovateľovi odchýlok 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.

3.3 Platobné a fakturačné podmienky zúčtovania regulačnej elektriny

1. Výsledná hodnota platby za regulačnú elektrinu je vyhodnocovaná Prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

3.3.1 Spôsob vyúčtovania medzi Zúčtovateľom odchýlok a Dodávateľom RE

1. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech Dodávateľa RE:
   a) Dodávateľ RE vystaví Zúčtovateľovi odchýlok mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia od Zúčtovateľa odchýlok. Faktúra bude zaslaná poštou a súčasne e-mailom. Zúčtovateľ odchýlok uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Dodávateľa RE.
   b) Dodávateľ RE vystaví Zúčtovateľovi odchýlok do 5 kalendárnych dní od prijatia upraveného mesačného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny opravnú faktúru. Faktúra bude zaslaná poštou a súčasne e-mailom. Zúčtovateľ odchýlok uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom na účet Dodávateľa RE.
2. Pokiaľ čiastka vyplývajúca z vystavenej faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je Dodávateľ RE oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
3. Spôsob vyúčtovania regulačnej elektriny v prípade finančného plnenia v prospech Zúčtovateľa odchýlok:
   a) Zúčtovateľ odchýlok vystaví Dodávateľovi RE mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu na základe mesačného vyhodnotenia. Faktúra bude zaslaná poštou a súčasne e-mailom.. Dodávateľ RE uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa odoslania faktúry e-mailom na účet Zúčtovateľa odchýlok.
   b) V prípade upraveného mesačného vyhodnotenia Zúčtovateľ odchýlok vystaví opravnú faktúru Dodávateľovi RE do 5 kalendárnych dní od tohto vyhodnotenia. Faktúra bude zaslaná poštou a súčasne e-mailom. Splatnosť faktúry je 9 dní po jej odoslaní Dodávateľovi RE e-mailom.
4. Pokiaľ čiastka vyplývajúca z vystavenej faktúry nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je Zúčtovateľ odchýlok oprávnený na faktúre zaokrúhliť sumu k úhrade na 0,00 €.
5. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať vyúčtovanie objemu obstaranej regulačnej elektriny viažuce sa na tarifu za každú hodinu, prislúchajúci objem regulačnej elektriny a ich vzájomný súčin a k tomu prislúchajúcu DPH a bude obsahovať mesačné vyhodnotenie dodanej regulačnej elektriny (posledná strana - súhrnné vyhodnotenie).
6. Povinnosťou Dodávateľa RE je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Dodávateľovi RE zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom začne obchodovať.
7. Faktúra musí byť vystavená a spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

8. Zúčtovateľ odchýlok vystaví za činnosti spojené s zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním odchýlok:
   a) Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu určenú pre subjekt, ktorý poskytuje podporné služby, ale má prenesenú zodpovednosť za odchýlku a má uzavretú Zmluvu RE v príslušnom roku. Faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy RE Zúčtovateľovi odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok zašle faktúru e-mailom. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa doručenia faktúry e-mailom.
   b) Faktúru za tarifu za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok podľa platného Rozhodnutia Úradu 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, Zúčtovateľ odchýlok vystaví túto faktúru do 15. dňa nasledujúceho mesiaca Zúčtovateľ odchýlok zašle faktúru e-mailom a následne poštou na adresu sídla Dodávateľa RE. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej obdržania e-mailom.
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 "ReverseCharge".
11. 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 Dodávateľa RE.

3.4 Riešenie sporov

1. Dodávateľ RE ako aj Zúčtovateľ odchýlok 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, vyčísli 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 Zúčtovateľa odchýlok.
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.

Ak do 2 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Dodávateľ RE alebo Zúčtovateľ odchýlok podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

4 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM CEZHRANIČNOM TRHU S ELEKTRINOU

4.1 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 Organizátorom na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (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 krátkodobý trh 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 so Zúčtovateľom odchýlok 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 Úradu alebo Prevádzkového poriadku, podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy KT Organizátor existujúcim Účastníkom KT.
5. Organizátor po prevzatí návrhu Zmluvy KT preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy KT Organizátor potvrdí návrh Zmluvy KT Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy KT. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Organizátor návrh Zmluvy KT späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového návrhu Zmluvy KT sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 3.
6. V prípade, že Organizátor 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 Organizátora 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 Organizátora. Organizátor 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 Organizátora, má právo obrátiť sa na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. Organizátor bude ďalej postupovať podľa Rozhodnutia Úradu.

7. Splnomocnená osoba (osoby) Zúčtovateľa odchýlok 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 Zúčtovateľovi odchýlok na adresu sídla Zúčtovateľa odchýlok. Štatutárny orgán Zúčtovateľa odchýlok 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 dní 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) registráciu a spôsob zasielania objednávok Účastníka KT,
    b) dobu trvania Zmluvy KT, podmienky odstúpenia od Zmluvy KT,
    c) podmienky pre stanovenie výšky disponibilného finančného zabezpečenia,
    d) postup Organizátora pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT,
    e) cenové podmienky,
    f) fakturačné podmienky,
    g) spôsob riešenia sporov,
    h) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy KT,
    i) spôsob vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a postup pri reklamáciách,
    j) spôsob komunikácie,
    k) zoznam príloh.
11. Prílohu Zmluvy KT týkajúcej sa spotrebnej dane z elektriny tvoria doklady a to buď originály, alebo úradne osvedčené kópie dokladov, najmä:
    a) osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako daňový dlžník,
    b) osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako oprávnený spotrebiteľ elektriny,
    c) povolenie na používanie elektriny oslobodenej od spotrebnej dane z elektriny,
    d) osvedčenie o registrácii na spotrebnú daň z elektriny ako obchodník s elektrinou.
12. V prípade, že Účastníkovi KT skončí platnosť predložených dokladov k spotrebnej dani, alebo sa zmení jeho postavenie vo vzťahu k spotrebnej dani, je povinný túto skutočnosť do 3 pracovných dní odo dňa jej vzniku písomne oznámiť Organizátorovi a zároveň predložiť platné doklady, týkajúce sa spotrebnej dane z elektriny.

4.2 Stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Účastníka KT

1. Finančná zábezpeka bude tvorená kauciou a disponibilným finančným zabezpečením (ďalej len „DFZ“).
2. DFZ si Účastník KT zabezpečí:
   a) zložením hotovosti na účet Organizátora,
   b) odovzdaním bankovej záruky,
   c) bežným účtom s kontokorentným rámcom.
3. DFZ obchodov na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou si Účastník KT stanovuje podľa veľkosti svojich očakávaných objednávok na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, z ktorých vznikajú finančné záväzky pre Účastníka KT, a veľkosti očakávaných finančných záväzkov vyplývajúcich z vysporiadania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za obdobie zodpovedajúce dobe potrebnej pre vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a vyrovnanie záväzkov Účastníka KT voči Organizátorovi vyplývajúcich z tohto vysporiadania.
4. Disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT sa vypočíta podľa vzorca

$$DFZ(ÚT) = DÚ(ÚT) + \sum_{BZ \in ÚT} BZ + \sum_{KÚ \in ÚT} KÚ - NP(ÚT) + NZ(ÚT) - FOO(ÚT),$$

   kde

   DFZ(ÚT) = disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT,
   DÚ(ÚT) = stav prostriedkov Účastníka KT na depozitnom účte,
   BZ = banková záruka,
   KÚ = kontokorentný účet (t.j. bežný účet s kontokorentným rámcom),
   NP(ÚT) = neuhradené pohľadávky Organizátora voči Účastníkovi KT,
   NZ(ÚT) = neuhradené záväzky Organizátora voči Účastníkovi KT,
   FOO(ÚT) = finančný objem objednávok Účastníka KT.
5. Finančným objemom objednávok Účastníka KT sa za účelom stanovenia potrebného DFZ Účastníka KT rozumie suma súčinov dopytovaného množstva elektriny a ceny uvedených v tých prvkoch dopytu registrovanej objednávky Účastníka KT na nákup, ktorým 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.

4.3 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 4 Prevádzkového poriadku.
   Žiadateľ musí zložiť kauciu vo výške 200 000 € na účet Organizátora najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy.
2. Žiadateľ musí zabezpečiť DFZ najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou:
   a) zložením hotovosti na účet Organizátora, minimálne 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 Organizátorovi v slovenskom jazyku najneskôr 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy KT. Spolu s bankovou zárukou Žiadateľ predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku Žiadateľ predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka,
   c) bežným účtom s kontokorentným rámcom Žiadateľa v banke Organizátora so zriadeným inkasným právom pre Organizátora minimálne na 40 dní.
3. Organizátor preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka zodpovedá podmienkam, Organizátor bezodkladne zaregistruje Žiadateľa ako Účastníka KT v systéme Organizátora na základe Zmluvy KT. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, Organizátor bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.
4. Účastník KT môže upravovať svoje DFZ spôsobom podľa odseku 2 tejto kapitoly.
5. Organizátor zverejní typové znenie bankovej záruky.
6. Na pokrytie záväzkov Účastníka KT je Organizátor oprávnený uplatniť okrem kaucie a DFZ aj právo započítať vzájomné pohľadávky, ktoré vznikli výlučne v súvislosti s plnením tejto Zmluvy KT, o zápočte Organizátor informuje Účastníka KT písomne.
7. Ak banka Účastníka KT prestane spĺňať podmienky ratingu podľa odseku 2 písm. b) tejto kapitoly, Organizátor 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 Organizátora. 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, variabilný symbol, adresu banky a číslo účtu v tvare IBAN, na ktorý Organizátor príslušné finančné prostriedky bezodkladne vráti.

9. Organizátor je vždy do 15 dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka povinný vystaviť Účastníkovi KT faktúru za službu súvisiacu so správou finančnej zábezpeky (administratívny poplatok), ktorej hodnota je vo výške 0,5% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. Faktúra je splatná do 14 kalendárnych dní od dňa jej vystavenia. Organizátor vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, ktorý sa 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 zábezpeky vrátane DPH, potom sa hodnota služby vrátane DPH rovná výške výnosu z depozitu uloženého v banke.

4.4 Spôsob registrácie objednávok na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

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 Organizátorovi aj Zúčtovateľovi odchýlok) 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.
2. Účastník KT má právo zaregistrovať na každý obchodný deň ľubovoľný počet objednávok na nákup a ľubovoľný počet objednávok na predaj, pričom pre daný obchodný deň bude platná posledná úspešne validovaná objednávka na nákup a posledná úspešne validovaná objednávka na predaj.
3. Objednávky obsahujú ponuku a dopyt na predaj a nákup elektriny.
4. Objednávky Účastník KT doručí Organizátorovi v súlade s platnými pravidlami informačného systému Organizátora (ďalej len „ISOT“). Organizátor informuje Účastníka KT o výsledku registrácie objednávky.
5. Účastník KT nemôže zadávať objednávky za iného Účastníka KT.
6. 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.

7. 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 4.5.1 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.
8. 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 9 tejto kapitoly. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej Obchodnej hodine a bloku je 1 MWh a maximálne je 99 999 MWh;
   a) 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 9 tejto kapitoly.
   f) Minimálna cena je -3 000 €/MWh a maximálna cena je 3 000 €/MWh. Cena nezahŕňa spotrebnú daň z elektriny a DPH;
   g) dodržanie vzostupného vývoja cien pre objednávky na predaj a zostupného vývoja cien pre objednávky na nákup.
9. Účastník KT môže odstrániť objednávku pre daný obchodný deň zadaním novej objednávky s nulovými hodnotami vo všetkých Obchodných hodinách prvého bloku.
10. 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 ISOT. Ak Organizátor vyhlási druhú aukciu, oznámi pri jej vyhlásení čas otvorenia a uzávierky príjmu objednávok pre druhú aukciu.

11. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú registráciu objednávok, môže Organizátor posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy.
12. Organizátor informuje Účastníkov KT o posune času uzávierky príjmu objednávok.
13. Organizátor nezaregistruje objednávku, ak:
    a) bola doručená v nesprávnom formáte;
    b) bola doručená po dennej uzávierke príjmu objednávok;
    c) Účastník KT nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy KT o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou;
    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.

14. Organizátor nezodpovedá za nesprávne nahlásené údaje v objednávkach a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla Účastníkovi KT v súvislosti s uplatnením tejto kapitoly. Organizátor nezodpovedá za škodu, ktorá Účastníkovi KT vznikla v dôsledku zneužitia prístupových prvkov do systému ISOT tretími osobami.
15. V prípade nedostatočného disponibilného finančného zabezpečenia u Organizátora alebo nedostatočnej aktuálnej finančnej zábezpeky u Zúčtovateľa odchýlok bude aj zaregistrovaná objednávka zneplatnená.

4.4.1 Náhradný spôsob zadávania objednávok

1. V prípade poruchy, ktorá zabráni príjmu objednávok štandardnými kanálmi, budú objednávky prijímané náhradným spôsobom, avšak výhradne elektronickou formou.
2. Organizátor si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou podľa kapitoly 4.8.

4.5 Párovanie objednávok

4.5.1 Príprava objednávok na párovanie

1. Po uzávierke príjmu objednávok pred začatím procesu párovania sa vykoná opätovná kontrola finančnej zábezpeky objednávok. Organizátor 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.
   d) Účastník KT je o vyradení objednávky informovaný prostredníctvom ISOT.
2. Pokiaľ bola objednávka prijatá korektne a následne bol v niektorých z Obchodných hodín obsiahnutých v objednávke vyhlásený stav núdze, platí:
   a) pokiaľ je stav núdze vyhlásený pred zverejnením výsledkov párovania, sú ceny a množstvá energie v objednávkach v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za nezadané a nie sú zahrnuté do procesu párovania (to platí aj pre objednávky, ktoré obsahujú komplexnú 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.

4.5.2 Vykonanie párovania objednávok

1. Párovanie objednávok môže byť organizované v nasledovných režimoch:
   a) režim koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie:
      i. slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti
         alebo
      ii. slovenskej a českej obchodnej oblasti

      s využitím definovaných hodnôt ATC,
   b) režim samostatného párovania, pri ktorom prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.
2. O režime párovania informuje Organizátor prostredníctvom ISOT.
3. Voľba režimu je v kompetencii Organizátora a závisí od aktuálnej situácie prepojenia slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti a prepojenia informačných systémov

zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v príslušných obchodných oblastiach.

4. Proces párovania objednávok je uvedený v Prílohe č. 1.

4.6 Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinu

1. Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa vykonáva v dvoch časových rovinách.

4.6.1 Denné vyhodnotenie

1. Organizátor vykoná denné vyhodnotenie ihneď po spracovaní výsledkov párovania objednávok pre daný obchodný deň. Ak Organizátor 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. Organizátor priradí Prepravcovi množstvo nakúpenej elektriny, ktorú je potrebné vyviezť z obchodnej oblasti a množstvo predanej elektriny, ktorú je potrebné doviezť do obchodnej oblasti.
4. Akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

4.6.2 Mesačné vyhodnotenie

1. Organizátor vykoná každý mesiac najneskôr do ôsmich pracovných dní mesačné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú:
   a) súhrnné podklady vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za celý mesiac,
   b) korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

4.7 Druhá aukcia

1. Organizátor má právo vyhlásiť druhú aukciu v prípade, ak výsledkom párovania objednávok prvej aukcie je aspoň v jednej obchodnej perióde 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, Organizátor nezverejňuje výsledky z prvej aukcie.

4. Organizátor pri vyhlásení druhej aukcie Účastníkom KT oznámi:
   a) čas otvorenia príjmu objednávok pre druhú aukciu,
   b) čas uzávierky príjmu objednávok pre druhú akciu,
   c) očakávaný čas zverejnenia výsledkov druhej aukcie,
   d) obchodné periódy, pre ktoré sa druhá aukcia otvára z dôvodu prekročenia dolnej prahovej hodnoty marginálnej ceny,
   e) dolnú prahovú hodnotu marginálnej ceny,
   f) obchodné periódy, 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. Organizátor vyhlási druhú aukciu podľa odseku 1 ihneď po kontrole výsledkov párovania.
6. Organizátor otvorí príjem objednávok pre druhú aukciu na 10 minút.
7. Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii tak, 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 periódach, 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 periódach, 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 periódach, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.
11. Organizátor zverejnení výsledky druhej aukcie ihneď po ich spracovaní.
12. Ak Organizátor vyhlási druhú aukciu, pre príslušný obchodný deň budú platiť výsledky druhej aukcie.
13. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní dodržanie uzávierok druhej aukcie, môže Organizátor posunúť tieto uzávierky o dobu trvania poruchy.

4.8 Sprístupnenie vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT

1. Organizátor sprístupňuje Účastníkom KT vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prostredníctvom ISOT.

4.8.1 Sprístupnenie denného vyhodnotenia

1. Organizátor sprístupňuje denné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT prostredníctvom ISOT denne do 11:40 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.
2. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok podľa kapitoly 4.4 ods. 11 sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, môže Organizátor posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou o dobu trvania poruchy. Ak Organizátor vyhlási druhú aukciu, sprístupní denné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s pravidlami druhej aukcie.
3. Organizátor zverejňuje definitívne výsledky vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a krivky párovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT prostredníctvom ISOT denne najneskôr do 14:30 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho príslušnému obchodnému dňu.

4.8.2 Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia

1. Organizátor sprístupňuje mesačné vyhodnotenie Účastníkom KT prostredníctvom ISOT každý mesiac najneskôr ôsmy pracovný deň o 16:00 hod.

4.8.3 Rozsah sprístupňovaných dát vyhodnotenia

1. Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou 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) záväzky a pohľadávky 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, na nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, na predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a na predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu.
2. Vyhodnotenie platieb za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT sa vykoná v zmysle platného výnosu Úradu a zodpovedajúcich cenových rozhodnutí.

3. Vyhodnotenie platieb za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT obsahuje aj celkovú platbu alebo príjem na základe hodnôt v súlade s predchádzajúcimi odsekmi v € s presnosťou na dve desatinné miesta za celý obchodný deň.

4.9 Postup pri reklamáciách

1. Účastník KT môže u Organizátora reklamovať problémy pri príjme alebo poskytovaní dát a výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v zmysle zúčtovania, fakturácie a vysporiadania. Cena obchodnej oblasti a množstvo, ktoré bolo pridelené objednávkam v procese párovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, nemôžu byť predmetom reklamácie.
2. Reklamáciu Účastník KT doručí v súlade s platnými pravidlami ISOT. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:
   a) reklamované obdobie,
   b) identifikáciu zadávateľa reklamácie,
   c) predmet reklamácie:
      i. príjem dát (oznámenie o problémoch pri zadávaní objednávky alebo nesúhlas s príčinou uvedenou ako dôvod neplatnosti objednávky),
      ii. poskytovanie dát (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):
         a. denné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v dennom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
         b. mesačné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v mesačnom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
   d) 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.

4.9.1 Reklamácia príjmu dát

1. Účastník KT môže u Organizátora reklamovať príjem dát - najneskôr 15 minút pred uzávierkou príjmu objednávok pre príslušný obchodný deň. Organizátor je povinný túto reklamáciu vybaviť bezodkladne.

4.9.2 Reklamácia denného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u Organizátora 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 a pridelené množstvo.

4.9.3 Reklamácia mesačného vyhodnotenia

1. Účastník KT môže u Organizátora 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 a pridelené množstvo.

4.9.4 Zadávanie reklamácie

1. Reklamáciu Účastník KT zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný Účastníkom KT na webovom sídle Organizátora (http://www.isot.sk), a v zmysle pravidiel ISOT.

4.9.5 Riešenie sporov

1. Účastník KT, ako aj Organizátor vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy 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 ako „splnomocnenci pre komunikáciu“.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, vyčísli 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 Organizátora.

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. 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, 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 Organizátor podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

4.10 Cenové podmienky

1. Cena za činnosti Organizátora poskytované Účastníkovi KT je stanovená v súlade s príslušným Rozhodnutím Úradu v nasledovnej štruktúre:
   a) ročná fixná platba za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pre subjekt zúčtovania, ktorý je účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
   b) tarifa za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, za elektrinu nakúpenú a predanú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
2. Cena elektriny zobchodovanej Účastníkom KT na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou je výsledkom procesu párovania objednávok podľa Prílohy č.1.
3. Cena za servisný zásah operátorom do ISOT v dôsledku chyby na strane Účastníka KT je stanovená vo výške 300 €.
4. K cene bude pripočítaná DPH a spotrebná daň z elektriny v zmysle platných právnych predpisov.

4.11 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 k jeho bankovému účtu v mene € vedeného v banke na území SR súhlas s inkasom v prospech

bankového účtu Organizátora na dobu minimálne do ukončenia tretieho mesiaca po ukončení platnosti Zmluvy KT 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 súhlas pre inkaso v prospech Organizátora, Účastník KT nebude zaregistrovaný v systéme ISOT pre obchodovanie na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou.
4. Povinnosťou Účastníka KT je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky, ktoré bude Účastníkovi KT zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom začne obchodovať.
5. Organizátor vystaví faktúry za činnosti spojené s organizovaním a vyhodocovaním organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:
   a) faktúru za ročnú fixnú platbu za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s platným Rozhodnutím Úradu. Faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy KT Organizátorovi. Organizátor zašle faktúru e-mailom a následne poštou na adresu sídla Účastníka KT. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej doručenia e-mailom. V prípade, že ročná fixná platba nebude uhradená v lehote splatnosti, Účastníkovi KT nebude umožnené zadávať objednávky. Zadávanie objednávok bude Účastníkovi KT umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet Organizátora,
   b) faktúru za tarifu za organizovanie a vyhodnocovanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za elektrinu nakúpenú a predanú na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou Účastníkom KT Organizátor vystaví do 15. dňa nasledujúceho mesiaca. Splatnosť faktúry za tarifu uvedenú v článku 4.10, bod. 1 písm. b) je 5 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia e-mailom.

4.11.1 Denné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. Denné zúčtovanie uskutoční Organizátor do 24:00 hodiny dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné vyhodnotenie. Pre sviatky a dni pracovného pokoja sa uskutoční do 24:00 hodiny prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni pracovného pokoja.
2. V prípade poruchy je Organizátor oprávnený posunúť uskutočnenie denného zúčtovania o dobu trvania poruchy.
3. Výsledkom denného zúčtovania je vystavenie dennej konfirmácie Organizátorom, ktorú Organizátor odošle Účastníkovi KT na e-mailovú adresu.
4. Zmluvné strany budú započítavať pohľadávky a záväzky z denného vyhodnotenia vždy za jednotlivý obchodný deň v členení podľa predmetu plnenia rozdelené na nákup elektriny Účastníka KT za kladnú cenu, na nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, na predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a na predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu.

Výsledkom vysporiadania denného vyhodnotenia salda (pohľadávky/záväzky) organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou medzi Organizátorom a Účastníkom KT je vystavenie platobných príkazov alebo inkasných príkazov, pričom:

a) termín splatnosti inkasného príkazu Organizátora za denné zúčtovanie podľa salda denného vyhodnotenia (záväzky Účastníka KT prevyšujú jeho pohľadávky) bude stanovený na prvý pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje vysporiadanie, s výnimkou zlyhania komunikácie s bankou Organizátora, kedy splatnosť inkasných príkazov bude automaticky posunutá na druhý pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje denné zúčtovanie,
b) termín splatnosti platobného príkazu Organizátora, 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 Organizátora, kedy splatnosť platobných príkazov bude automaticky posunutá na šiesty pracovný deň po skončení obchodného dňa, za ktorý sa uskutočňuje vyhodnotenie.
c) Organizátor je oprávnený prerušiť, resp. ukončiť započítavanie pohľadávok a záväzkov z denného vyhodnotenia, o tejto skutočnosti informuje Účastníkov KT v systéme ISOT najneskôr 7 dní pred takýmto rozhodnutím.

4.11.2 Mesačné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. Po skončení vyhodnocovaného mesiaca Organizátor pošle do deviateho pracovného dňa mesačnú konfirmáciu, predmetom ktorej bude deň obchodu, množstvo nakúpenej a predanej elektriny a prehľad platieb pripísaných na účet Organizátora a odpísaných z účtu Organizátora.
2. V prípade plnení – predaj elektriny od Organizátora za kladné ceny a nákup elektriny zo strany Organizátora za záporné ceny, ktoré sú dodané Účastníkovi KT, Organizátor vystaví pre každý predmet plnenia samostatné vyúčtovacie faktúry a odošle ich Účastníkovi KT v deviaty pracovný deň po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúry vystavujú, so splatnosťou štyri pracovné dni odo dňa doručenia, pričom za deň doručenia sa považuje deň doručenia faktúry e-mailom. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií. Ak sa v prípade Účastníka KT uplatňuje spotrebná daň z elektriny, bude vo vyúčtovacej faktúre Organizátora za predaj elektriny Účastníkovi KT za kladnú cenu vysporiadaná spotrebná daň z elektriny aj za predaj elektriny Účastníkovi KT za zápornú cenu.
3. V prípade plnení – predaj elektriny od Účastníka KT za kladné ceny a nákup elektriny zo strany Účastníka KT za záporné ceny, ktoré sú dodané Organizátorovi, Účastník KT vystaví vyúčtovacie faktúry alebo po vzájomnej dohode Organizátor vystaví vyúčtovacie faktúry v mene a na účet Účastníka KT (Selfbilling) v zmysle mesačnej konfirmácie so splatnosťou

štyri pracovné dni odo dňa vystavenia. Organizátor zašle vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH e-mailom a následne poštou na adresu Účastníka KT. Účastník KT zašle vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15 dní od vzniku daňovej povinnosti podľa Zákona o DPH e-mailom a následne poštou na adresu Organizátora. V prípade nesplnenia tejto povinnosti má Organizátor právo pozastaviť registráciu Účastníkovi KT. Vo vyúčtovacích faktúrach budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných konfirmácií.

4. Pokiaľ čiastka vyplývajúca z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov s elektrinou na dennom trhu nepresiahne hodnotu 0,10 €, potom je Organizátor, resp. Účastník KT oprávnený čiastku zaokrúhliť na 0,00 € a platobný, resp. inkasný príkaz nevystaviť.
5. Povinnosťou Organizátora je vystaviť 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 €.
6. Povinnosťou Organizátora je uvádzať na každej faktúre, ktorú vystaví v zmysle kapitoly 4.11.2 ods. 3 číslo objednávky, ktoré bude Účastníkovi KT pridelené a zaslané v mesiaci, kedy začne obchodovať na KT.
7. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň.
8. V prípade platieb zo zahraničia v prospech Organizátora uhradí všetky poplatky spojené s platbou Účastník KT.
9. Faktúry za služby, u ktorých v kapitole 4.11 nie je uvedená doba splatnosti, sú splatné do 14 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia Účastníkovi KT e-mailom.
10. Zmluvná strana vystavujúca faktúru pripočíta k cene elektriny (pri predaji/nákupe elektriny) DPH a spotrebnú daň z elektriny podľa príslušných platných právnych predpisov v SR.
11. Cena za servisný zásah operátorom do ISOT v dôsledku chyby na strane Účastníka KT je vo výške 300 €. K cene za servisný zásah bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.

4.12 Postup Organizátora pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT

4.12.1 Neuhradenie platby za zobchodované objednávky

1. Pokiaľ Účastník KT neuhradí k dátumu splatnosti Organizátorovi platbu za zúčtovanie a vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, Organizátor je oprávnený realizovať neuhradenú platbu z finančnej zábezpeky, pričom najskôr je použité DFZ a až potom kaucia. O použití finančnej zábezpeky bude Účastník KT informovaný Organizátorom a to najneskôr v priebehu prvého pracovného dňa nasledujúceho po dni, v ktorom bola finančná zábezpeka uplatnená.

2. Informácia o uplatnení finančného zabezpečenia, ktorá obsahuje oznámenie o výške uplatneného finančného zabezpečenia a aktuálnu hodnotu výšky DFZ a kaucie, je zaslaná Účastníkovi KT na e-mailovú adresu ním určenú a zároveň je poslaný doporučený list. V prípade čerpania DFZ a kaucie je Účastník KT povinný do 3 pracovných dní odo dňa prijatia informácie e-mailom DFZ a kauciu doplniť na pôvodnú výšku.

4.12.2 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. Pokiaľ platnosť prehlásenia banky bežného účtu s kontokorentným rámcom klesne na 30 dní, je Účastník KT povinný predĺžiť platnosť prehlásenia banky. Pokiaľ platnosť prehlásenia banky klesne na 30 dní, bude v daný deň výška DFZ vyplývajúca z bežného účtu s kontokorentným rámcom nastavená na 0 €.
3. V prípade ak Účastník KT nedoplní DFZ a kauciu, bude Organizátor postupovať v zmvsle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.

4.12.3 Zmena výšky disponibilného finančného zabezpečenia

1. Všetky objednávky, ktoré znamenajú záväzok Účastníka KT voči Organizátorovi 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 ISOT tak, že výška jeho záväzkov voči Organizátorovi 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 ISOT tak, že výška jeho záväzkov voči Organizátorovi sa zníži, môže Účastník KT písomne požiadať o zníženie DFZ na úroveň, ktorá pokryje všetky záväzky identifikované v ISOT. Žiadosť, ktorá bude obsahovať sumu zníženia a v prípade cash depozitu číslo účtu a variabilný symbol bude zaslaná Účastníkom KT na e-mailovú adresu určenú Organizátorom a následne bude zaslaná doporučeným listom. Organizátor preverí opodstatnenie žiadosti a najneskôr do 10 kalendárnych dní zašle platbu na účet uvedený Účastníkom KT.

4.13 Zverejňovanie údajov

1. Organizátor zverejňuje denne do 9:30 hod. prostredníctvom ISOT aktuálne hodnoty ATC medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou a medzi slovenskou a maďarskou obchodnou oblasťouv v oboch smeroch samostatne pre každú Obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Hodnoty ATC môžu byť aktualizované do 10:30 hod.
2. Organizátor zverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom ISOT aktualizovaný zoznam registrovaných Účastníkov KT s uvedením termínu platnosti Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou uzatvorenej s Účastníkom KT.
3. Organizátor uverejňuje denne najneskôr do 14:30 hod. po ukončení registrácie objednávok prostredníctvom ISOT 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 €,
   g) agregované krivky nákupu a predaja elektriny ponúkanej a požadovanej v každej Obchodnej hodine vrátane identifikácie úspešne zobchodovaného množstva a identifikácie importov a exportov,
   h) cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých Obchodných hodín, a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanovia ako aritmetický priemer cien Obchodných hodín.
4. Organizátor uverejňuje najneskôr do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci súhrnné mesačné správy za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania dát 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) cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €,

g) cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých Obchodných hodín, a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z Obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanoví ako aritmetický priemer cien Obchodných hodín.

5. Organizátor uverejňuje najneskôr do 15. januára súhrnné ročné správy za predchádzajúci rok. Zverejňované dáta sú identické s dátami v odseku 4.

5 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

5.1 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 označený 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 kvalifikovaným 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, vložením do IS OKTE, a.s. – prijatie dát musí byť potvrdené hlásením v informačnom systéme; dáta 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.; dáta 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 dát či správy, ak nebol dodržaný formát správy v súlade s pravidlami prevádzky príslušného informačného systému, ktoré sú zverejnené na Internetovej stránke;
   d) telefonicky – telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach OKTE, a.s., ktoré sú zverejnené na webovom sídle, alebo ktoré sú stanovené v zmluvách medzi Užívateľmi a OKTE, a.s.; OKTE, a.s. ako aj účastník trhu s elektrinou majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; OKTE, a.s. nezodpovedá za prijatie dát, informácií alebo správ, ak boli odovzdané telefonicky na iné ako určené telefónne čísla; telefonické odovzdávanie dát 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 dát odovzdávaných telefonicky, pričom nenesie zodpovednosť za včasné prevzatie dát v zmysle uzávierky príjmov dát 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.

5.2 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 udalosťou, teroristickým útokom a pod.). Zodpovednosť nevylučuje prekážka, ktorá vznikla až v čase, keď povinná strana bola v omeškaní s plnením svojej povinnosti, alebo vznikla z jej hospodárskych pomerov. Účinky vylučujúce zodpovednosť sú obmedzené iba na dobu, dokiaľ trvá prekážka, s ktorou sú tieto účinky spojené.

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.

5.3 Účinnosť

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 1. januára 2013.

Algoritmus vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou - proces párovania objednávok

1 ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU PRE REŽIM KOORDINOVANÉHO PÁROVANIA SLOVENSKEJ, ČESKEJ A MAĎARSKEJ OBCHODNEJ OBLASTI

1. Vykoná sa načítanie zoznamu ponúk/dopytov platných pre obchodný deň, ktorý je určený na vyhodnotenie a táto množina objednávok sa transformuje 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 nastavený podmienku nedeliteľnosti, je tento blok transformovaný na blokovú objednávku. Takto je zabezpečené, že tento blok bude zobchodovaný buď v plnom rozsahu, alebo vôbec. Zvyšné bloky objednávky na predaj v danej perióde sa začlenia do agregovanej krivky ponuky s možnosťou krátenia ich množstva v procese párovania objednávok.
   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. Tieto linkované bloky sú naviazané na blokovú objednávku a počas párovania objednávok môže dôjsť ku kráteniu množstva pre ne. Takto sa zabezpečí, aby objednávke na predaj s komplexnou podmienkou bolo pridelené minimálne také množstvo, ktoré bolo uvedené v prvom bloku pre každú periódu, alebo žiadne množstvo.
2. V prvom kroku algoritmus 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 vedie k nájdeniu platného riešenia s tým, že je splnená podmienka pre všetky blokové objednávky (buď pridelené celé požadované množstvo, alebo žiadne) je toto riešenie optimálne a algoritmus končí. Pri prideľovaní množstva objednávkam bez podmienky nedeliteľnosti blokových objednávok sa uplatňujú nasledovné kritériá:
   2.1. Objednávke na predaj nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, ak marginálna cena je nižšia ako cena objednávky.
   2.2. Objednávke na nákup nie je pridelené žiadne množstvo v prípade, ak marginálna cena je vyššia ako cena objednávky.
   2.3. Objednávke na predaj je pridelené plné množstvo v prípade, ak marginálna cena je vyššia ako cena objednávky.
   2.4. Objednávke na nákup je pridelené plné množstvo v prípade, ak marginálna cena je nižšia ako cena objednávky.

2.5. Objednávke (na nákup aj na predaj) môže byť krátené množstvo v prípade, ak marginálna cena sa rovná cene objednávky.

2.6. Objednávke (na nákup aj na predaj) nemôže byť pridelené množstvo väčšie ako bolo špecifikované pri zadaní objednávky.

3. Ak sa v predchádzajúcom kroku nepodarilo nájsť platné riešenie, znamená to, že niektoré blokové objednávky majú pridelené iba časť požadovaného množstva. Toto riešenie je prehlásené za čiastočné a slúži ako základ pre hľadanie optimálneho platného riešenia. Z tohto riešenia algoritmus generuje nové čiastočné riešenia, kde na základe blokových objednávok s kráteným zobchodovaným množstvom sa snaží vytvoriť nové riešenia takým spôsobom, že v jednom riešení je takejto objednávke pridelené celé požadované množstvo a v druhom riešení žiadne. Pre každé takéto riešenie sa určí hodnota koeficientu spoločenského prospechu (KSP), ktorý sa vypočíta ako súčet celkového výnosu na strane dopytu + súčet celkového výnosu na strane ponuky + celkový výnos z profilov v danej obchodnej oblasti:

   3.1. Ak hodnota KSP riešenia je menšia ako do tej doby najlepšia nájdená hodnota KSP, je toto riešenie zamietnuté a algoritmus prechádza na overenie ďalšieho riešenia,

   3.2. Ak hodnota KSP je v danom čase najväčšou nájdenou hodnotou, algoritmus vytvorí dve nové riešenia, kde v jednom je blokovej objednávke pridelené celé požadované množstvo a v druhom žiadne.

4. Ak algoritmus našiel riešenie, v ktorom je všetkým blokovým objednávkam buď pridelené celé požadované množstvo, alebo žiadne množstvo, musí sa ešte overiť, či existujú ceny, ktoré sú kompatibilné s týmto riešením a obmedzeniami trhu a siete. Môžu nastať dva prípady:

   4.1. Ak také ceny existujú, algoritmus našiel platné riešenie. Ak toto riešenie je lepšie ako dovtedy nájdené riešenie, je označené za najlepšie doteraz nájdené,

   4.2. Ak také ceny neexistujú, tak je vytvorený nový krok s transformovaným problémom obsahujúcim dodatočné obmedzenia za účelom vyradenia tohto neplatného riešenia.

5. Ak algoritmus preskúmal všetky možné riešenia, znamená to, že algoritmus našiel finálne riešenie, ktoré je aj najlepším možným riešením. Algoritmus môže skončiť aj po uplynutí zadaného časového limitu. V tomto prípade môžu existovať niektoré nevyhodnotené čiastočné riešenia. Za finálne riešenie je potom prehlásené dovtedy najlepšie nájdené riešenie.

6. Vo finálnom riešení množstvo pridelené blokovým objednávkam musí spĺňať nasledovné kritériá:

   6.1. Blokovej objednávke nie je pridelené žiadne množstvo, ak priemer marginálnych cien za periódy, v ktorých bola bloková objednávka zadaná, vážený množstvom požadovaným v daných periódach, je nižší ako priemer cien objednávky

zadaných v týchto periódach vážený množstvom požadovaným v daných periódach.

6.2. Blokovej objednávke je pridelené množstvo len v tom prípade, ak je jej možné prideliť množstvo v každej perióde v takom rozsahu, v akom bolo pre danú periódu požadované.

7. V každom kroku hľadania optimálneho riešenia prihliada algoritmus na pridelené hodnoty ATC na jednotlivých cezhraničných profiloch. Pri výpočte zobchodovaného cezhraničného množstva na jednotlivých profiloch môže dôjsť k nevyváženému stavu z dôvodu zaokrúhľovania týchto hodnôt na jedno desatinné miesto. K tomuto stavu dochádza ak absolútna hodnota rozdielu sumy zaokrúhlených zobchodovaných množstiev na profiloch a sumy presných zobchodovaných množstiev na profiloch je 0,1 MWh. Ak danému nevyváženému stavu dôjde, pristúpi algoritmus k úprave prideleného množstva objednávkam. V danej perióde vyberie jednu objednávku, ktorej bude pridelené množstvo krátené o 0,1MWh. Kritériá pre výber objednávky sú nasledovné:

7.1. Určí sa hodnota koeficientu R ako rozdiel zaokrúhlených a presných zobchodovaných množstiev na profiloch

7.2. Ak je oblasť exportná a R je kladné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene.

7.3. Ak je oblasť exportná a R je záporné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na predaj, ktorá nie je blokovou a ktorej cena je najbližšie k marginálnej cene. Ak neexistuje žiadna nebloková objednávka na predaj, vyberie sa jedna z blokových objednávok.

7.4. Ak je oblasť importná a R je záporné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na nákup, ktorá má pridelené celé požadované množstvo a jej cena je najbližšie k marginálnej cene.

7.5. Ak je oblasť importná a R je kladné číslo, pre krátenie zobchodovaného množstva sa vyberie tá objednávka na predaj, ktorá nie je blokovou a ktorej cena je najbližšie k marginálnej cene. Ak neexistuje žiadna nebloková objednávka na predaj, vyberie sa jedna z blokových objednávok.

7.6. V prípade, že vyššie uvedené pravidlá by spĺňalo viacero objednávok, pre výber konkrétnej objednávky sa použijú nasledovné doplňujúce kritériá: Vyberie sa objednávka, ktorej bolo pridelené najväčšie množstvo. Ak zhoda naďalej trvá, vyberie sa tá objednávka, ktorej pridelené množstvo je väčšie od druhého desatinného miesta. Ak naďalej je vo výbere viac objednávok, vyberie sa tá, ktorej pridelené množstvo je väčšie od prvého desatinného miesta a ak naďalej existuje zhoda, vyberie sa tá objednávka, ktorá bola do systému zavedená najneskôr.

2 ALGORITMUS VYHODNOTENIA ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU PRE REŽIM ČIASTOČNÉHO KOORDINOVANÉHO A SAMOSTATNÉHO PÁROVANIA

Tento algoritmus sa vykonáva v prípade výskytu problémov pri realizácii spoločného koordinovaného párovania slovenskej, českej a maďarskej 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 alebo viacerých obchodných oblastí a následná tvorba kriviek ponuky a dopytu, určenie akceptovaných ponúk/dopytov a výpočet marginálnych cien. V prípade viacerých obchodných oblastí sa prihliada na pridelené hodnoty ATC.
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. V prípade párovania ponúk/dopytov práve 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, vydelí celkovým ponúkaným alebo celkovým dopytovaným množstvom za danú marginálnu cenu a následne sa každému bloku pridelí výsledok uvedeného delenia vynásobený množstvom za daný blok.
6. Súbor platných riešení algoritmu vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou obmedzujú kritériá, ktoré sú uplatňované pri prerozdeľovaní množstva pri párovaní v rámci jednej obchodnej hodiny, pokiaľ sa bude uplatňovať:

    6.1 nedeliteľná podmienka (podmienka výkonovej nedeliteľnosti 1. bloku ponuky), začne výber nedeliteľného prvku platnej ponuky na vyradenie v danej obchodnej hodine vyňatím platnej ponuky s nedeliteľným prvkom ponuky s najväčším množstvom elektriny; v prípade existencie dvoch platných ponúk s nedeliteľným

prvkom ponuky v danej obchodnej hodine so zhodným množstvom elektriny bude 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, vyjme 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 organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou 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. V prípade párovania ponúk/dopytov všetkých obchodných oblastí sa ďalej vykoná kontrola na dostatočnosť pridelených hodnôt ATC. Ak nedošlo k prekročeniu pridelených hodnôt ATC, je vypočítaná marginálna cena rovnaká vo všetkých obchodných oblastiach.

10. V obchodných hodinách, kde dochádza k prekročeniu pridelených hodnôt ATC, sa vykoná rozdelenie na samostatné obchodné oblasti a znovu sa vykoná párovanie ponúk/dopytov v daných obchodných hodinách, ale teraz v jednotlivých obchodných oblastiach podľa bodov 4. až 8. s určením upravených cien obchodných oblastí a príslušných nových spárovaných množstiev pre každú obchodnú oblasť po párovaní ponúk/dopytov danej obchodnej oblasti so simuláciou exportu/importu v šírke pridelených hodnôt ATC, pričom:

10.1 dochádza najskôr k párovaniu exportnej obchodnej oblasti, kde sa súbor aktívnych ponúk a dopytov v prebytkovej (exportnej) obchodnej oblasti rozšíri vložením fiktívneho dopytu s cenou rovnajúcou sa maximálnej cene zo súboru všetkých aktívnych dopytov pre danú obchodnú oblasť a s množstvom elektriny rovnajúcim sa pridelenej hodnote ATC,

10.2 následne dochádza k párovaniu importnej obchodnej oblasti. Súbor spárovaných aktívnych ponúk a dopytov v deficitnej (importnej) obchodnej oblasti sa rozšíri vložením fiktívnej ponuky s cenou rovnajúcou sa cene prebytkovej (exportnej) obchodnej oblasti a s množstvom elektriny rovnajúcim sa pridelenej hodnote ATC.

11. Po nájdení prvého platného riešenia nasleduje proces zlepšovania, ktorého kritériom je maximálne celkové množstvo zobchodovanej elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou počas obchodného dňa. Proces zlepšovania je nasledovný:

11.1 na základe prvého platného riešenia sa preverí, či existuje niektorá neaktívna ponuka s komplexnou podmienkou a:

11.1.1 v prípade, že neexistuje, je proces zlepšovania ukončený,

11.1.2 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.

12. Vzhľadom k tomu, že je posudzovaný obmedzený počet kombinácií neaktívnych ponúk, môže dôjsť k situácii, že proces zlepšovania nemusí nájsť optimálne riešenie (t. j. maximalizácia celkového množstva zobchodovanej elektriny počas daného obchodného dňa), pričom i takéto nájdené platné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné.

Pravidlá informačného systému

ISZO

ÚVOD

1 CHARAKTERISTIKA DOKUMENTU

1.1 Účel dokumentu

Účelom tohto dokumentu je opísať pravidlá, ktorými sa riadia všetci používatelia informačného systému zúčtovania odchýlok XMtrade®/ISZO. Dokument obsahuje pravidlá pre subjekty zúčtovania, poskytovateľov dát ako aj pravidlá prevádzky systému XMtrade®/ISZO.

1.2 Určenie dokumentu

Pravidlá informačného systému zúčtovania odchýlok XMtrade®/ISZO sú záväzné pre všetkých používateľov tohto systému.

1.3 Charakteristika systému

Informačný systém zúčtovania odchýlok XMtrade®/ISZO poskytuje komplexné riešenie pre zabezpečenie obchodných procesov zúčtovania odchýlok:

- registrácia subjektov zúčtovania,
- registrácia denných diagramov,
- zúčtovanie odchýlok,
- zúčtovanie regulačnej elektriny,
- reklamácie,
- fakturácia,
- finančné zabezpečenie.

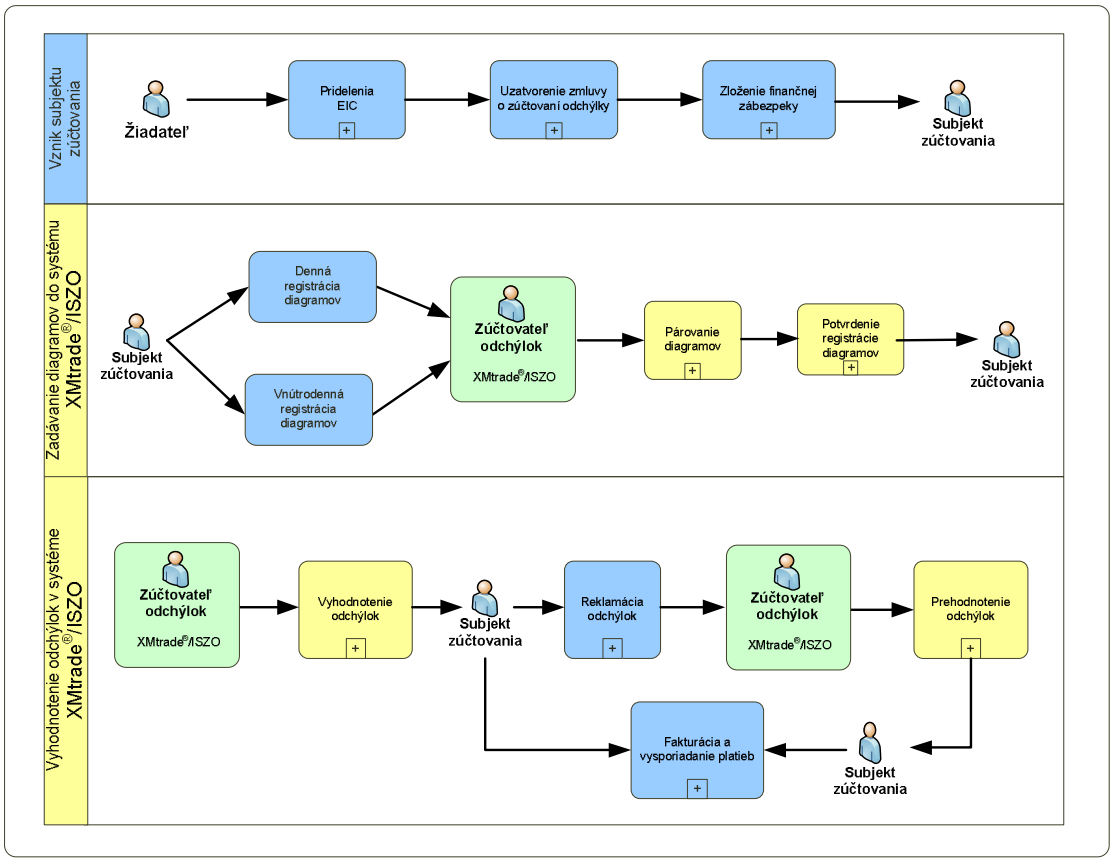
Externí používatelia pristupujú do systému prostredníctvom portálu XMtrade®/ISZO, ktorý je dostupný na adrese http://www.iszo.sk. Pre automatizovanú výmenu dát systém poskytuje dátové rozhrania na báze webových služieb.

2 PRAVIDLÁ PRE SUBJEKTY ZÚČTOVANIA

Podľa *Zákona o energetike* spoločnosť OKTE, a.s., zabezpečuje v SR zúčtovanie odchýlok. Zúčtovanie odchýlok vykonáva pre Subjekty zúčtovania v štvrťhodinovom rozlíšení s podporou sedemdňovej registrácie denných diagramov v zmysle *Pravidiel trhu.*

Každý účastník trhu s elektrinou na Slovensku sa môže stať subjektom zúčtovania, t.j. byť v režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku, ak splní nasledovné podmienky:

- požiada o vydanie EIC kódu lokálneho vydavateľa EIC kódu,
- uzatvorí Zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok a plní ustanovenia dané zmluvou,
- zloží finančnú zábezpeku.



2.1 Identifikačné číslo subjektu zúčtovania (EIC)

Účastník trhu s elektrinou, ktorý sa rozhodol pre režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku sa stáva subjektom zúčtovania a zodpovedá za finančné vyrovnanie odchýlky. Ako prvé musí požiadať o pridelenie identifikačného čísla podľa štandardu ENTSO-E EnergyIdentificationCode (EIC). Tento kód slúži na identifikáciu účastníkov trhu s elektrinou, bilančných oblastí a skupín, odberných miest a vydáva ho lokálny vydavateľ identifikačných čísel. Pre Slovenskú republiku funkciu lokálneho vydavateľa identifikačných čísel vykonáva SEPS, a.s. - kancelária pre vydávanie EIC kódov.

Pri žiadosti o pridelenie EIC postupujte nasledovne:

- Stiahnite si *Žiadosť o pridelenie EIC kódu*, ktorá je dostupná na stránkach http://www.iszo.sk v časti *Informácie/Pravidlá a zmluvy*.
- Vyplňte formulár vrátane pečiatky a podpisu štatutárneho zástupcu a zašlite na kontaktné miesto kancelárie pre vydávanie EIC:

  Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.

  Mlynské nivy 59/A
  824 84 Bratislava
  tel.: +421 2 5069 2431
  E-mail: eic@sepsas.sk
- Pre urýchlenie celého procesu zašlite *Žiadosť o pridelenie EIC kódu* v elektronickej podobe vo formáte MS Word e-mailom na adresu eic@sepsas.sk.
- O pridelení EIC je žiadateľ operatívne vyrozumený elektronickou poštou adresovanou na kontaktnú osobu a následne doporučenou poštou.

Proces prideľovania EIC je bezplatný a trvá približne 3 pracovné dni od doručenia formulára *Žiadosť o pridelenie EIC kódu*.
Požiadať o EIC kód musí každý subjekt zúčtovania ešte pred uzavretím Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.

2.2 Zmluva o zúčtovaní odchýlky

Ďalším krokom, ktorý nasleduje po pridelení EIC, je uzatvorenie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky (ďalej len Zmluva ZO). Subjekt zúčtovania je povinný túto Zmluvu ZO uzatvoriť so zúčtovateľom odchýlok.

Zmluva ZO nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy ZO oboma zmluvnými stranami a účinnosť po splnení podmienok nadobudnutia účinnosti. Proces uzatvorenia Zmluvy ZO je bezplatný.

Ostatné okolnosti týkajúce sa Zmluvy ZO sú detailnejšie opísané v Prevádzkovom poriadku OKTE, a. s. Proces uzatvorenia Zmluvy ZO je bezplatný.

Aktuálne znenie Zmluvy ZO je dostupné na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Pravidlá a zmluvy.

Aktuálny kontakt na odbor zmluvných vzťahov je dostupný na stránkach http://www.iszo.sk v časti O zúčtovateľovi odchýlok/Kontakty.

2.3 Finančné zabezpečenie

Posledným krokom, ktorý musí subjekt zúčtovania vykonať pred zahájením procesu obchodovania, je zloženie finančného zabezpečenia. Spôsob určenia finančného zabezpečenia je opísaný v Prílohe č.1 Nariadenia vlády č. 317/2007 Z. z.

Výšku finančného zabezpečenia pre subjekty zúčtovania stanovuje zúčtovateľ odchýlok na základe hodnotenia príslušného subjektu zúčtovania. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík zúčtovateľa odchýlok spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou subjektov zúčtovania a súčasne minimalizovať finančné zabezpečenie jednotlivých subjektov vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre zúčtovateľa odchýlok.

Subjekt zúčtovania musí plniť finančné zabezpečenie najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy ZO a to:

- zložením hotovosti na účet zúčtovateľa odchýlok,
- odovzdaním bankovej záruky zúčtovateľovi odchýlok - spolu s bankovou zárukou predloží subjekt potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej kredit ratingu.

Aktuálny kontakt na odbor Back Office je dostupný na stránkach http://www.iszo.sk v časti O zúčtovateľovi odchýlok/Kontakty.

Výpočet predbežného finančného zabezpečenia je pre Subjekty zúčtovania dostupný na webovom sídle OKTE, a.s.

Zaradenie do hodnotiacej skupiny

Hodnotenie subjektu zúčtovania uskutočňuje zúčtovateľ odchýlok:

- nový subjekt zúčtovania je na obdobie prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy ZO zaradený do príslušnej hodnotiacej skupiny a po uplynutí 4 mesiacov sa jeho finančné zabezpečenie prehodnotí,
- v prípade existujúceho subjektu zúčtovania na základe výsledkov uskutočneného mesačného zúčtovania odchýlok a kritérií hodnotenia.

Hodnotenie vychádza z týchto základných pohľadov:

- relatívna finančná sila subjektu zúčtovania vo vzťahu k deklarovanému objemu obchodov,
- dodržiavanie platobných záväzkov subjektu zúčtovania v uplynulom období.

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

$Hk = K1 + K2$ (bodov)

- Hk– celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

- K1 –kritéria 1 je rovné počtu 0 bodov; zohľadňuje základné imanie subjektu zúčtovania,
- K2 – výpočet bodov kritéria 2; zohľadňuje kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči zúčtovateľovi odchýlok za uplynulé uzavreté 4 mesiace.

Určenie koeficientu K2

Koeficient K2 hodnotenia subjektu zúčtovania bude stanovený podľa hodnoty kumulovaného počtu dní oneskorenia úhrady záväzkov voči zúčtovateľovi odchýlok za uplynulé 4 mesiace.

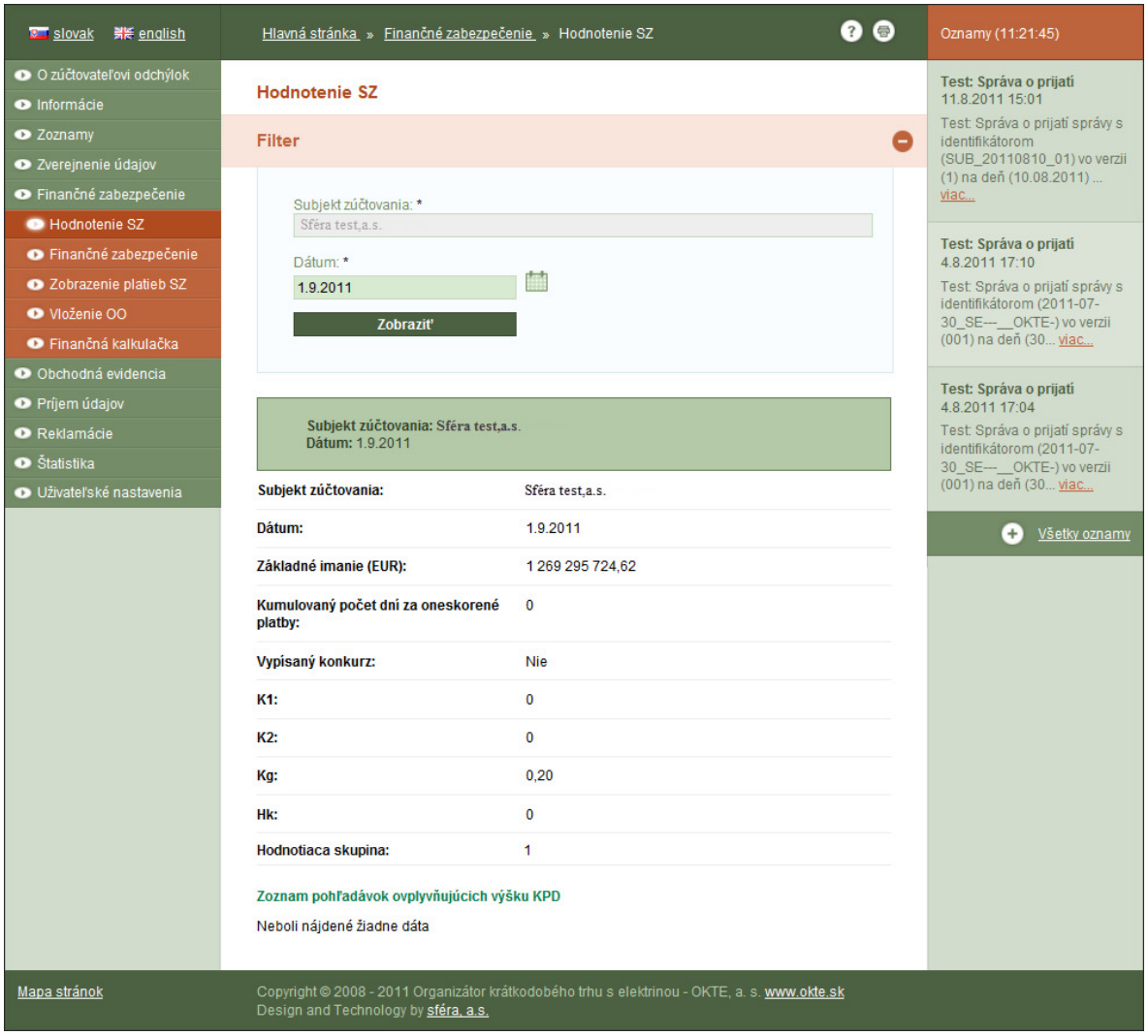
Určenie koeficientu K2	
Koeficient K2	**Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrad záväzkov**
0 bodov	0.
2 body	Menší ako 6.
4 body	Väčší alebo rovný 6 a menší ako 12.
6 bodov	Väčší alebo rovný 12 a menší ako 21.
8 bodov	Väčší alebo rovný 21 a menší ako 30.
10 bodov	Väčší alebo rovný 30.
10 bodov	Subjekt zúčtovania je nový. Subjekt sa pokladá za nový štyri mesiace od uzatvorenia zmluvy o zúčtovaný odchýlky. Táto 4-mesačná doba plynie od prvého mesiaca odkedy subjekt zaregistroval prvý denný diagram u zúčtovateľa odchýlok.
10 bodov	Subjekt zúčtovania nemal za posledné 4 mesiace žiadne finančné záväzky (bol obchodne pasívny), ale pred touto dobou má nesplatené pohľadávky po dobe splatnosti.
10 bodov	Na subjekt zúčtovania bol vyhlásený konkurz.

Určenie koeficientu Kg

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

Určenie koeficientu Kg		
Hodnotiaca skupina	**Hodnotiaci koeficient Hk**	**Koeficient finančnej zábezpeky Kg**
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

Aktuálne hodnotenie je dostupné subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Finančné zabezpečenie/Hodnotenie subjektov zúčtovania.



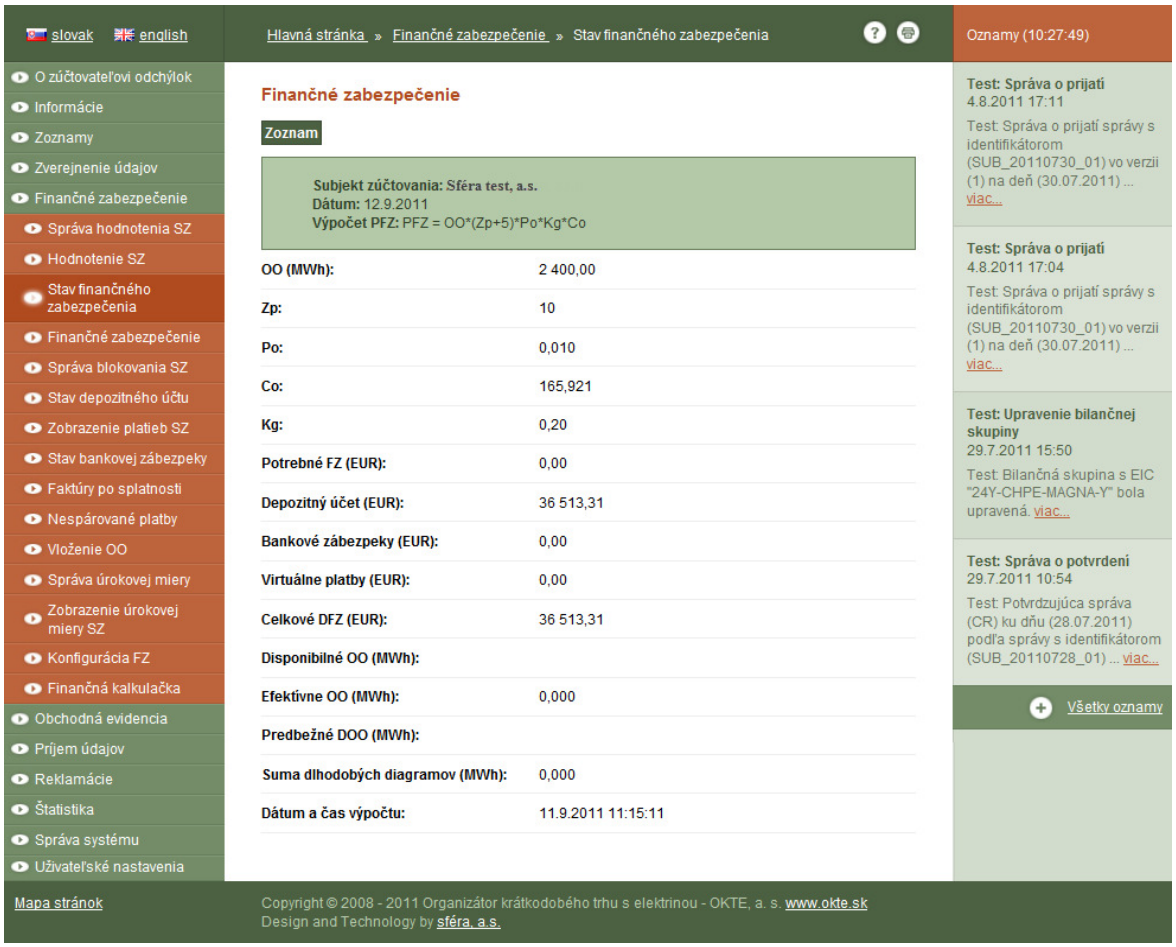
Stanovenie veľkosti finančného zabezpečenia (depozitu)

Finančné zabezpečenie sa vypočíta podľa vzorca:

$$FZ = OO * (Z_p + 5) * P_o * K_g * C_o$$

- *FZ* – výška finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania v platnej mene, platná pre nasledujúci mesiac,
- *OO* – vyššia hodnota zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých odberov a zo sumy absolútnych hodnôt dohodnutých dodávok v dennom diagrame subjektu zúčtovania v MWh,
- Z_p– obdobie finančnej zábezpeky (10 dní),
- P_o – pomerná odchýlka platná pre nasledujúci mesiac,
- K_g– koeficient hodnotenia subjektu,
- C_o – priemerná cena odchýlky platná pre nasledujúci mesiac.

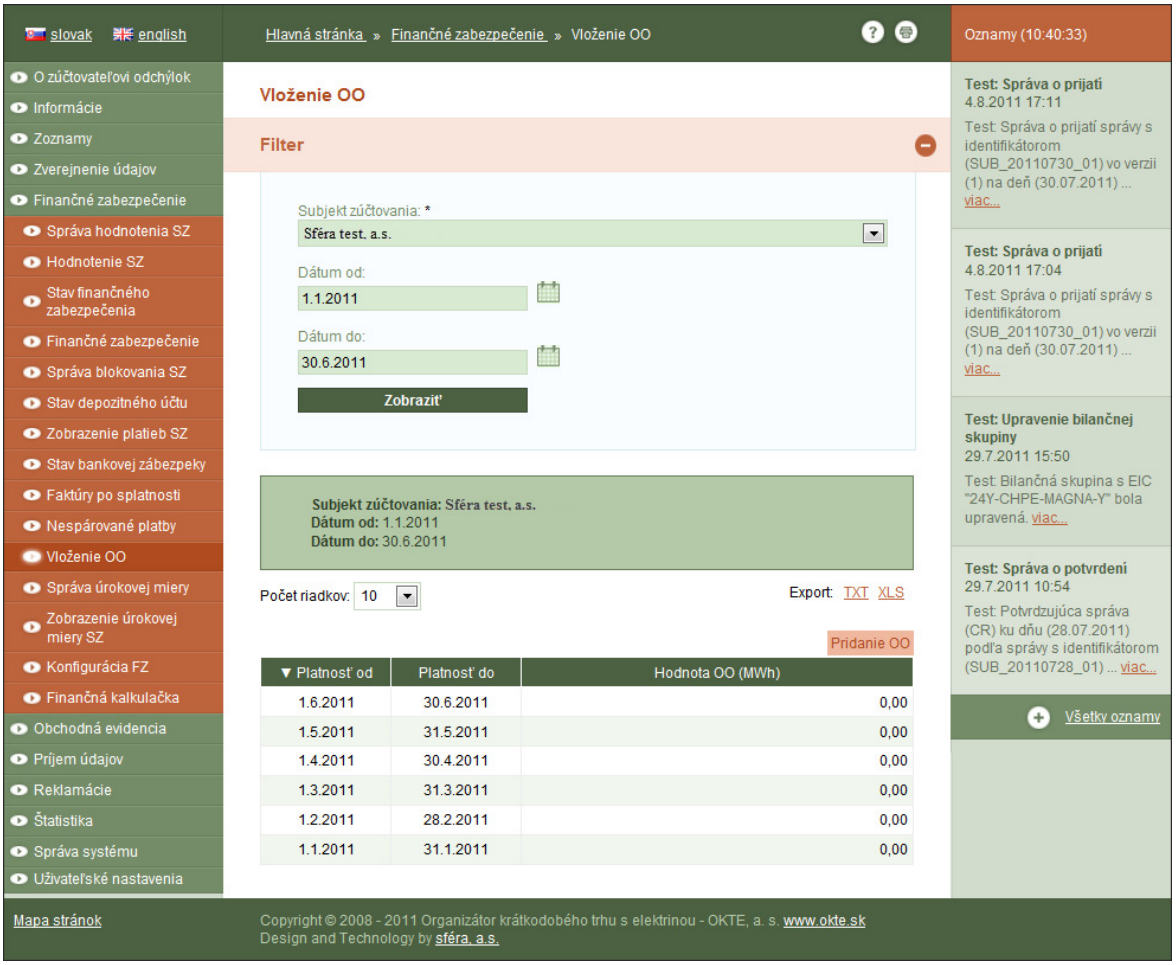
Aktuálny stav finančného zabezpečenia je dostupné subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Finančné zabezpečenie/Stav finančného zabezpečenia.



Vloženie objemu obchodu (OO)

Po splnení všetkých náležitosti zadáva subjekt zúčtovania do 20. dňa príslušného mesiaca najneskôr do 12:00 hod. maximálny objem denných obchodov (hodnotu parametra OO pre nasledujúci mesiac), pričom o 12:30 hod. je zverejnený výpočet finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac.

Formulár pre zadávanie OO je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Finančné zabezpečenie/Vloženie OO.

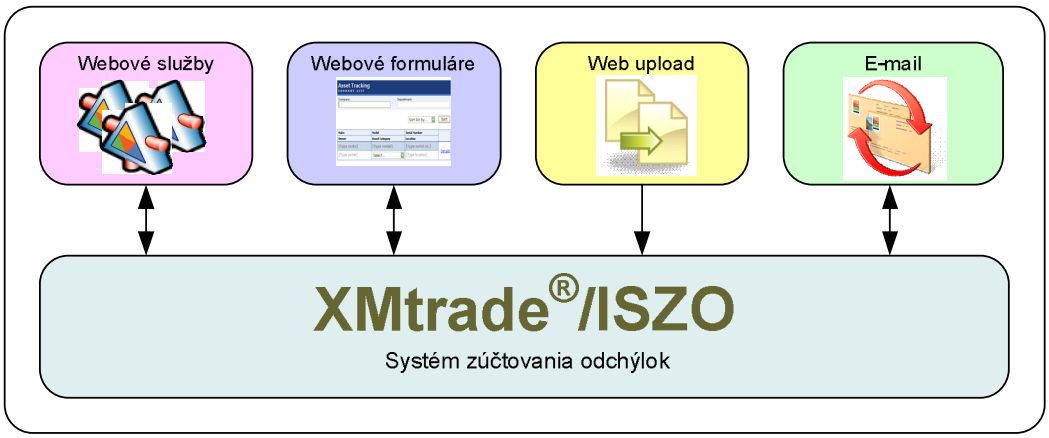

slovak
english
Hlavná stránka » Finančné zabezpečenie » Vloženie OO
Oznamy (10:40:33)
O zúčtovateľovi odchýlok
Informácie
Zoznamy
Zverejnenie údajov
Finančné zabezpečenie
Správa hodnotenia SZ
Hodnotenie SZ
Stav finančného zabezpečenia
Finančné zabezpečenie
Správa blokovania SZ
Stav depozitného účtu
Zobrazenie platieb SZ
Stav bankovej zábezpeky
Faktúry po splatnosti
Nespárované platby
Vloženie OO
Správa úrokovej miery
Zobrazenie úrokovej miery SZ
Konfigurácia FZ
Finančná kalkulačka
Obchodná evidencia
Príjem údajov
Reklamácie
Štatistika
Správa systému
Uživateľské nastavenia
Vloženie OO
Filter
Subjekt zúčtovania: *
Sféra test. a.s.
Dátum od:
1.1.2011
Dátum do:
30.6.2011
Zobrazit'
Subjekt zúčtovania: Sféra test, a.s.
Dátum od: 1.1.2011
Dátum do: 30.6.2011
Počet riadkov: 10
Export: TXT XLS
Pridanie OO
▼ Platnosť od | Platnosť do | Hodnota OO (MWh)
1.6.2011 | 30.6.2011 | 0,00
1.5.2011 | 31.5.2011 | 0,00
1.4.2011 | 30.4.2011 | 0,00
1.3.2011 | 31.3.2011 | 0,00
1.2.2011 | 28.2.2011 | 0,00
1.1.2011 | 31.1.2011 | 0,00
Test: Správa o prijatí
4.8.2011 17:11
Test: Správa o prijatí správy s identifikátorom (SUB_20110730_01) vo verzii (1) na deň (30.07.2011) ... viac...
Test: Správa o prijatí
4.8.2011 17:04
Test: Správa o prijatí správy s identifikátorom (SUB_20110730_01) vo verzii (1) na deň (30.07.2011) ... viac...
Test: Upravenie bilančnej skupiny
29.7.2011 15:50
Test: Bilančná skupina s EIC "24Y-CHPE-MAGNA-Y" bola upravená. viac...
Test: Správa o potvrdení
29.7.2011 10:54
Test: Potvrdzujúca správa (CR) ku dňu (28.07.2011) podľa správy s identifikátorom (SUB_20110728_01) ... viac...
Všetky oznamy
Mapa stránok
Copyright © 2008 - 2011 Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou - OKTE, a. s. www.okte.sk
Design and Technology by sféra, a.s.

2.4 Registrácia denných diagramov

Spôsob zadávania denných diagramov

Subjekty zúčtovania zadávajú denné diagramy v rámci procesov dennej a vnútrodennej registrácie diagramov formou plánovacej správy podľa štandardu ENTSO-E SchedulingSystem (ESS) 3.0 prostredníctvom:

- webovej služby,
- webového formuláru,
- webového uploadu,
- e-mailu.

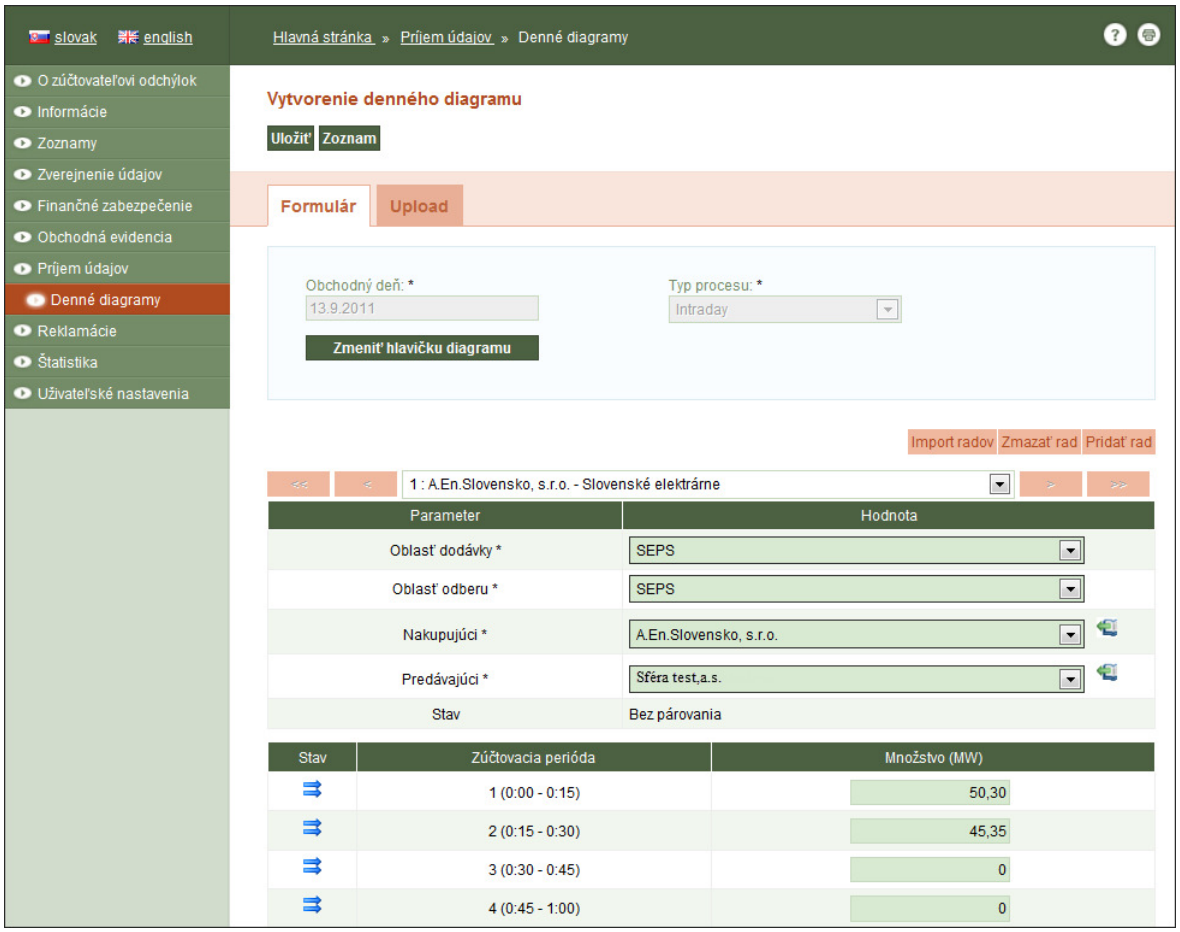


Webová služba

Presný opis zadávania denného diagramu prostredníctvom webovej služby je opísaný v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

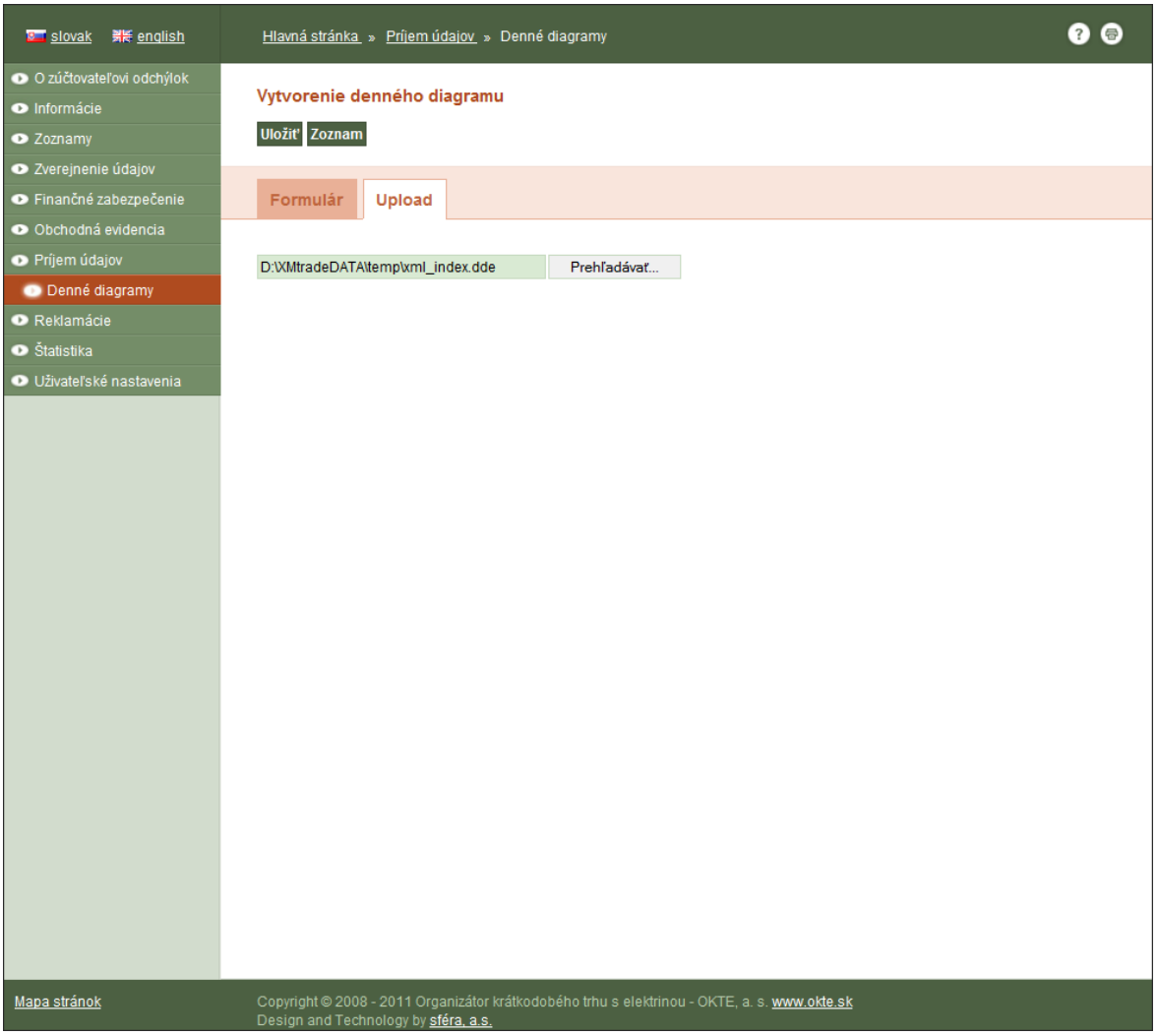
Webový formulár

Subjekt zúčtovania zadáva hodnoty denného diagramu prostredníctvom webového formuláru, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Príjem údajov/Denné diagramy. Po odoslaní údajov systém automatizovane vygeneruje plánovaciu správu vo formáte ESS XML 3.0, ktorú následne subjekt zúčtovania prostriedkami systému elektronicky podpíše.



Webový upload

Subjekt zúčtovania vloží plánovaciu správu vo formáte ESS XML 3.0 prostredníctvom webového formuláru, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Príjem údajov/Denné diagramy. Po jeho odoslaní subjekt zúčtovania prostriedkami systému tento súbor elektronicky podpíše.



Presný opis formátu plánovacej správy sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

E-mail

Subjekt zúčtovania odošle plánovaciu správu vo formáte ESS XML 3.0 na e-mailovú adresu diagramy@okte.sk. Správa musí byť elektronicky podpísaná s využitím kvalifikovaného certifikátu používateľa vo formáte podľa PKCS #7 (prípona súboru je .p7m).

Presný opis formátu plánovacej správy sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Spôsob notifikácie

Zúčtovateľ odchýlok notifikuje subjekty zúčtovania podľa štandardu ESS 3.0 formou notifikačných správ:

- Správa o prijatí (Acknowledgement Report):
  a. používa sa pri prijatí alebo zamietnutí plánovacej správy do systému zúčtovania odchýlok,
  b. obsahuje informáciu o úspešnej akceptácii plánovacej správy alebo o príčinách jej zamietnutia,
  c. formát ESS 3.0 resp. ENTSO-E AcknowledgementProcess (EAD) 5.0.

- Správa o anomálii (Anomaly Report)
  a. používa sa pri nesúlade diagramov po párovaní,
  b. obsahuje informáciu, ktoré hodnoty časových radov boli nespárované,
  c. obsahuje informáciu, ktoré časové rady neboli zadané protistranou,
  d. formát ESS 3.0.

- Správa o potvrdení (Confirmation Report)
  a. používa ako informácia o priebežnom alebo konečnom stave registrácie,
  b. informuje, ktoré časové rady boli akceptované, zamietnuté alebo modifikované,
  c. formát ESS 3.0

Notifikačné správy zasiela systém zúčtovania odchýlok na e-mailovú adresu používateľa, ktorú uvedie pri registrácii do systému. Notifikácie sú dostupné používateľom systému aj na stránkach portálu formou oznamov.

2.4.1 Denná registrácia diagramov

Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované. Subjekt zúčtovania odovzdá zúčtovateľovi odchýlok na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.

Príjem denných diagramov

Denné diagramy sú doručené vo formáte XML podľa štandardu ENTSO-E SchedulingSystem (ESS) verzie 3.0 v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase pre každú zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov. Uzávierka príjmu denných diagramov pre obchodný deň je o **13:30 hod**.

Zúčtovateľ odchýlok nezaregistruje denný diagram ak:

- bol doručený v nesprávnom formáte,
- bol doručený po dennej uzávierke príjmu denných diagramov,
- subjekt zúčtovania nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa *Zmluvy*,
- hodnoty denného diagramu nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania,
- subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu.

Subjekt zúčtovania je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí denného diagramu informovaný v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).

Párovanie denných diagramov

Zúčtovateľ odchýlok uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu zaslaných oboma dotknutými subjektmi zúčtovania. Zúčtovateľ odchýlok 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. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí zúčtovateľ odchýlok ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých časových radov, v ktorých zúčtovateľ odchýlok zistil rozdiel. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční opätovnú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.

Uzávierka dennej registrácie

Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň o **16:00 hod.** Do celkovej obchodnej pozície subjektu zúčtovania sú automaticky zaradené diagramy dodávok a odberov elektriny na cezhraničných profiloch a diagramy na základe úspešne zobchodovaných objednávok na krátkodobom organizovanom trhu. Po úspešnom spárovaní všetkých denných diagramov alebo po uzávierke dennej registrácie sú subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).

Prehľad uzávierok dennej registrácie diagramov v D-1		
uzávierka	**Deň**	**čas (hod)**
Uzávierka príjmu denných diagramov	D-1	13:30
Uzávierka párovania denných diagramov	D-1	14:30
Uzávierka dennej registrácie diagramov	D-1	16:00

2.4.2 Vnútrodenná registrácia diagramov

Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie. Vnútrodenná registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované. Vnútrodenná registrácia prebieha v nasledovných časových oknách:

- časové okno č. 1: od 00:00 hod. do 04:00 hod.,
- časové okno č. 2: od 04:00 hod. do 08:00 hod.,
- časové okno č. 3: od 08:00 hod. do 12:00 hod.,
- časové okno č. 4: od 12:00 hod. do 16:00 hod.,
- časové okno č. 5: od 16:00 hod. do 20:00 hod.,
- časové okno č. 6: od 20:00 hod. do 24:00 hod.

Denné diagramy obsahujú celkové interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území a celkové externé realizácie vývozu elektriny z vymedzeného územia a dovozu elektriny na vymedzené územie prostredníctvom prenosovej sústavy.

Príjem a priebežné párovanie denných diagramov

Príjem denných diagramov v rámci vnútrodennej registrácie začína o **18:00 hod. predchádzajúceho dňa**.

- Denné diagramy vnútrodennej registrácie sú doručené vo formáte XML podľa štandardu ENTSO-E SchedulingSystem (ESS) verzie 3.0 v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase pre každú zúčtovaciu periódu najneskôr do uzávierky príjmu denných diagramov.
- Subjekt zúčtovania môže doručiť v rámci vnútrodennej registrácie aj diagram, ktorý nebol zaregistrovaný v rámci dennej registrácie. Obchodná platforma, poverená subjektom

zúčtovania, môže doručiť v rámci vnútrodennej registrácie úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov.

Aby mohla obchodná platforma zastupovať subjekt zúčtovania, musí spĺňať nasledovné podmienky:

a) má uzatvorené mandátne zmluvy minimálne s 10 subjektmi zúčtovania na zastupovanie;
b) má právnu subjektivitu v Slovenskej republike;
c) má na svojich stránkach, zverejnené technické podmienky Zúčtovateľa odchýlok;
d) má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do ISZO so Zúčtovateľom odchýlok. Text zmluvy je zverejnený na webovom sídle Zúčtovateľa odchýlok.
e) každých 6 mesiacov zasiela Zúčtovateľovi odchýlok aktualizovaný zoznam subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje;

Zúčtovateľ odchýlok zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky obchodnej platformy a zoznam subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými platformami prostredníctvom ISZO.

Zoznam obchodných platforiem, ktorým dal Subjekt zúčtovania mandát na zastupovanie pre nahlasovanie denných diagramov je súčasťou Zmluvy o zúčtovaní odchýlky.

Zúčtovateľ odchýlok zabezpečuje agregáciu hodnôt prírastkov dodávok, resp. odberov doručených prostredníctvom systémov obchodných platforiem spolu s hodnotami denných diagramov zadanými priamo Subjektom zúčtovania.

Subjekt zúčtovania:

- oznamuje Zúčtovateľovi odchýlok udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;
- bezodkladne informuje Zúčtovateľa odchýlok oukončení platnosti mandátu udeleného obchodnej platforme;
- nenahlasuje v rámci denných diagramov tie hodnoty, ktoré boli nahlasované ako úpravy denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodnej platformy;

Uzávierka príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno je stanovená na **1 hod. pred začiatkom časového okna**, v ktorom sa uskutoční realizácia 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).

Subjekt zúčtovania zadáva hodnoty v denných diagramoch pre už uzavreté časové okná a pre časové rady, ktoré zostávajú bez zmeny, v súlade s poslednou správou o potvrdení (Confirmation Report, IntermediateConfirmation Report). Uzavreté časové okná a časové rady, ktoré zostávajú bez zmeny, obsahujú len akceptované hodnoty vrátane tých, ktoré boli zúčtovateľovi odchýlok zaslané formou prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodných platforiem alebo operátorom trhu.

Zúčtovateľ odchýlok uskutočňuje počas príjmu denných diagramov ich priebežné párovanie pre každú zúčtovaciu periódu príslušného časového okna, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými subjektmi zúčtovania.

Diagramy dodávok a odberov elektriny na cezhraničných profiloch sú párované voči hodnotám zadaným do systému PPS pre plánovanie cezhraničných výmen. Ak sa tieto hodnoty odlišujú, do systému zúčtovania odchýlok sa použijú hodnoty zadané na cezhraničných profiloch.

Zúčtovateľ odchýlok po príjme a úspešnom predbežnom párovaní denného diagramu notifikuje subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (IntermediateConfirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.

Zúčtovateľ odchýlok 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.

Zúčtovateľ odchýlok nezaregistruje denný diagram, resp. úpravu denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov zasielaných subjektmi zúčtovania, alebo prostredníctvom obchodných platforiem ak:

- bol doručený v nesprávnom formáte,
- bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno,
- boli v ňom modifikované hodnoty už uzavretých časových okien v rozpore s poslednou správou o potvrdení,
- subjekt zúčtovania nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa zmluvy o zúčtovaní odchýlky,
- hodnoty denného diagramu nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania,
- subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu.

Schvaľovanie zmien

Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno PPS, 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 **30 minút pred začiatkom príslušného časového okna**. 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 (IntermediateConfirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú subjekty zúčtovania informované po ukončení finálneho schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).

Zúčtovateľ odchýlok nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak:

- nie je zaregistrovaný;
- do uzávierky príjmu denných diagramov príslušného časového okna v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní;
- boli PPS zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne;

Prehľad uzávierok vnútrodennej registrácie diagramov v D		
uzávierka	**Deň**	**čas (hod)**
Začiatok príjmu denných diagramov	D-1	T1 - 6:00 (18:00)
Uzávierka príjmu denných diagramov	D	T - 1:00
Uzávierka schvaľovania zmien	D	T - 0:30
		T – čas začiatku časového okna T1 – čas začiatku prvého časového okna

Plánovaná odstávka systému

Počas plánovanej odstávky systému, ktorá prebieha každý utorok od 18:30 hod. do 22:00 hod., sa posúva zahájenie vnútrodennej registrácie pre nasledujúci deň na 22:00 hod. Zároveň sa posúvajú uzávierky pre časové okno č. 6 o 1:00 hod.

Prehľad uzávierok vnútrodennej registrácie diagramov pri plánovanej odstávke systému		
uzávierka	**Deň**	**čas (hod)**
Uzávierka príjmu denných diagramov	D	T6 - 2:00 (18:00)
Uzávierka schvaľovania zmien	D	T6 - 1:30 (18:30)
Začiatok príjmu denných diagramov	D	T1 - 2:00 (22:00)
T6 – čas začiatku šiesteho časového okna T1 – čas začiatku prvého časového okna nasledujúceho dňa		

2.5 Vyhodnotenie a reklamácia odchýlok

Zúčtovateľ odchýlok pravidelne vykonáva predbežné denné, dekádne, mesačné, upravené mesačné, konečné a upravené konečné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny.

Denné vyhodnotenie

Predbežné denné vyhodnotenie odchýlky vykonáva zúčtovateľ odchýlok do 10:00 hod. za predchádzajúci obchodný deň a následne zverejňuje tieto údaje na stránkach http://www.iszo.sk.

Reklamácia denného vyhodnotenia

Subjekt zúčtovania môže reklamovať denné vyhodnotenie najneskôr do piatich dní po skončení príslušného mesiaca. V prípade opodstatnenia reklamácie budú tieto hodnoty korigované v dekádnom resp. mesačnom vyhodnotení.

Dekádne vyhodnotenie

Dekádne vyhodnotenie vykonáva zúčtovateľ odchýlok do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej a druhej dekády daného mesiaca. Toto vyhodnotenie zohľadňuje spresnené denné hodnoty meraní a vyhodnotení obstaranej regulačnej elektriny. Zúčtovateľ odchýlok oznámi subjektom zúčtovania dekádne vyhodnotenie a sprístupní ho na svojej internetovej stránke do 16:00 hod. v deň vyhodnotenia.

Reklamácia dekádneho vyhodnotenia

Subjekt zúčtovania môže reklamovať dekádne vyhodnotenie najneskôr do piatich dní po skončení príslušného mesiaca. V prípade opodstatnenia reklamácie budú tieto hodnoty korigované v mesačnom vyhodnotení.

Mesačné vyhodnotenie

Mesačné vyhodnotenie vykonáva zúčtovateľ odchýlok každý mesiac do siedmeho kalendárneho dňa. Toto vyhodnotenie oznámi subjektom zúčtovania a sprístupní ho na svojej internetovej stránke do 16:00 hod. v deň vyhodnotenia. Prípadné reklamácie mesačného vyhodnotenia sú vysporiadané prostredníctvom upraveného mesačného vyhodnotenia.

Mesačné vyhodnotenie zohľadňuje:

- opravené hodnoty z merania a vyhodnotenia regulačnej elektriny odovzdané prevádzkovateľmi sústav,
- mesačné odpočty skutočných hodnôt odberných miest a hodnoty prepočítaných typových diagramov odberu odovzdané prevádzkovateľmi sústav,

  korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

Reklamácia mesačného vyhodnotenia

Subjekt zúčtovania môže reklamovať mesačné vyhodnotenie najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu prijatia vyhodnotenia od zúčtovateľa odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia vykoná do 30 kalendárnych dní od termínu prijatia reklamácie upravené mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za daný mesiac, ktoré zohľadňujú korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie. Zúčtovateľ odchýlok oznámi subjektom zúčtovania upravené mesačné vyhodnotenie a sprístupní ho vo svojom informačnom systéme do 16:00 hod. v deň vyhodnotenia.

Konečné vyhodnotenie

Konečné vyhodnotenie odchýlky vykonáva zúčtovateľ odchýlky pre každý kalendárny mesiac a to najneskôr do 8 mesiacov po jeho skončení. Vyhodnotenie zohľadňuje typové diagramy odberov jednotlivých skupín odberateľov elektriny bez priebehového merania opravené o ich skutočnú ročnú spotrebu podľa ročných odpočtov nameraných hodnôt. Zúčtovateľ odchýlok oznámi subjektom zúčtovania konečné vyhodnotenie a sprístupní ho na svojich internetových stránkach v deň vyhodnotenia. Prípadné reklamácie konečného vyhodnotenia sú vysporiadané prostredníctvom upraveného konečného vyhodnotenia.

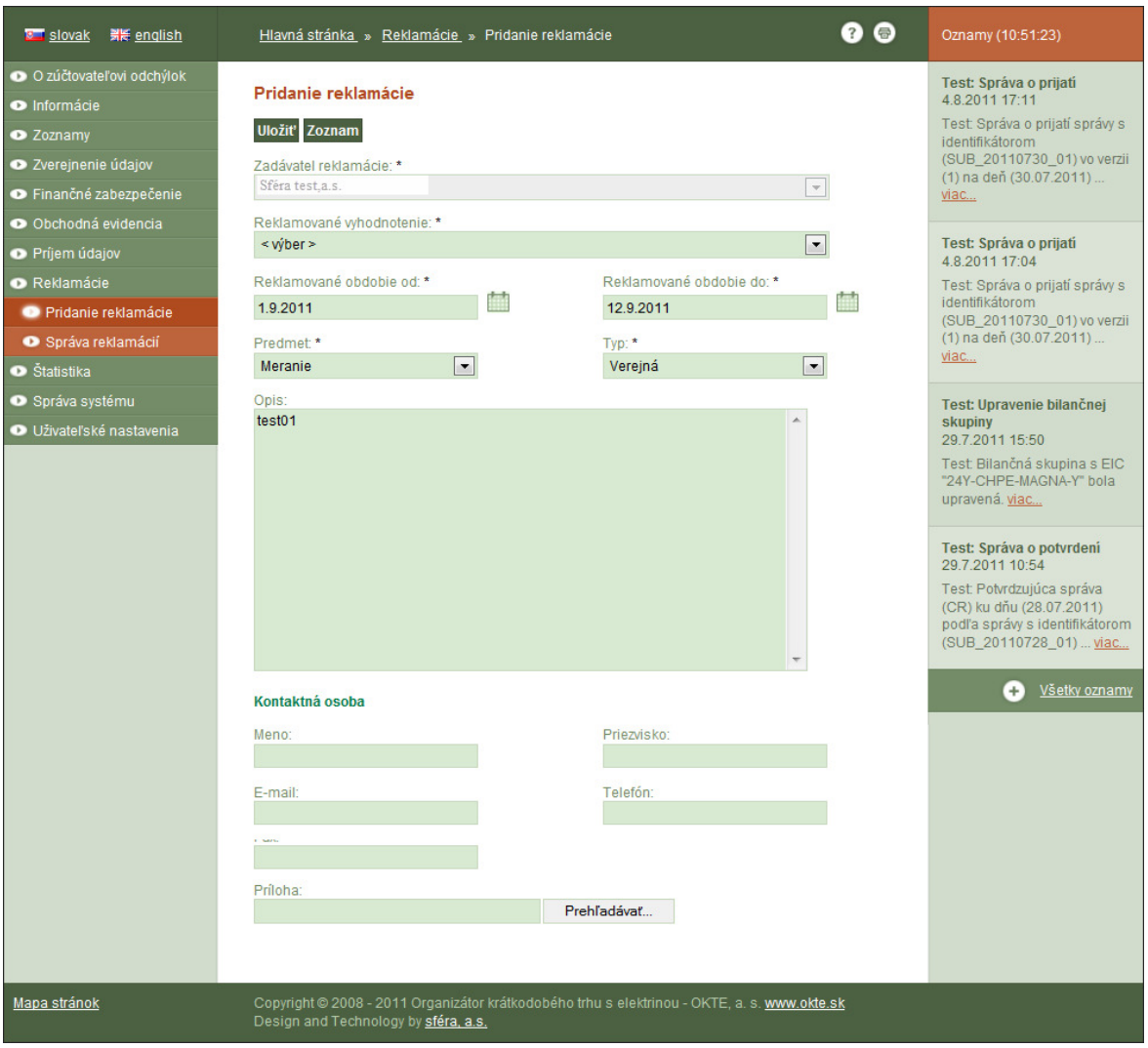
Reklamácia konečného vyhodnotenia

Subjekt zúčtovania môže reklamovať konečné vyhodnotenie do 15 dní odo dňa oznámenia konečného vyhodnotenia, ktoré zúčtovateľ odchýlok vybaví do jedného mesiaca od vykonania konečného vyhodnotenia. Zúčtovateľ odchýlok uznané reklamácie zapracuje do upraveného konečného vyhodnotenia, oznámi to subjektom zúčtovania a sprístupní ho na svojich internetových stránkach do 16:00 hod. v deň vyhodnotenia. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia nie je možná.

Zadávanie reklamácie

Subjekt zúčtovania a dodávateľ regulačnej elektriny môžu zúčtovateľovi odchýlok reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky, zúčtovaciu cenu odchýlky.

Reklamáciu subjekt zúčtovania a dodávateľ regulačnej elektriny zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti *Reklamácie/Pridanie reklamácií.*



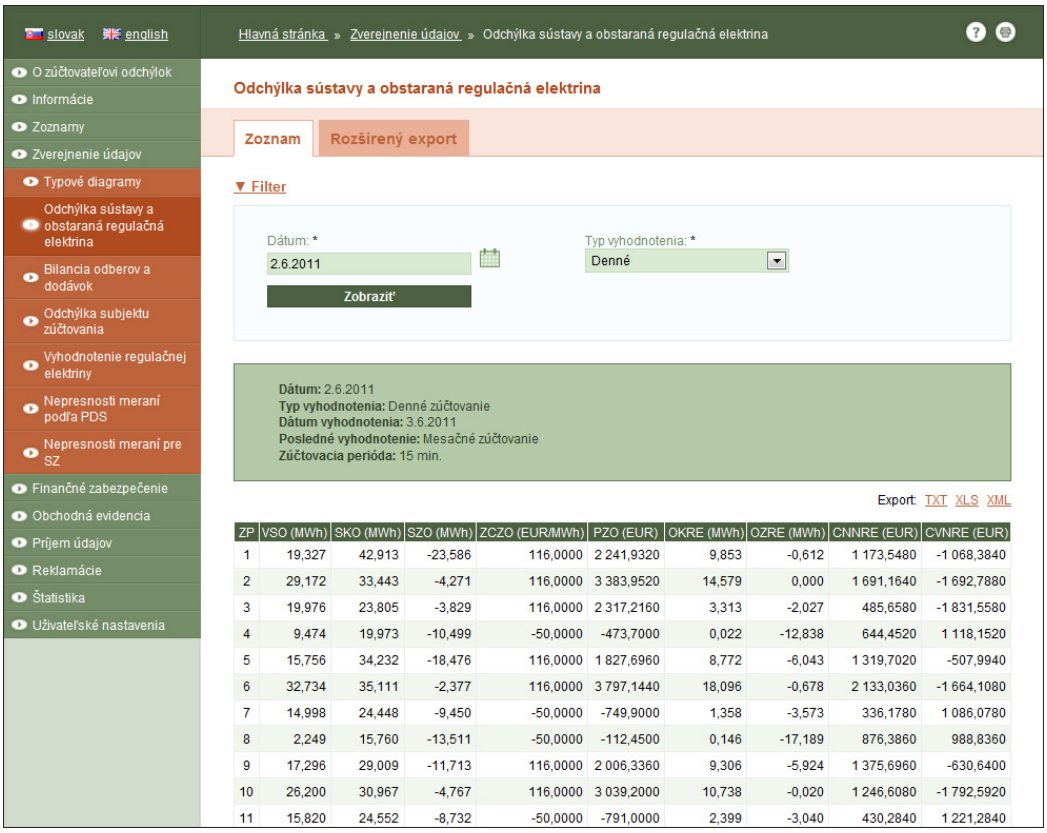
2.6 Bilancia odberov a dodávok

Zúčtovateľ odchýlok vyhodnocuje bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov. 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. Bilanciu odberov a dodávok elektriny zúčtovateľ odchýlok aktualizuje denne do 10:00 hod. za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrťhodinovom rozlíšení.

2.7 Zverejňovanie údajov

Verejné údaje z vyhodnotenia odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny sú zverejnené na stránkach http://www.iszo.sk v časti *Zverejnenie údajov/Odchýlka sústavy a obstaraná regulačná elektrina.* Tento prehľad zobrazuje pre každú zúčtovaciu periódu daného obchodného dňa:

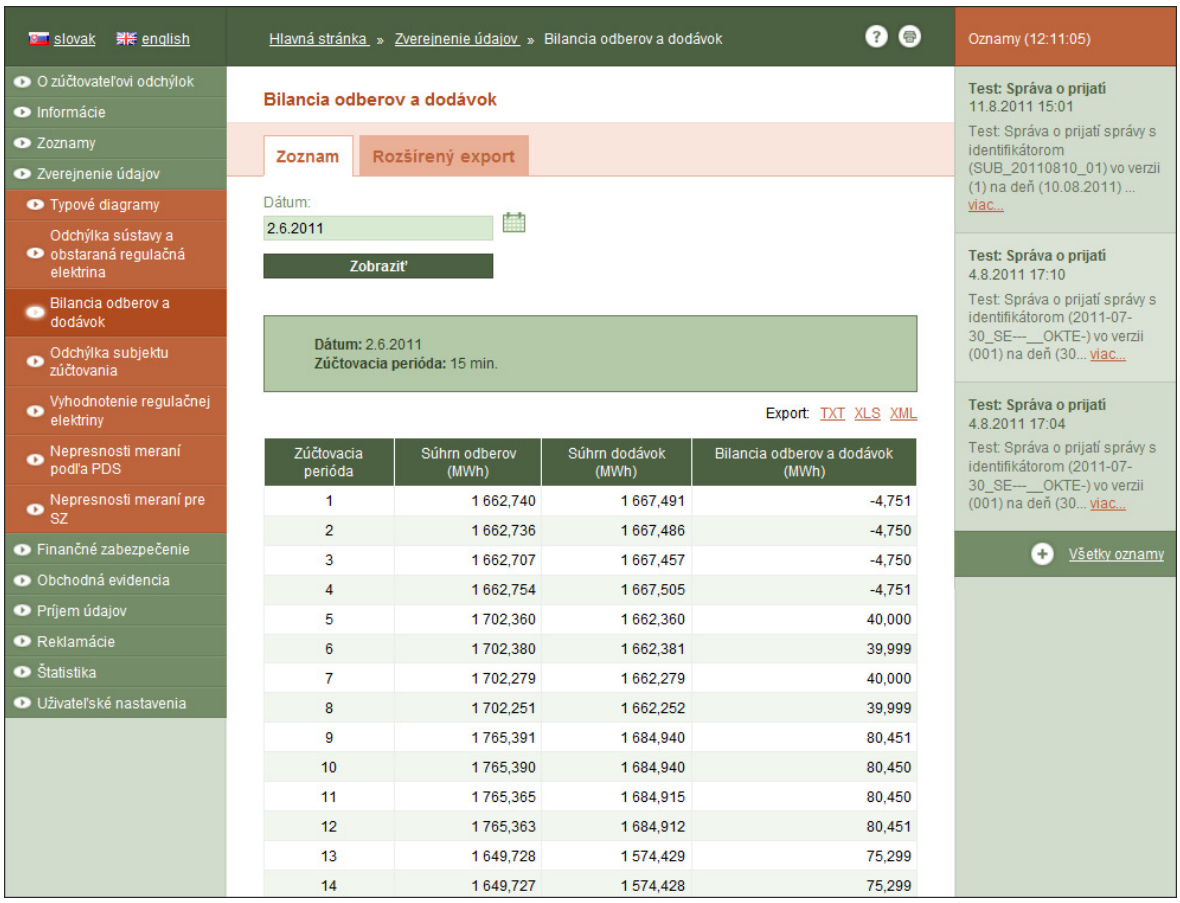
- Veľkosť systémovej odchýlky (VSO),
- Súčet kladných odchýlok (SKO),
- Súčet záporných odchýlok (SZO),
- Zúčtovaciu cenu za odchýlku (ZCZO),
- Platbu za odchýlku (PZO),
- Objem kladnej regulačnej elektriny (OKRE),
- Objem zápornej regulačnej elektriny (OZRE),
- Celkové náklady na regulačnú elektrinu (CNNRE),
- Celkové viacnáklady na regulačnú elektrinu (CVNRE). *(pre vyhodnotenia do 31.12.2011)



ZP	VSO (MWh)	SKO (MWh)	SZO (MWh)	ZCZO (EUR/MWh)	PZO (EUR)	OKRE (MWh)	OZRE (MWh)	CNNRE (EUR)	CVNRE (EUR)
1	19,327	42,913	-23,586	116,0000	2 241,9320	9,853	-0,612	1 173,5480	-1 068,3840
2	29,172	33,443	-4,271	116,0000	3 383,9520	14,579	0,000	1 691,1640	-1 692,7880
3	19,976	23,805	-3,829	116,0000	2 317,2160	3,313	-2,027	485,6580	-1 831,5580
4	9,474	19,973	-10,499	-50,0000	-473,7000	0,022	-12,838	644,4520	1 118,1520
5	15,756	34,232	-18,476	116,0000	1 827,6960	8,772	-6,043	1 319,7020	-507,9940
6	32,734	35,111	-2,377	116,0000	3 797,1440	18,096	-0,678	2 133,0360	-1 664,1080
7	14,998	24,448	-9,450	-50,0000	-749,9000	1,358	-3,573	336,1780	1 086,0780
8	2,249	15,760	-13,511	-50,0000	-112,4500	0,146	-17,189	876,3860	988,8360
9	17,296	29,009	-11,713	116,0000	2 006,3360	9,306	-5,924	1 375,6960	-630,6400
10	26,200	30,967	-4,767	116,0000	3 039,2000	10,738	-0,020	1 246,6080	-1 792,5920
11	15,820	24,552	-8,732	-50,0000	-791,0000	2,399	-3,040	430,2840	1 221,2840

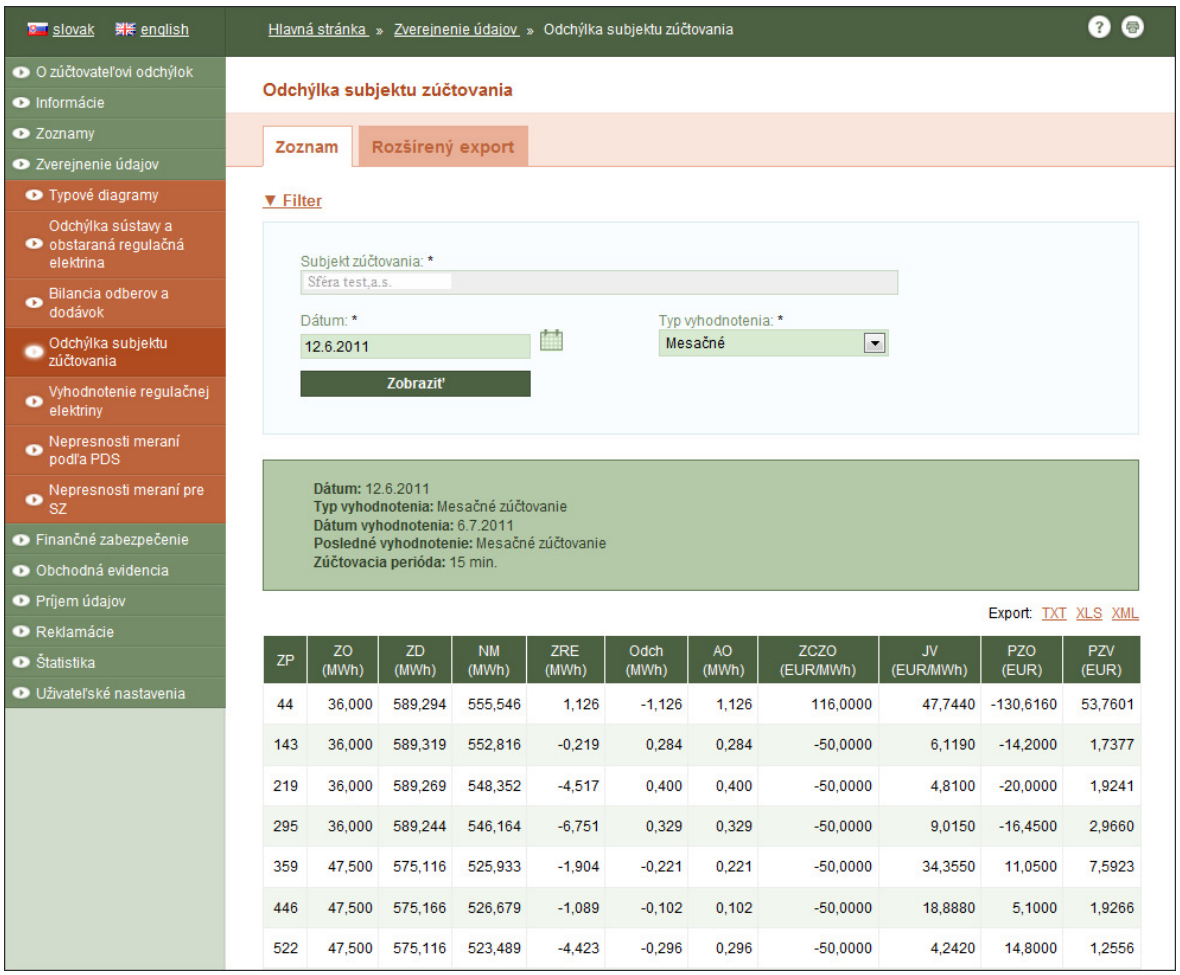
Verejné údaje o bilancii odberov a dodávok sú zverejnené na stránkach http://www.iszo.sk v časti Zverejnenie údajov/Bilancia odberov a dodávok. Tento prehľad zobrazuje pre každú zúčtovaciu periódu daného obchodného dňa:

- súhrn odberov,
- súhrn dodávok,
- bilanciu odberov a dodávok.



Vyhodnotenia odchýlok príslušných subjektov zúčtovania sú zverejnené na stránkach http://www.iszo.sk v časti Zverejnenie údajov/Odchýlka subjektov zúčtovania. Tento prehľad zobrazuje pre každú zúčtovaciu periódu daného obchodného dňa:

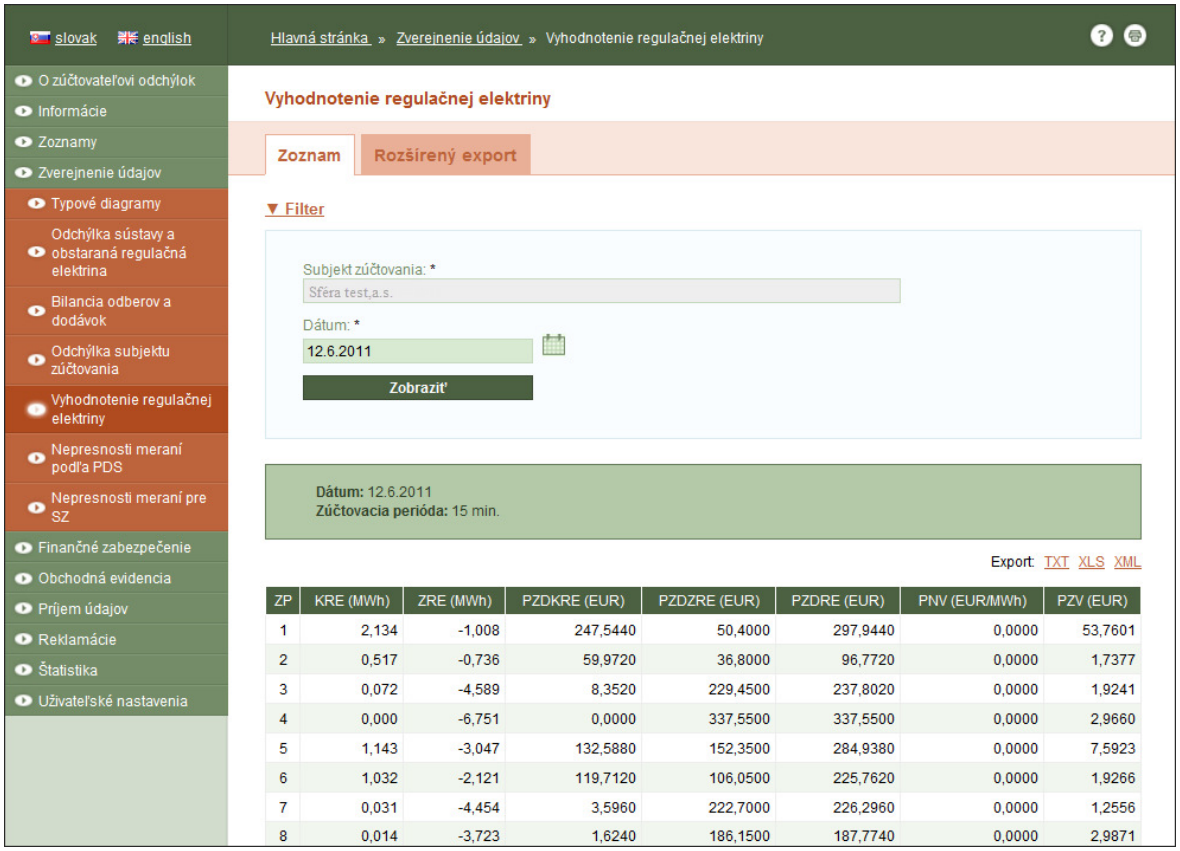
- Zmluvný odber (ZO),
- Zmluvná dodávka (ZD),
- Namerané množstvo (NM),
- Zohľadnenú regulačnú elektrinu (ZRE),
- Odchýlku (ODCH),
- Absolútnu odchýlku (AO),
- Zúčtovaciu cenu za odchýlku (ZCO),
- Jednotkové viacnáklady (JV), *(pre vyhodnotenia do 31.12.2011)
- Platbu za odchýlku (PZO),
- Platbu za viacnáklady (PZV). *(pre vyhodnotenia do 31.12.2011)



ZP	ZO (MWh)	ZD (MWh)	NM (MWh)	ZRE (MWh)	Odch (MWh)	AO (MWh)	ZCZO (EUR/MWh)	JV (EUR/MWh)	PZO (EUR)	PZV (EUR)
44	36,000	589,294	555,546	1,126	-1,126	1,126	116,0000	47,7440	-130,6160	53,7601
143	36,000	589,319	552,816	-0,219	0,284	0,284	-50,0000	6,1190	-14,2000	1,7377
219	36,000	589,269	548,352	-4,517	0,400	0,400	-50,0000	4,8100	-20,0000	1,9241
295	36,000	589,244	546,164	-6,751	0,329	0,329	-50,0000	9,0150	-16,4500	2,9660
359	47,500	575,116	525,933	-1,904	-0,221	0,221	-50,0000	34,3550	11,0500	7,5923
446	47,500	575,166	526,679	-1,089	-0,102	0,102	-50,0000	18,8880	5,1000	1,9266
522	47,500	575,116	523,489	-4,423	-0,296	0,296	-50,0000	4,2420	14,8000	1,2556

Vyhodnotenia regulačnej elektriny príslušných dodávateľov regulačnej elektriny sú zverejnené na stránkach http://www.iszo.sk v časti Zverejnenie údajov/Vyhodnotenie regulačnej elektriny. Tento prehľad zobrazuje pre každú zúčtovaciu periódu daného obchodného dňa:

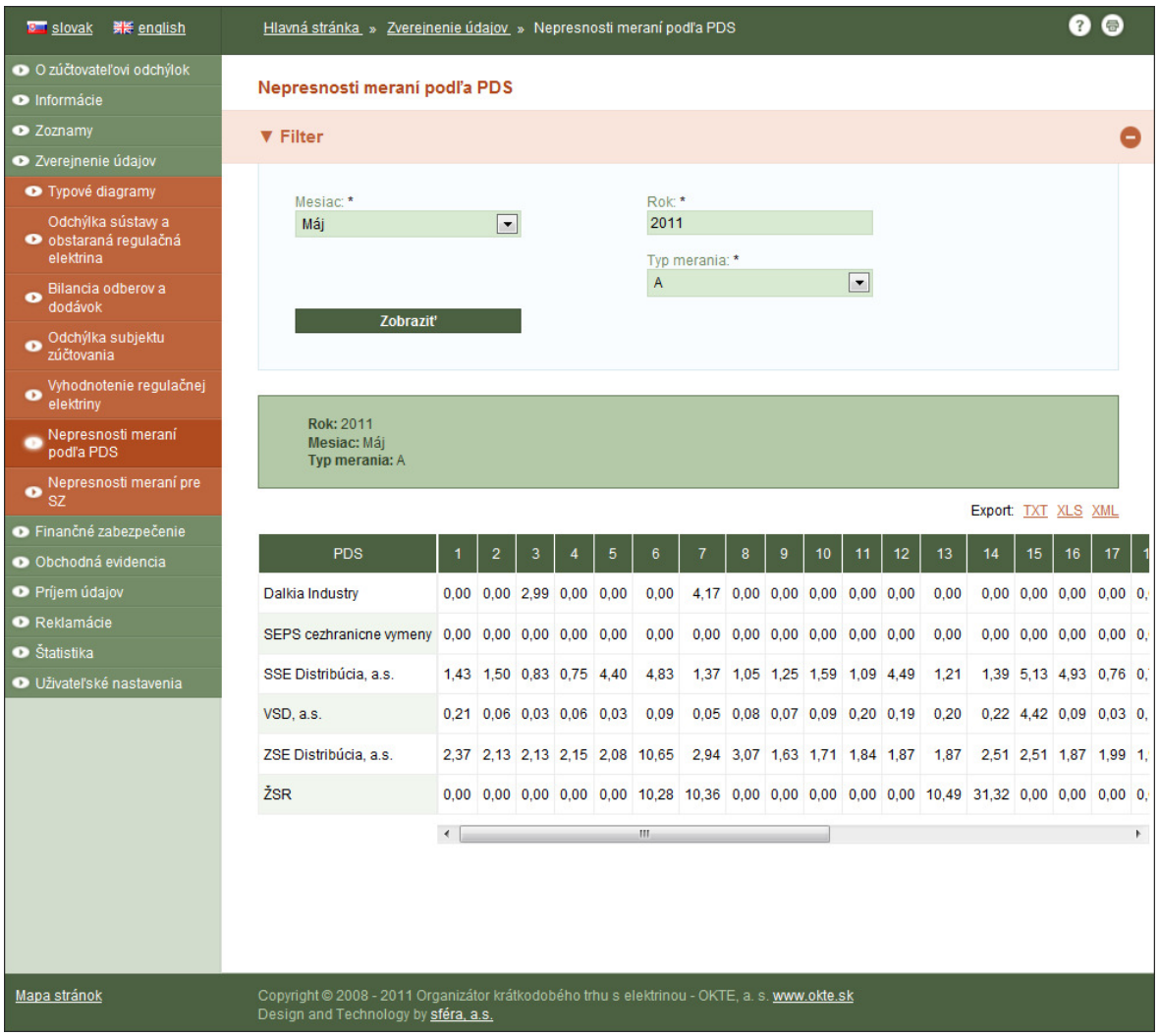
- Kladnú regulačnú elektrinu (KRE),
- Zápornú regulačnú elektrinu (ZRE),
- Platbu za dodávku kladnej regulačnej elektriny (PZDKRE),
- Platbu za dodávku zápornej regulačnej elektriny (PZDZRE),
- Platbu za dodávku regulačnej elektriny (PZDRE),
- Podiel na viacnákladoch (PNV), *(pre vyhodnotenia do 31.12.2011)
- Platbu za viacnáklady (PZV). *(pre vyhodnotenia do 31.12.2011)



ZP	KRE (MWh)	ZRE (MWh)	PZDKRE (EUR)	PZDZRE (EUR)	PZDRE (EUR)	PNV (EUR/MWh)	PZV (EUR)
1	2,134	-1,008	247,5440	50,4000	297,9440	0,0000	53,7601
2	0,517	-0,736	59,9720	36,8000	96,7720	0,0000	1,7377
3	0,072	-4,589	8,3520	229,4500	237,8020	0,0000	1,9241
4	0,000	-6,751	0,0000	337,5500	337,5500	0,0000	2,9660
5	1,143	-3,047	132,5880	152,3500	284,9380	0,0000	7,5923
6	1,032	-2,121	119,7120	106,0500	225,7620	0,0000	1,9266
7	0,031	-4,454	3,5960	222,7000	226,2960	0,0000	1,2556
8	0,014	-3,723	1,6240	186,1500	187,7740	0,0000	2,9871

Nepresnosti meraní podľa PDS sú zverejnené na stránkach http://www.iszo.sk v časti Zverejnenie údajov/Nepresnosti meraní podľa PDS.

Stránka portálu Nepresnosti meraní podľa PDS slúži na zverejňovanie informácií o nepresnosti v nahlasovaných meraných údajoch medzi denným a mesačným zúčtovaním odchýlky. Nepresnosť v nahlasovaných meraniach je vyhodnocovaná v percentách za jednotlivé kalendárne dni celkovo na úrovni poskytovateľov meraní. Ak poskytovateľ meraní nenahlási požadované merané hodnoty v D+1 vôbec, je to v portáli XMtrade/ISZO explicitne uvedené. Celková nepresnosť na úrovni poskytovateľov meraní je verejne dostupná informácia.



PDS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	1
Dalkia Industry	0,00	0,00	2,99	0,00	0,00	0,00	4,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,
SEPS cezhranicne vymeny	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,
SSE Distribúcia, a.s.	1,43	1,50	0,83	0,75	4,40	4,83	1,37	1,05	1,25	1,59	1,09	4,49	1,21	1,39	5,13	4,93	0,76	0,
VSD, a.s.	0,21	0,06	0,03	0,06	0,03	0,09	0,05	0,08	0,07	0,09	0,20	0,19	0,20	0,22	4,42	0,09	0,03	0,
ZSE Distribúcia, a.s.	2,37	2,13	2,13	2,15	2,08	10,65	2,94	3,07	1,63	1,71	1,84	1,87	1,87	2,51	2,51	1,87	1,99	1,
ŽSR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,28	10,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,49	31,32	0,00	0,00	0,00	0,

Nepresnosti meraní pre SZ sú zverejnené na stránkach http://www.iszo.sk v časti Zverejnenie údajov/Nepresnosti meraní pre SZ.

Stránka portálu Nepresnosti meraní pre SZ slúži na zverejňovanie informácií o nepresnosti v nahlasovaných meraných údajoch medzi denným a mesačným zúčtovaním odchýlky. Nepresnosť v nahlasovaných meraniach je vyhodnocovaná v percentách za jednotlivé kalendárne dni celkovo na úrovni bilančných skupín jednotlivých subjektov zúčtovania. Ak poskytovateľ meraní nenahlási požadované merané hodnoty v D+1 vôbec, je to v portáli XMtrade/ISZO explicitne uvedené. Celková nepresnosť na úrovni bilančných skupín je dostupná len prihlásenému používateľovi subjektu zúčtovania a operátorom systému XMtrade/ISZO.

3 PRAVIDLÁ PRE POSKYTOVATEĽOV ÚDAJOV

Podľa Pravidiel trhu a Prevádzkového poriadku OKTE, a.s., sú prevádzkovatelia distribučných sústav a Prevádzkovateľ prenosovej sústavy povinní odovzdávať zúčtovateľovi odchýlok tieto údaje:

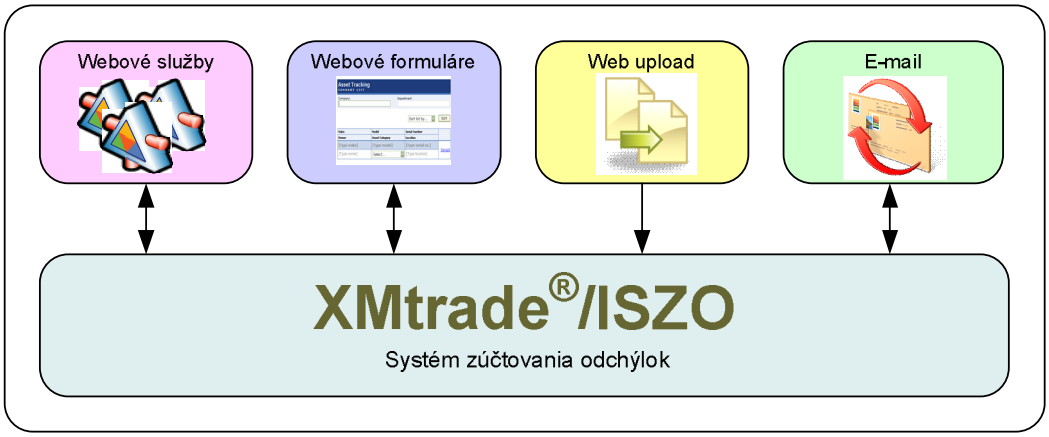
- skutočne namerané údaje
  (Prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovatelia distribučných sústav),
- celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny
  (Prevádzkovateľ prenosovej sústavy),
- cezhraničné diagramy
  (Prevádzkovateľ prenosovej sústavy).

3.1 Odovzdávanie údajov

3.1.1 Spôsob odovzdávania údajov

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy a prevádzkovatelia distribučných sústav odovzdávajú údaje prostredníctvom:

- webovej služby,
- webového uploadu,
- e-mailu.

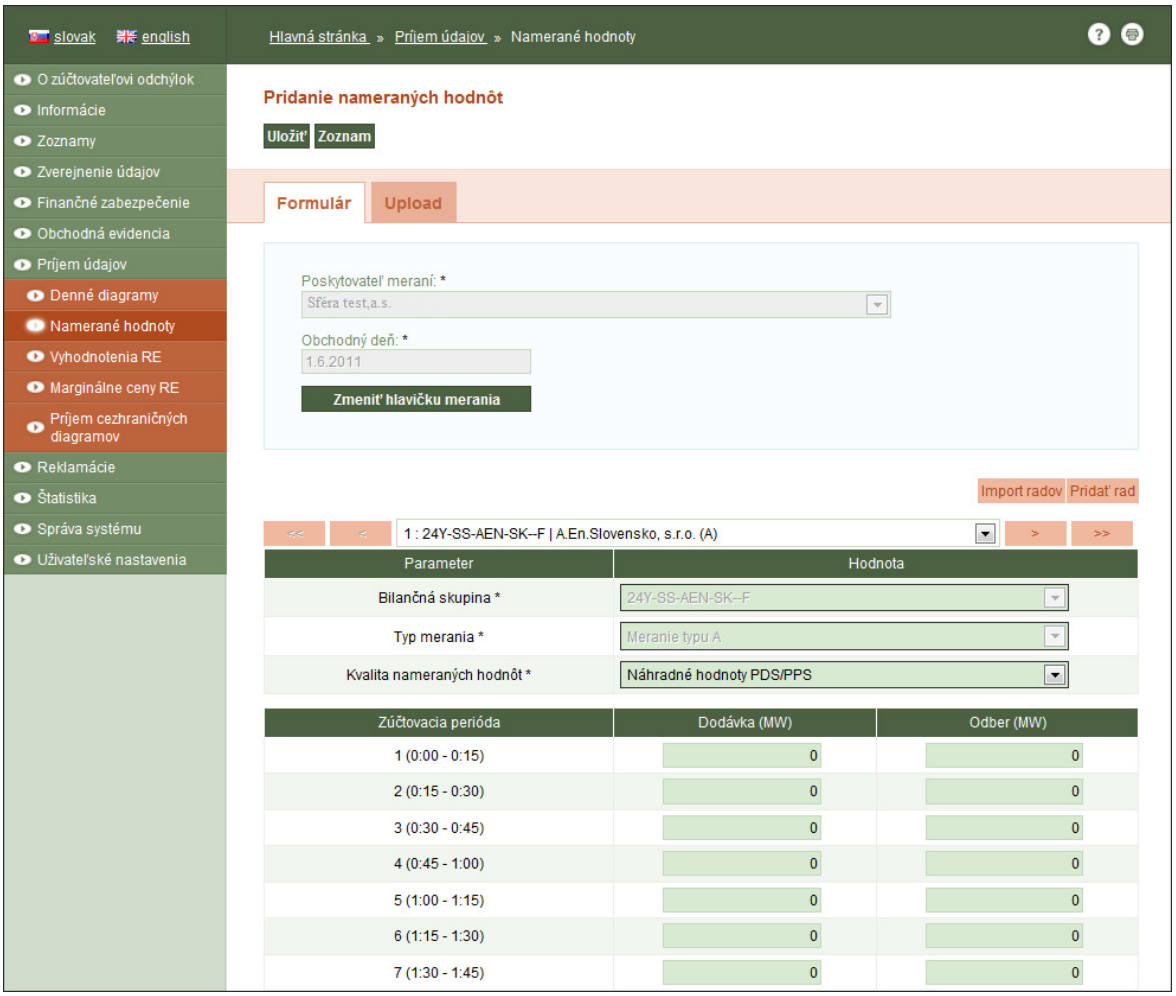


Webová služba

Presný opis odovzdávania údajov prostredníctvom webovej služby je opísaný v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Webový formulár

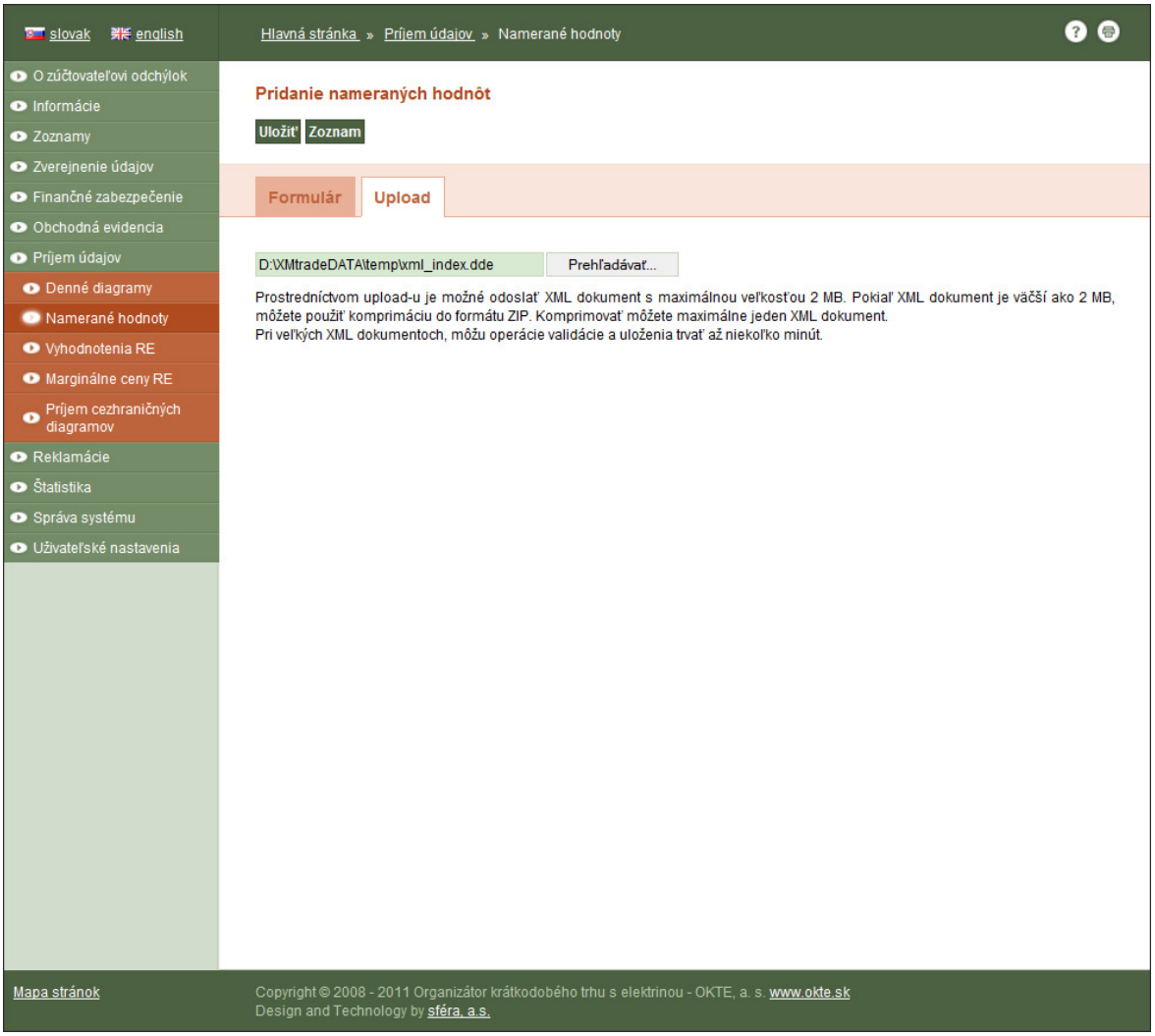
Poskytovateľ nameraných údajov zadáva skutočne namerané hodnoty za príslušné bilančné skupiny prostredníctvom webového formuláru, ktorý je dostupný poskytovateľom meraní na stránkach http://www.iszo.sk v časti Príjem údajov/Namerané hodnoty. Po odoslaní údajov systém automatizovane vygeneruje správu meraní vo formáte EAR XML, ktorú následne poskytovateľ meraní prostriedkami systému elektronicky podpíše.



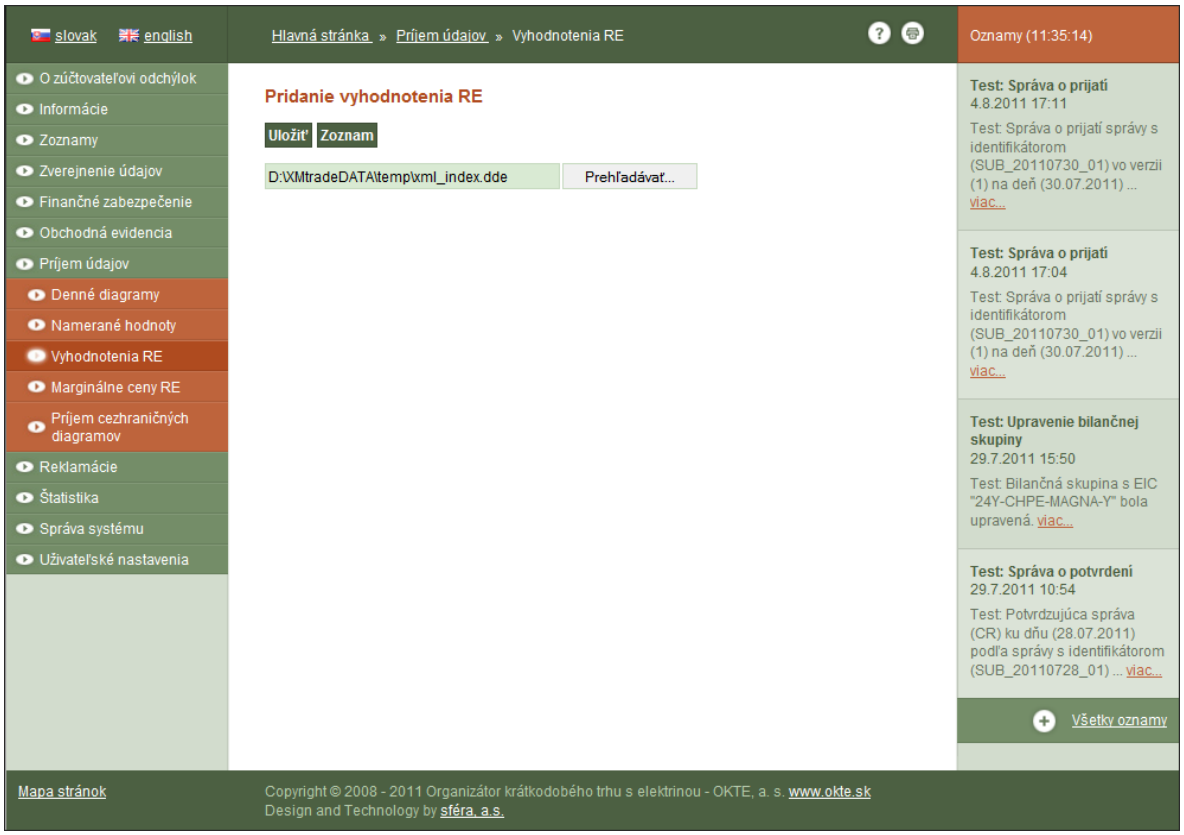
Webový upload

Poskytovateľ údajov vloží príslušnú správu v požadovanom formáte prostredníctvom webového formuláru, ktorý je dostupný subjektom na stránkach http://www.iszo.sk v časti

- Príjem údajov/Namerané hodnoty,



- Príjem údajov/Vyhodnotenia RE.



Po odoslaní používateľ prostriedkami systému tento súbor elektronicky podpíše. Presný opis formátu príslušnej správy sa nachádza v dokumente *Technická špecifikácia externých rozhraní systému*, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti *Informácie/Príručky XMtrade®.*

E-mail

Komunikácia s využitím e-mailu slúži výlučne ako náhradný spôsob poskytovania údajov v prípade nefunkčnosti predchádzajúcich spôsobov zadávania dát.

Poskytovateľ nameraných údajov odošle správu meraní v požadovanom formáte na e-mailovú adresu:

- mer_hodnoty@okte.sk

Poskytovateľ vyhodnotení RE údajov odošle správu o RE v požadovanom formáte na e-mailovú adresu:

- odchylky@okte.sk

Poskytovateľ údajov o cezhraničných prenosoch odošle plánovaciu správu v požadovanom formáte na e-mailovú adresu:

- odchylky@okte.sk

Správa musí byť elektronicky podpísaná s využitím kvalifikovaného certifikátu používateľa vo formáte podľa PKCS #7 (prípona súboru je .p7m).

Presný opis formátu príslušnej správy sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

4 PRAVIDLÁ PREVÁDZKY SYSTÉMU

4.1 Založenie / zmena používateľského účtu

Všetky registrované subjekty zúčtovania a poskytovatelia dát môžu požiadať o založenie používateľského účtu pre prístup do systému XMtrade®/ISZO.
Podmienkou pre založenie používateľského účtu je, aby používateľ mal vystavený platný kvalifikovaný certifikát akceptovanou certifikačnou autoritou. Zoznam akceptovaných certifikačných autorít je uvedený v dokumente Akceptované certifikačné autority, ktorý je dostupný na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Pri žiadosti o založenie/zmenu používateľského účtu postupujte nasledovne:

- Stiahnite si Žiadosť o založenie/zmenu používateľského účtu, ktorá je dostupná na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Pravidlá a zmluvy.
- Vyplňte formulár vrátane pečiatky a podpisu kontaktnej osoby podľa Zmluvy a zašlite poštou a v elektronickej podobe e-mailom na adresu odchylky@okte.sk spolu s vyexportovaným dátovým súborom verejného certifikátu vo formáte DER EncodedBinary X.509 (súbor s príponou .cer).
- Zúčtovateľ odchýlok overí úplnosť a správnosť údajov v žiadosti a platnosť kvalifikovaného certifikátu. V prípade zistenia akýchkoľvek nezrovnalostí je zúčtovateľ odchýlok oprávnený takýto účet nevytvoriť resp. zablokovať.
- O založení/zmene používateľského účtu je používateľ vyrozumený elektronickou poštou adresovanou na e-mail uvedený v žiadosti.

Proces založenia a zmeny používateľského účtu je bezplatný a trvá približne 5 pracovných dní od doručenia žiadosti.

V prípade, že používateľ má záujem využívať kvalifikovaný certifikát vydaný certifikačnou autoritou, ktorá sa nenachádza v zozname akceptovaných certifikačných autorít, uvedie tento certifikát v žiadosti a zároveň odošle príslušný dátový súbor verejného certifikátu. Zúčtovateľ odchýlok následne preskúma možnosť akceptácie tejto certifikačnej autority. V prípade akceptácie ju zaradí do aktuálneho zoznamu akceptovaných certifikačných autorít a žiadosti v tomto bode vyhovie. V opačnom prípade žiadosť zamietne.

Po založení používateľského účtu sa používateľ zaväzuje dodržiavať tieto pravidlá. V prípade ich porušenia si zúčtovateľ odchýlok vyhradzuje právo tento používateľský účet zrušiť.

4.2 Používateľská príručka

Opis ovládania informačného systému zúčtovania odchýlok XMtrade®/ISZO je dostupný formou kontextovej nápovedi priamo na stránkach portálu http://www.iszo.sk. Navyše ucelený dokument Dokumentácia Portálu XMtrade®/ISZO je dostupný na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

4.3 Komunikácia

Bežnú komunikáciu s externými používateľmi systému XMtrade®/ISZO zabezpečujú operátori systému vyhodnotenia odchýlok. Kontaktné informácie sú dostupné na stránkach http://www.iszo.sk v časti O zúčtovateľovi odchýlok/Kontakty.

V rámci testovania systému alebo v krízových situáciách môže zúčtovateľ odchýlok komunikáciou s externými subjektmi poveriť dodávateľa systému XMtrade®/ISZO.

4.4 Bezpečnostné pravidlá

Pre prístup do systému XMtrade®/ISZO sa vyžaduje autentifikácia a autorizácia osôb s využitím kvalifikovaného certifikátu vydaného akceptovanou certifikačnou autoritou. Zoznam akceptovaných certifikačných autorít je uvedený v dokumente Akceptované certifikačné autority, ktorý je dostupný na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Bezpečnosť prenosu obchodných dát medzi používateľom systému a portálom XMtrade®/ISZO je zabezpečená prostredníctvom šifrovania s využitím protokolu SSL (SecureSocketLayer), ktorý zaisťuje ochranu pred čítaním obsahu dát pri prenose tretím osobám.

4.5 Systémový čas

Všetky časové údaje sú uvádzané v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase. Určujúcim je systémový čas serveru XMtrade®/ISZO, ktorý sa zobrazuje na stránkach portálu. Týmto časom sa riadia uzávierky doručenia dát alebo termíny publikovania vyhodnotení.

4.6 Formáty odovzdávaných dát

Systém zúčtovania odchýlok využíva pri výmene dát formáty podľa príslušných štandardov ENTSO-E. Presný opis týchto formátov sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

4.7 Automatizovaná výmena dát

Pre automatizovanú výmenu dát medzi systémom účastníka trhu s elektrinou a systémom zúčtovania odchýlok XMtrade®/ISZO sa využíva technológia webových služieb. Presný opis spôsobu automatizovanej výmeny dát sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný subjektom zúčtovania na stránkach http://www.iszo.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Z jedného používateľského účtu je povolené maximálne jedno súbežné volanie webovej služby, pričom v rámci jednej minúty sa nesmie uskutočniť viac ako jedno jej volanie. Účet používateľa, ktorý nedodržuje tieto pravidlá, bude zablokovaný.

4.8 Dostupnosť systému

Systém XMtrade®/ISZO je dostupný používateľom v trvalom režime s výnimkou plánovaných odstávok podľa kapitoly 4.9 alebo naliehavých servisných zásahoch. V prípade nedostupnosti systému používateľ postupuje podľa kapitoly 4.11.

4.9 Podmienky údržby systému

Pravidelná odstávka systému zúčtovania odchýlok prebieha každý utorok od 18:30 hod. do 22:00 hod., v prípade nepracovného dňa potom najbližší pracovný deň.

Pri plánovanej odstávke systému, ktorá sa bude konať mimo vyššie uvedený termín, oznámi zúčtovateľ odchýlok túto skutočnosť subjektom zúčtovania s predstihom najmenej troch pracovných dní.

4.10 Podmienky testovania systému

Zúčtovateľ odchýlok môže vyhlásiť testovaciu prevádzku systému XMtrade®/ISZO napríklad pri zavádzaní nových funkčností v systéme. Testovanie prebieha v testovacom prostredí systému XMtrade®/ISZO a nemá vplyv na skutočné obchodné procesy. Zúčtovateľ odchýlok informuje subjekty o spôsobe testovania.

4.11 Podmienky prevádzky v krízových situáciách

V prípade, že sa v systéme XMtrade®/ISZO vyskytne problém, ktorý môže zásadným spôsobom ovplyvniť obchodné procesy, zúčtovateľ odchýlok je oprávnený prerušiť prístup do systému XMtrade®/ISZO na dobu nevyhnutnú k odstráneniu problému. V takomto prípade sú používatelia formou e-mailu alebo telefonicky informovaní bezprostredne po zistení problému a následná prevádzka sa až do odvolania riadi podľa pokynov pre náhradné zadávanie dát (kapitola 4.12).

V prípade potreby môžu operátori systému vyhodnotenia odchýlok vydávať pokyny, ktoré upravujú tieto pravidlá a sú záväzné pre všetkých používateľov systému XMtrade®/ISZO.

4.12 Náhradné zadávanie dát

V prípade, že prostredníctvom portálu XMtrade®/ISZO nie je možné zadávať denné diagramy (webová služba, webový upload, webový formulár), subjekt zúčtovania odošle plánovaciu správu prostredníctvom e-mailu podľa kapitoly 2.4.

Poskytovatelia dát v prípade nefunkčnosti portálu XMtrade®/ISZO zasielajú dáta prostredníctvom e-mailu podľa kapitoly 3.1.

Zúčtovateľ odchýlok nenesie zodpovednosť za nesprávnosť dát, ktoré používatelia vytvoria a doručia náhradným systémom a ani za odmietnutie vloženia dát do systému, ktoré nie sú v súlade s týmito pravidlami.

4.13 Servisný zásah operátora systému

Servisný zásah operátora systému XMtrade®/ISZO je možný len vo výnimočných a odôvodniteľných prípadoch. Prostredníctvom neho je možné vložiť denný diagram, ktorý nebol doručený včas v rámci uzávierok dennej registrácie diagramov.

Požiadavka na zásah musí byť podaná zúčtovateľovi odchýlok prostredníctvom e-mailu na adresu odchylky@okte.sk. Tento e-mail musí obsahovať objektívny dôvod, prečo denný diagram nebol zaregistrovaný štandardným spôsobom. Zúčtovateľ odchýlok nie je povinný požadovaný zásah vykonať. Servisný zásah je v zmysle Prevádzkového poriadku OKTE, a.s. spoplatnený.

Mechanizmus kontroly finančného zabezpečenia v systéme XMtrade®/ISZO

1 MECHANIZMUS KONTROLY FINANČNÉHO ZABEZPEČENIA V SYSTÉME XMTRADE®/ISZO

Kontrola finančného zabezpečenia v systéme zúčtovateľa odchýlok XMtrade®/ISZO prebieha nasledovne:

$$EOO = DOO \quad OO(ZD),$$

kde

EOO – efektívny objem obchodov:

- ak vyjde hodnota EOO menšia ako nula, potom je prislúchajúca zmena v dennom diagrame ZD subjektu zúčtovania zamietnutá z dôvodu prekročenia finančnej zábezpeky ISZO,
- v opačnom prípade je zmena v dennom diagrame z pohľadu finančnej zábezpeky ISZO akceptovaná.

OO(ZD) – objem obchodov denného diagramu ZD subjektu zúčtovania. Hodnota OO(ZD) sa vyhodnocuje v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta podľa vzorca

$$OO(ZD) = \max(celkový_{odber}, celková_{dodávka}).$$

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

- z interných obchodov v rámci bilančnej oblasti SEPS, a.s., ktoré sú registrované do systému ISZO zúčtovateľa odchýlok,
- z externých obchodov so susednými bilančnými oblasťami, ktoré sú primárne nominované do systému DamasEnergy Prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
- z plánovaného nákupu resp. predaja elektriny na organizovanom krátkodobom trhu, ktoré sa formou objednávok zadávajú do systému ISOT organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a vyhodnocujú sa ako suma množstva elektriny uvedeného vo všetkých blokoch v príslušnej objednávke.

$$celkový\ odber = (interné\ odbery + (importy\ zo\ zahraničia + nákup\ na\ DT.$$

$$celková\ dodávka = (interné\ dodávky + (exporty\ do\ zahraničia + predaj\ na\ DT.,$$

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

$$DOO = \frac{DFZ}{(Z_p + 5) * C_O * P_O * Kg},$$

kde

DFZ – disponibilné finančné zabezpečenie subjektu zúčtovania platné pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu. Hodnota DFZ sa uvádza v € a je určená aktuálnym zostatkom finančných prostriedkov subjektu zúčtovania zložených na depozitnom účte OKTE a stavom bankových záruk subjektu zúčtovania.

Zp – dĺžka obdobia, na ktoré sa určuje finančná zábezpeka, 10 dní.
Co – priemerná cena kladnej odchýlky platná pre obchodný deň podľa nahlasovaného denného diagramu.
Po – pomerná odchýlka subjektu zúčtovania platná pre podľa nahlasovaného denného diagramu.
Kg – koeficient finančnej garancie subjektu zúčtovania.

Pravidlá informačného systému

ISOT

ÚVOD

1 CHARAKTERISTIKA DOKUMENTU

1.1 Účel dokumentu

Účelom dokumentu je opísať pravidlá, ktorými sa riadia všetci používatelia informačného systému organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou XMtrade®/ISOT. Dokument obsahuje pravidlá pre účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“) a pravidlá prevádzky systému XMtrade®/ISOT.

1.2 Určenie dokumentu

Pravidlá informačného systému organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou XMtrade®/ISOT sú záväzné pre všetkých používateľov systému.

1.3 Charakteristika systému

Informačný systém organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou XMtrade®/ISOT poskytuje komplexné riešenie pre zabezpečenie obchodných procesov organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:

- registrácia Účastníkov KT,
- finančné zabezpečenie,
- registrácia objednávok,
- párovanie objednávok,
- vyhodnotenia a zúčtovanie DT,
- sprístupnenie výsledkov DT,
- reklamácie.

Používatelia pristupujú do systému prostredníctvom portálu XMtrade®/ISOT, ktorý je dostupný na adrese http://www.isot.sk. Pre automatizovanú výmenu dát systém poskytuje dátové rozhrania na báze webových služieb.

2 PRAVIDLÁ PRE ÚČASTNÍKOV ORGANIZOVANéHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU

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

Žiadateľom o prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou môže byť len subjekt zúčtovania, ktorý má so Zúčtovateľom odchýlok uzatvorenú platnú Zmluvu ZO. Ukončenie platnosti Zmluvy ZO je žiadateľ povinný nahlásiť organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.

Žiadateľ o prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou uzatvára s organizátorom krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva 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 KT.

Zmluva KT nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy KT oboma zmluvnými stranami. Zmluva KT nadobúda účinnosť 3 pracovné dni po preukázateľnom zložení finančnej zábezpeky. Ďalšie informácie, týkajúce sa Zmluvy KT sú detailnejšie opísané v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s. Proces uzatvorenia Zmluvy KT je bezplatný.

Aktuálny dokument ZmluvyKT je dostupný na adrese http://www.isot.sk v časti Informácie/Pravidlá a zmluvy.

Aktuálny kontakt z odboru Back Office pre zmluvné vzťahy je dostupný na stránkach http://www.isot.sk v časti O organizátorovi trhu/Kontakty.

2.2 Finančné zabezpečenie

Finančné zabezpečenie Účastníka KT je tvorená kauciou a disponibilným finančným zabezpečením (ďalej len „DFZ“). Výška kaucie je 200 000 € a musí byť zložená na účet organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy KT.

Disponibilné finančné zabezpečenie je možné realizovať:

a) zložením hotovosti na účet organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou,
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 organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v slovenskom jazyku,
c) bežným účtom s kontokorentným rámcom Účastníka KT v banke organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou so zriadeným inkasným právom pre organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou minimálne na 40 dní.

slovak english

Hlavná stránka » Finančné zabezpečenie » Stav finančného zabezpečenia

- O organizátorovi trhu
- Informácie
- Zoznamy
- Príjem údajov
- Reklamácie
- Finančné zabezpečenie
  - Stav finančného zabezpečenia
  - Platby na depozitnom účte
- Zverejnenie údajov
- Vyhodnotenie denného trhu
- Uživateľské nastavenia

Stav finančného zabezpečenia

Filter

Účastník trhu:
Sféra test,a.s.

Zobrazit'

Dátum: 12.9.2011
Vzorec pre DFZ: DFZ = DÚ + ∑BZ + ∑KÚ – NP + NZ – FOO

Účastník trhu:	Sféra test,a.s.
Dátum:	12.9.2011
Disponibilné finančné zabezpečenie (EUR) - DFZ:	1 652 749,12
Depozitný účet (EUR) - DÚ:	0,00
Banková záruka (EUR) - BZ:	1 000 000,00
Kontokorentný účet (EUR) - KÚ:	0,00
Neuhradené pohľadávky OKTE (EUR) - NP:	43 704,90
Neuhradené záväzky OKTE (EUR) - NZ:	696 454,02
Finančný objem objednávok (EUR) - FOO:	0,00
Kaucia (EUR):	200 000,00
Dátum a čas výpočtu:	12.9.2011 11:15:11

Zoznam neuhradených pohľadávok OKTE

Číslo faktúry	Typ faktúry	Obdobie faktúry	Dátum splatnosti	Čiastka (EUR)
2705310703	Preddavok	3.7.2011	4.7.2011	2 409,84
2705310704	Preddavok	4.7.2011	7.7.2011	10 677,50
2705310706	Preddavok	6.7.2011	7.7.2011	30 548,04
2705310707	Preddavok	7.7.2011	8.7.2011	69,52
Spolu:				43 704,90

Zoznam neuhradených záväzkov OKTE

Číslo faktúry	Typ faktúry	Obdobie faktúry	Dátum splatnosti	Čiastka (EUR)
2705110629	Preddavok	29.6.2011	8.7.2011	81 419,14
2705110630	Preddavok	30.6.2011	11.7.2011	26 834,96
2705110701	Preddavok	1.7.2011	12.7.2011	389 976,48
2705110702	Preddavok	2.7.2011	12.7.2011	141 598,85
2705110703	Preddavok	3.7.2011	12.7.2011	41 674,20
2705110707	Preddavok	7.7.2011	14.7.2011	121 548,73
2705110708	Preddavok	8.7.2011	15.7.2011	14 950,39
Spolu:				818 002,75

Bankové spojenie

Účet finančného zabezpečenia

Číslo účtu: **2929122970/1100**
BIC: **TATRSKBX**
IBAN: **SK71 1100 0000 0029 2212 2970**

- zloženie kaucie,
- zloženie hotovosti pre finančnú zábezpeku ISOT.

Oznamy (11:37:30)

Test: Prepočítanie DFZ
12.9.2011 11:15
Test: DFZ subjektu "Slovenské elektrárne" bolo prepočítané: 1652749.120000
viac...

Test: Prepočítanie DFZ
12.9.2011 9:00
Test: DFZ subjektu "Slovenské elektrárne" bolo prepočítané: 1652749.120000
viac...

Test: Prepočítanie DFZ
11.9.2011 11:15
Test: DFZ subjektu "Slovenské elektrárne" bolo prepočítané: 1652749.120000
viac...

Test: Prepočítanie DFZ
11.9.2011 9:00
Test: DFZ subjektu "Slovenské elektrárne" bolo prepočítané: 1652749.120000
viac...

Všetky oznamy

Mapa stránok

Copyright © 2009 - 2011 Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou - OKTE, a. s. www.okte.sk
Design and Technology by sféra, a.s.

Disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT sa vypočíta podľa vzorca:

$$DFZ\ (ÚT) = DÚ\ (ÚT) + \sum_{BZ \in ÚT} BZ + \sum_{KÚ \in ÚT} KÚ - NP\ (ÚT) + NZ\ (ÚT) - FOO\ (ÚT)$$

,

kde

DFZ(ÚT) = disponibilné finančné zabezpečenie Účastníka KT

DÚ(ÚT) = stav prostriedkov Účastníka KT na depozitnom účte

BZ = banková záruka

KÚ = kontokorentný účet (t.j. bežný účet s kontokorentným rámcom)

NP(ÚT) = neuhradené pohľadávky organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT v prípade nákupu elektriny Účastníka KT za kladné ceny a predaja elektriny Účastníka KT za záporné ceny

NZ(ÚT) = neuhradené záväzky organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT v prípade predaja elektriny Účastníka KT za kladné ceny a nákupu elektriny Účastníka KT za záporné ceny

FOO(ÚT) = finančný objem objednávok Účastníka KT

Finančný objem objednávok Účastníka KT vyjadruje maximálnu výšku pohľadávky organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT, ktorá môže vzniknúť ako výsledok párovania objednávky na nákup ale aj objednávky na predaj registrovaných zo strany daného Účastníka KT. Finančný objem objednávok Účastníka KT sa vypočíta 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 pre Účastníka KT uplatňuje.

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je oprávnený použiť finančné prostriedky z DFZ a z kaucie Účastníka KT na úhradu splatných a neuhradených pohľadávok (vrátane platby za zobchodovanú MWh) alebo ich časti, ktoré má voči Účastníkovi KT.

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je vždy do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrťroka povinný vystaviť Účastníkovi KT faktúru za službu súvisiacu so správou finančnej zábezpeky (administratívny poplatok), ktorej hodnota je vo výške 0,5 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) z hodnoty finančnej zábezpeky a uplatní DPH k tejto službe. Faktúra je splatná do 14 kalendárnych dní odo dňa jej vystavenia. Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, od ktorého odčíta hodnotu služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH.

Každá objednávka na nákup aj na predaj sa zároveň kontroluje voči FZ, ktorú má Účastník KT zloženú u Zúčtovateľa odchýlok.

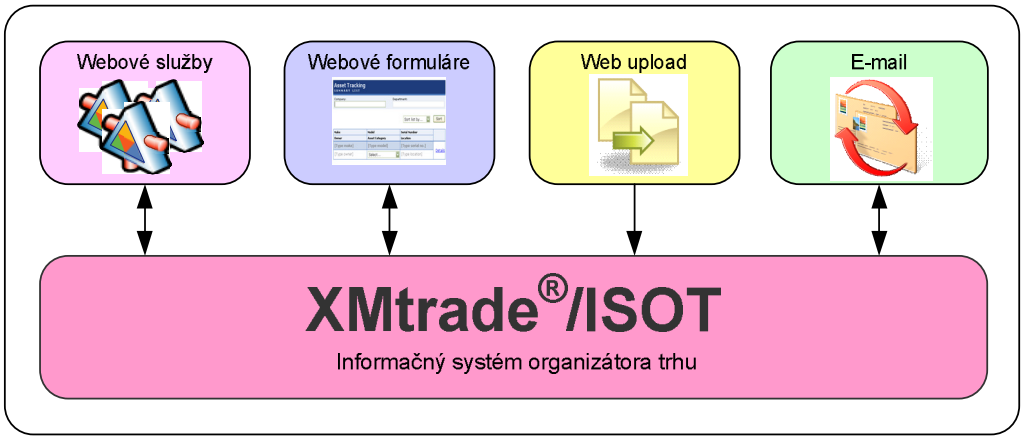
Ďalšie informácie o FZ sú detailnejšie opísané v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s.

2.3 Registrácia objednávok

2.3.1 Spôsob zadávania objednávok

Účastníci KT zadávajú objednávky na nákup a na predaj v rámci dennej registrácie objednávok prostredníctvom:

- webovej služby,
- webového formuláru,
- webového uploadu,
- e-mailu.



Webová služba

Presný opis zadávania objednávok prostredníctvom webovej služby je opísaný v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Webový formulár

Účastník KT zadáva hodnoty objednávok prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Príjem údajov/Zadávanie objednávok. Po odoslaní údajov systém automatizovane vygeneruje objednávku v predpísanom formáte XML, ktorý následne Účastník KT prostriedkami systému elektronicky podpíše.

Hlavná stránka » Príjem údajov » Zadávanie objednávok

Zadávanie objednávok

Uložiť Zoznam

Upload | Formulár

▼ Hlavička

Účastník trhu: Sféra test,a.s.

EIC: 11XSEBRATISLAVA4

Obchodný deň: * 14.9.2011

Počet blokov: 15

Typ: Predaj

Komentár: test

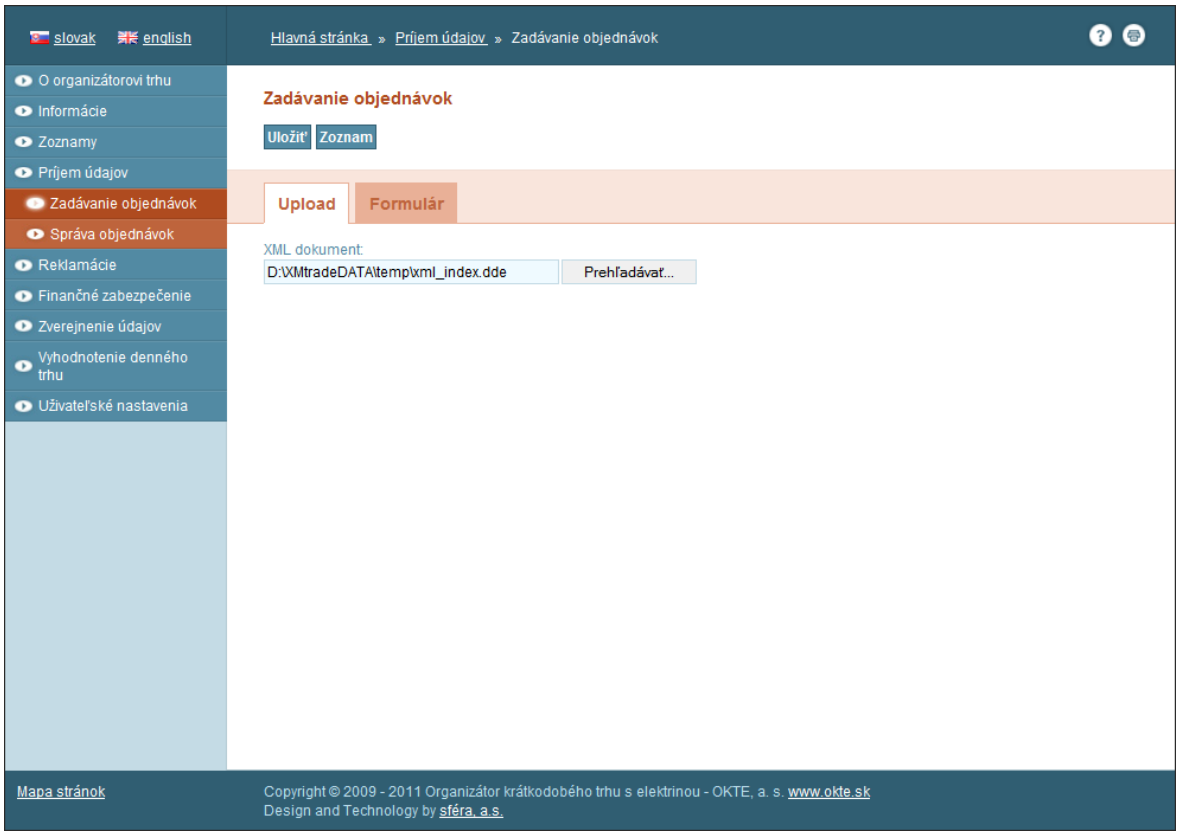
Celková akceptácia 1.bloku: Nie

Zobraziť

Hodina	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Množstvo (MWh)	65	60	55	50	45	40	35	30	25	20
Cena (€/MWh)	35	34	33	32	34	32	31	30	29	28
Výkonová deliteľnosť	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑	☑
Množstvo (MWh)	60	55	50	45	40	35	30	35	25	20
Cena (€/MWh)	34	33	32	33	31	30	28	24	22	25
Hodina	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Množstvo (MWh)										
Cena (€/MWh)										
Hodina	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Množstvo (MWh)										
Cena (€/MWh)										

Webový upload

Účastník KT vloží objednávku v predpísanom formáte XML prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Príjem údajov/Zadávanie objednávok. Po odoslaní súboru Účastník KT prostriedkami systému súbor elektronicky podpíše.



Presný opis formátu objednávky sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

E-mail

Účastník KT odošle objednávku formou prílohy e-mailovej správy v predpísanom formáte XML na e-mailovú adresu objednavky@okte.sk. Súbor s objednávkou v prílohe musí byť elektronicky podpísaný s využitím kvalifikovaného certifikátu používateľa vo formáte podľa PKCS #7 (prípona súboru je .p7m).

Presný opis formátu objednávky sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

2.3.2 Spôsob notifikácie

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou notifikuje Účastníka KT o výsledku registrácie objednávky prostredníctvom portálového oznamu, alebo pri automatizovaných výmenách prostredníctvom správy RESPONSE. Presný opis formátu správy RESPONSE sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

2.3.3 Denná registrácia objednávok

Denná 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 organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou aj Zúčtovateľovi odchýlok) prebieha až v deň pred príslušným obchodným dňom a teda v prípade nedostatku finančného zabezpečenia tak môže dôjsť ešte k zneplatneniu objednávky. Ak má Účastník KT zaregistrované objednávky aj na nákup aj na predaj a tento Účastník KT má nedostatočné finančné zabezpečenie pre tieto objednávky, tak sa ako prvá zneplatní objednávka na nákup. Po zneplatnení objednávky na nákup sa k finančnému zabezpečeniu Účastníka KT pripočíta čiastka, ktorú na seba objednávka na nákup viazala. Potom sa pokračuje v kontrole objednávky na predaj. Objednávky potom môže Účastník KT aktualizovať, prípadne odstrániť kedykoľvek do uzávierky príjmu objednávok pre daný obchodný deň.

Účastník KT má právo predložiť organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou na každý obchodný deň ľubovoľný počet objednávok na nákup a ľubovoľný počet objednávok na predaj, pričom pre daný obchodný deň bude platná posledná úspešne validovaná objednávka na nákup a posledná úspešne validovaná objednávka na predaj. Objednávky na predaj obsahujú ponuku na predaj elektriny na vymedzenom území a objednávky na nákup elektriny obsahujú dopyt na nákup elektriny na vymedzenom území. Účastník KT nemôže zadávať objednávky za iného Účastníka KT.

Pravidlá pre objednávku

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.

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) 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.

Každá doručená objednávka je pri príjme validovaná na:

- dodržanie požadovaného rozlíšenia obchodnej hodiny,
- dodržanie správnosti špecifikácie podmienky časovej a výkonovej deliteľnosti prvého bloku, ktoré môžu byť definované len pre objednávky na predaj,
- dodržanie priradenia množstva elektriny a ceny aspoň v jednej obchodnej hodine bloku,
- dodržanie párového zadania množstva elektriny a ceny v obchodnej hodine objednávky,
- dodržanie minimálneho a maximálneho množstva elektriny v MWh pre každú obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na jedno desatinné miesto. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej obchodnej hodine a bloku je **1** MWh a maximálne je **99 999** MWh,
- 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. Minimálna cena je **-3 000,00** €/MWh a maximálna cena je **3 000,00** €/MWh. Cena nezahŕňa spotrebnú daň z elektriny a DPH,
- nezadanie nulovej ceny v objednávke, ak organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou nulovú cenu v objednávke nepovoľuje,

- dodržanie vzostupného vývoja cien pre objednávky na predaj a zostupného vývoja cien pre objednávky na nákup.

Účastník KT môže odstrániť objednávku pre daný obchodný deň zadaním novej objednávky s nulovými hodnotami vo všetkých obchodných hodinách prvého bloku.

Príjem objednávok

Objednávky Účastník KT doručí organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou jedným zo spôsobov, ktoré sú opísané v kapitole 2.3.1. Uzávierka príjmu objednávok pre obchodný deň je o **11:00 hod.** kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu.

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou nezaregistruje objednávku ak:

- bola doručená v nesprávnom formáte,
- bola doručená po dennej uzávierke príjmu objednávok,
- Účastník KT nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou,
- hodnoty objednávky nezodpovedajú aktuálnemu stavu DFZ Účastníka KT,
- Účastník KT má pozastavenú registráciu v systéme zúčtovania odchýlok,
- 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,
- je špecifikované množstvo a cena elektriny v hodinách, pre ktoré bol vyhlásený stav núdze.

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou notifikuje Účastníka KT o výsledku registrácie objednávky.

Posun uzávierky

V prípade poruchy systému informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú registráciu ponúk, môže organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy. O posune času uzávierky príjmu objednávok bude informovať organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prostredníctvom definovaného kanálu (ISOT, e-mail a mobilný telefón). Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia alebo zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Ak organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyhlási druhú aukciu, môže posunúť uzávierku príjmu objednávok pre druhú aukciu z dôvodu technických problémov v ISOT.

2.4 Párovanie objednávok

Príprava objednávok na párovanie

Po uzávierke príjmu objednávok pred začatím procesu párovania sa vykoná opätovná kontrola finančnej zábezpeky objednávok. Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyradí objednávku z procesu párovania, ak:

- hodnoty objednávky nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT,
- 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.

Účastník KT je o vyradení objednávky informovaný prostredníctvom ISOT. Pokiaľ bola objednávka prijatá korektne a následne bol v niektorých z obchodných hodín obsiahnutých v objednávke vyhlásený stav núdze, platí:

- 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 značí, že tieto objednávky sú zahrnuté do procesu párovania a pre hodiny stavu núdze sa komplexná podmienka neuplatní).
- 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.

Párovanie objednávok

Systém XMtrade®/ISOT vykonáva párovanie objednávok na nákup s objednávkami na predaj v súlade s procesom párovania na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou, ktorý je opísaný v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s. Párovanie objednávok môže byť organizované v nasledovných režimoch:

- režim koordinovaného párovania, pri ktorom prebieha spoločné párovanie
  - slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti

  alebo
  - slovenskej a českej obchodnej oblasti

  s využitím definovaných hodnôt ATC,
- režim samostatného párovania, pri ktorom prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.

O režime párovania informuje organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prostredníctvom XMtrade®/ISOT. Voľba režimu je v kompetencii organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou a závisí od aktuálnej situácie prepojenia slovenskej, českej a maďarskej obchodnej oblasti a prepojenia informačných systémov na organizovanom krátkodobom cezhranaičnom trhu s elektrinou vo všetkých oblastiach.

2.5 Vyhodnotenie a zúčtovanie DT

Vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa vykonáva na základe výsledkov párovania objednávok:

- denne
- mesačne

Denné vyhodnotenie a zúčtovanie

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vykoná denné vyhodnotenie obchodného dňa ihneď po spracovaní výsledkov párovania. Ak organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyhlási druhú aukciu, vykoná denné vyhodnotenie obchodného dňa do vyhlásenia denných výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Výsledkom denného vyhodnotenia je stanovenie ceny obchodnej oblasti, výslednej obchodnej pozície Účastníka KT a jeho záväzku voči organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v prípade úspešne zobchodovanej ponuky na nákup alebo záväzku organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT v prípade úspešne zobchodovanej objednávky na predaj.

Akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou budú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a Účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

Mesačné vyhodnotenie a zúčtovanie

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vykoná každý mesiac do 24:00 hodiny ôsmeho pracovného dňa po skončení vyhodnocovaného mesiaca mesačné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú:

- súhrnné podklady vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou za celý mesiac,
- korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

2.6 Druhá aukcia

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyhlási druhú aukciu koordinovane s organizátormi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou z ostatných obchodných oblastí po získaní výsledkov prvej aukcie v prípade, že párovaním objednávok vznikne aspoň v jednej obchodnej hodine cena, ktorá je buď nižšia než -150 €/MWh alebo vyššia než 500 €/MWh.

V prípade, že organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyhlási druhú aukciu, nezverejní individuálne ani sumárne výsledky prvej aukcie.

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou pri vyhlásení druhej aukcie otvorí príjem objednávok na nákup aj na predaj a to pre všetkých Účastníkov KT na obchodné hodiny, pre ktoré je druhá aukcia vyhlásená.

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou automaticky považuje objednávky zadané v prvej aukcii za objednávky zadané aj pre druhú aukciu.

Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii a je vyhlásená druhá aukcia, Účastník KT môže túto objednávku meniť iba v obchodných hodinách, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.

Ak Účastník KT zadal objednávku v prvej aukcii a je vyhlásená druhá aukcia, Účastník KT môže zrušiť túto objednávku len v prípade, že táto objednávka obsahuje množstvo a cenu iba v obchodných hodinách, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.

Ak bude vyhlásená druhá aukcia, Účastník KT, ktorý nezadal objednávku pre prvú aukciu, môže zadať objednávku pre druhú aukciu iba pre obchodné hodiny, pre ktoré bola vyhlásená druhá aukcia.

2.7 Prepojenie obchodných oblastí

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou zabezpečuje organizovanie prepojených trhov s elektrinou v nasledovných obchodných oblastiach:

- česká obchodná oblasť,
- slovenská obchodná oblasť,
- maďarská obchodná oblasť.

Pri organizovaní krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sa v prvom rade preferuje prepojenie všetkých troch obchodných oblastí - českej, slovenskej a maďarskej.

Ak nastanú technické problémy pri organizovaní prepojenia všetkých troch obchodných oblastí a tieto problémy sa nepodarí vyriešiť do 12:35 hod., tak organizátor krátkodobého cezhranaičného trhu s elektrinou:

- o tejto skutočnosti informuje Účastníkov KT prostredníctvom notifikácie v ISOT a súčasne informuje, že pre daný obchodný deň sa bude organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou organizovať iba v českej a slovenskej obchodnej oblasti,
- znovu otvorí príjem objednávok na dobu, ktorú oznámi Účastníkom KT prostredníctvom notifikácie v ISOT,
- po uzavretí príjmu objednávok koordinuje organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou v českej a slovenskej obchodnej oblasti ,
- výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou zverejní Účastníkom KT koordinovane s organizátorom krátkodobého cezhraničného trhu s elektirnou v českej obchodnej oblasti.

Ak nastanú technické problémy pri organizovaní prepojenia českej a slovenskej obchodnej oblasti, tak organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vykoná samostatné organizovanie organizovaného krátkodobého cezrhaničného trhu s elektrinou iba v slovenskej obchodnej oblasti. Výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou zverejní Účastníkom KT v čo najkratšom možnom termíne.

2.8 Sprístupnenie výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sprístupňuje verejné a neverejné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou na webových stránkach portálu XMtrade®/ISOT. Neverejné údaje sú prístupné výlučne zaregistrovaným používateľom systému v súlade s *kapitolou 3.1* s povoleným oprávnením na modul systému Vyhodnotenie denného trhu. Výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sú zároveň prístupné prostredníctvom automatizovanej komunikácie. Jej špecifikácia je dostupná v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

2.8.1 Verejné údaje

Údaje o ATC

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou zverejňuje denne **do 9:30 hod.** na stránkach http://www.isot.sk v časti Zverejnenie údajov/Denné ATC aktuálne hodnoty ATC medzi slovenskou a českou obchodnou oblasťou a medzi slovenskou a maďarskou obchodnou oblasťou v oboch smeroch samostatne pre každú obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Hodnoty ATC môžu byť aktualizované do 10:30 hod.

Zoznam registrovaných Účastníkov KT

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou zverejňuje denne **do 10:00 hod.** na stránkach http://www.isot.sk v časti Zoznamy/Zoznam účastníkov trhu aktualizovaný zoznam registrovaných Účastníkov KT s uvedením termínu platnosti zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou uzatvorenej s Účastníkom KT.

Denné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou uverejňuje definitívne výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou najneskôr **do 14:30 hod.** po ukončení registrácie objednávok na stránkach http://www.isot.sk v častiach Zverejnenie údajov/Celkové výsledky DT a Zverejnenie údajov/Denné výsledky DT pre nasledujúci obchodný deň:

- celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej obchodnej hodine v MWh,
- celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej obchodnej hodine v MWh,
- množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej hodine v MWh,
- množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej hodine v MWh,
- rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej obchodnej hodine v MWh,
- cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €,
- agregované krivky nákupu a predaja elektriny ponúkanej a požadovanej v každej obchodnej hodine vrátane identifikácie úspešne zobchodovaného množstva a identifikácie importov a exportov,
- cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých obchodných hodín a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanovia ako aritmetický priemer cien obchodných hodín.

Mesačná správa o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou uverejňuje najneskôr **do 15-teho kalendárneho dňa v mesiaci** súhrnné mesačné správy na stránkach http://www.isot.sk v časti Zverejnenie údajov/Mesačná správa o DT za predchádzajúci mesiac. Predmetom zverejňovania dát je:

- celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej obchodnej hodine v MWh,
- celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej obchodnej hodine v MWh,
- množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej hodine v MWh,
- množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej hodine v MWh,
- rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej obchodnej hodine v MWh,
- cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €,
- cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých obchodných hodín a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanoví ako aritmetický priemer cien obchodných hodín.

Ročná správa o organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou uverejňuje najneskôr **do 15. januára** súhrnné ročné správy na stránkach http://www.isot.sk v časti Zverejnenie údajov/Ročná správa o DT za predchádzajúci rok. Predmetom zverejňovania dát je:

- celkové množstvo nákupu elektriny ponúkané v každej obchodnej hodine v MWh,
- celkové množstvo predaja elektriny dopytované v každej obchodnej hodine v MWh,
- množstvo nákupu elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej hodine v MWh,
- množstvo predaja elektriny úspešne zobchodované v každej obchodnej hodine v MWh,
- rozdiel množstva nákupu a predaja elektriny (import/export) úspešne zobchodovaného v každej obchodnej hodine v MWh,
- cenu elektriny v obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu v €,

- cenové indexy pre základné pásmo, ktoré sa stanovuje zo všetkých obchodných hodín a špičkové pásmo, ktoré sa stanovuje z obchodných hodín, ktoré pokrývajú čas v intervale od 8:00 hod. do 20:00 hod., ktoré sa stanoví ako aritmetický priemer cien obchodných hodín.

2.8.2 Neverejné údaje

Súhrnné a podrobné denné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sprístupňuje denné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v častiach Vyhodnotenie denného trhu/Súhrnné denné vyhodnotenie DT a Vyhodnotenie denného trhu/Podrobné denné vyhodnotenie DT denne **do 11:40 hod.** v dni, ktorý predchádza dňu dodávky elektriny. Ak organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyhlási druhú aukciu, sprístupní denné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v súlade s pravidlami druhej aukcie.V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, môže organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou o dobu trvania poruchy.

Súhrnné mesačné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou sprístupňuje mesačné vyhodnotenie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Vyhodnotenie denného trhu/Súhrnné mesačné vyhodnotenie DT každý mesiac najneskôr **ôsmy pracovný deň o 16:00 hod.** Reklamované hodnoty denného zúčtovania sú po mesačnom zúčtovaní prístupné v časti Vyhodnotenie denného trhu/Podrobné denné vyhodnotenie DT.

Rozsah sprístupňovaných denných a mesačných vyhodnotení organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinouVyhodnotenie a vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT obsahuje:

- množstvo nakúpenej a predanej elektriny v MWh s presnosťou na jedno desatinné miesto pre každú obchodnú hodinu,
- cenu obchodnej oblasti v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú obchodnú hodinu,
- záväzky a pohľadávky 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, na nákup elektriny Účastníka KT za zápornú cenu, na predaj elektriny Účastníka KT za kladnú cenu a na predaj elektriny Účastníka KT za zápornú cenu.

Vyhodnotenie a vysporiadanie platieb organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT sa vykoná v zmysle platného výnosu Úradu a zodpovedajúcich cenových rozhodnutí. Vyhodnotenie a vysporiadanie organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou Účastníka KT obsahuje aj celkovú platbu alebo príjem na základe hodnôt v súlade s predchádzajúcimi odsekmi v € s presnosťou na dve desatinné miesta za celý obchodný deň.

2.9 Reklamácie

Účastník KT môže u organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou reklamovať technické problémy pri príjme objednávok a pri poskytovaní výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v zmysle zúčtovania, fakturácie a vysporiadania. **Cena obchodnej oblasti a množstvo, ktoré bolo pridelené objednávkam v procese párovania organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, nemôžu byť predmetom reklamácie.**
Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje:

- reklamované obdobie,
- identifikáciu zadávateľa reklamácie,
- predmet reklamácie
  - **príjem dát** - oznámenie o problémoch pri zadávaní objednávky alebo nesúhlas s príčinou uvedenou ako dôvod neplatnosti objednávky;
  - **poskytovanie dát** - oznámenie o problémoch pri zobrazovaní údajov objednávok, stavu finančného zabezpečenia, platieb na depozitnom účte alebo pri exportovaní údajov do súboru,
    - **výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou (zúčtovanie, fakturácia, vysporiadanie)**
    - denné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v dennom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb,
    - mesačné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v mesačnom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb.
- opis reklamácie
  - reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov Účastníka KT,
  - určenie dôkazných prostriedkov o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné výpočty Účastníka KT, výpisy z databáz a logov a pod.).

2.9.1 Uzávierky príjmu reklamácií

Reklamácie je možné zadávať len do uzávierky príjmu reklamácií v závislosti od ich typu:

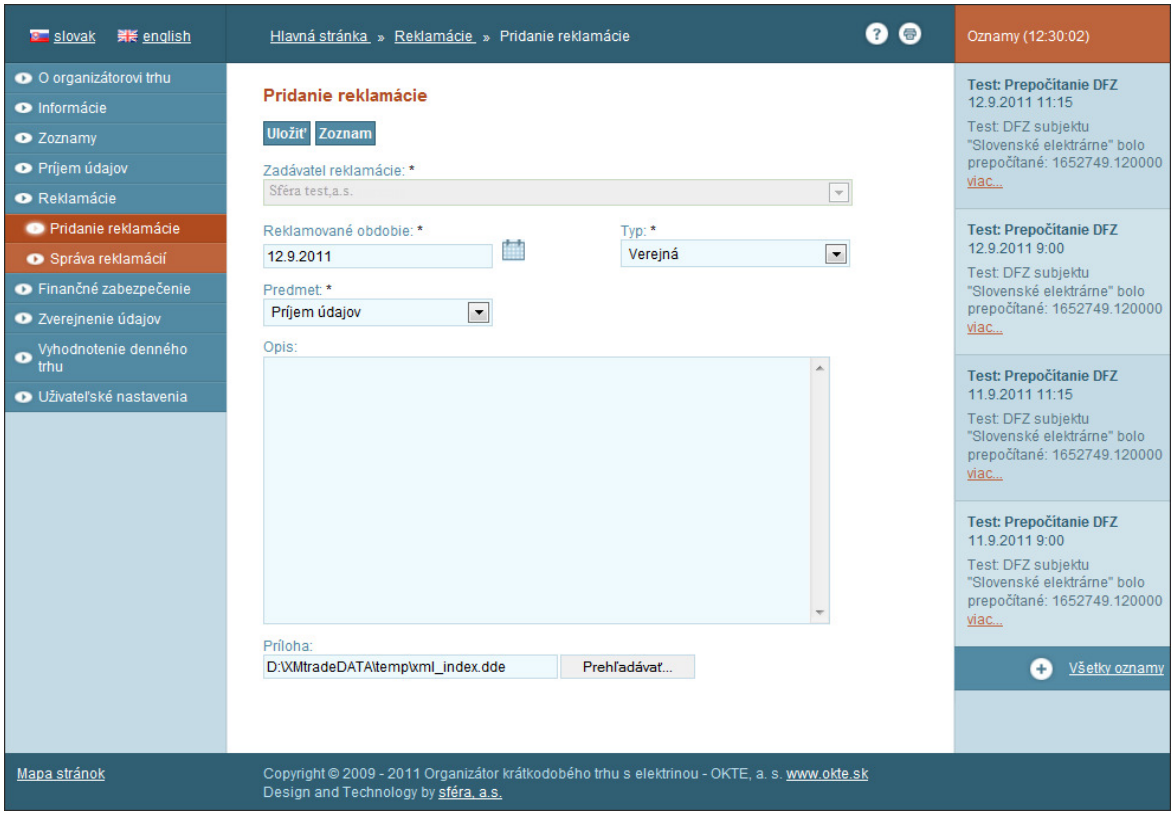
- príjem dát - najneskôr **do 15 minút pred uzávierkou príjmu objednávok** pre príslušný obchodný deň (organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je povinný túto reklamáciu vybaviť bezodkladne),
- denné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou - najneskôr **do 5 pracovných dní** od zverejnenia denného vyhodnotenia (predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti a pridelené množstvo),
- mesačné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou - najneskôr **do 3 mesiacov** od zverejnenia mesačného vyhodnotenia (predmetom reklamácie nemôže byť cena obchodnej oblasti a pridelené množstvo).

2.9.2 Zadávanie reklamácie

Reklamáciu Účastník KT zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný používateľom ISOT na stránkach http://www.isot.sk v časti *Reklamácie/Pridanie reklamácie.* Vo webovom formulári účastník KT manuálne zadáva:

- reklamované obdobie, ku ktorému sa reklamácia vzťahuje;
- príznak dôvernosti, prostredníctvom príznaku "*Verejná*" sa organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou predkladá návrh na zverejnenie reklamácie aj pre ďalších Účastníkov KT,
- predmet reklamácie (príjem dát, poskytovanie dát, denné/mesačné výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou),
- opis reklamácie obsahuje voľný text, ktorý čo najpresnejšie vystihuje dôvod reklamácie,

- príloha umožňuje poskytnúť doplňujúce informácie, ktoré sa týkajú reklamácie (napr. vlastné logy, výpisy z databáz, vlastné výpočty a pod.), priložiť je možné len jeden súbor, v prípade viac súborov je najprv potrebné vykonať ich komprimáciu do jedného súboru vo formáte ZIP.



2.9.3 Spracovanie reklamácie

Pri vybavovaní reklamácií organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou najprv vykoná kontrolu reklamácie, následne ju preskúma a na záver vydá stanovisko k reklamácii. Pri kontrole reklamácie organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou preveruje, či zadávateľ reklamácie spĺňa registračné náležitosti a následne preveruje údaje reklamácie:

- reklamované obdobie musí:
  - pri reklamácii príjmu dát obsahovať dátum, pre ktorý v čase doručenia reklamácie ešte neprebehla uzávierka príjmu objednávok,
  - pri reklamácii výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou obsahovať dátum, pre ktorý v čase doručenia reklamácie boli tieto výsledky už zverejnené,
- dátum a čas zadania reklamácie nesmie prekročiť uzávierku príjmu pre daný typ reklamácie,
- opis reklamácie musí obsahovať text, ktorý vysvetľuje dôvod reklamácie,
- ak bol k reklamácii priložený súbor, kontroluje sa možnosť jeho otvorenia na prezeranie.

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou posudzuje aj návrh na zverejnenie reklamácie (príznak *verejná*). Na základe výsledkov kontroly sú reklamácie organizátorom krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou označené ako riešené alebo zamietnuté. Dôvody zamietnutia organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou uvádza v položke Odpoveď. Riešené reklamácie sú následne organizátorom krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prešetrené a na základe výsledkov šetrenia sú tieto reklamácie označené ako akceptované alebo zamietnuté. Závery prešetrenia reklamácie organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou uvádza v položke Odpoveď.

Účastník KT je povinný pri vybavovaní reklamácie poskytnúť na vyzvanie organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou súčinnosť (podať vysvetlenie, poskytnúť doplňujúce informácie).

3 PRAVIDLÁ PREVÁDZKY SYSTÉMU

3.1 Založenie/zmena používateľského účtu

Všetci registrovaní Účastníci KT môžu požiadať o založenie používateľského účtu pre prístup do systému XMtrade®/ISOT.

Podmienkou pre založenie používateľského účtu je, aby používateľ mal vystavený platný kvalifikovaný certifikát akceptovanou certifikačnou autoritou. Zoznam akceptovaných certifikačných autorít je uvedený v dokumente Akceptované certifikačné autority, ktorý je dostupný na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Pri žiadosti o založenie/zmenu používateľského účtu postupujte nasledovne:

- Stiahnite si Žiadosť o založenie/zmenu používateľského účtu, ktorá je dostupná na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Pravidlá a zmluvy.
- Vyplňte formulár vrátane pečiatky a podpisu kontaktnej osoby podľa Zmluvy a zašlite poštou na adresu organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:
  OKTE, a. s.
  Mlynské nivy 59/A
  821 09 Bratislava
  tel.: +421 2 5069 2417
- Vyplnený formulár zároveň odošlite aj v elektronickej podobe e-mailom na adresu objednavky@okte.sk spolu s vyexportovaným dátovým súborom verejného certifikátu vo formáte DER EncodedBinary X.509 (súbor s príponou .cer).
- Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou overí úplnosť a správnosť údajov v žiadosti a platnosť kvalifikovaného certifikátu. V prípade zistenia akýchkoľvek nezrovnalostí je organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou oprávnený takýto účet nevytvoriť, resp. zablokovať.
- O založení/zmene používateľského účtu je používateľ vyrozumený elektronickou poštou adresovanou na e-mail uvedený v žiadosti.

Proces založenia a zmeny používateľského účtu je bezplatný a trvá približne 5 pracovných dní od doručenia žiadosti.

V prípade, že používateľ má záujem využívať kvalifikovaný certifikát, vydaný certifikačnou autoritou, ktorá sa nenachádza v zozname akceptovaných certifikačných autorít, uvedie tento certifikát v žiadosti a zároveň odošle príslušný dátový súbor verejného certifikátu. Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou následne preskúma možnosť akceptácie tejto certifikačnej autority. V prípade akceptácie ju zaradí do aktuálneho zoznamu akceptovaných certifikačných autorít a žiadosti v tomto bode vyhovie. V opačnom prípade žiadosť zamietne.

Po založení používateľského účtu sa používateľ zaväzuje dodržiavať tieto pravidlá. V prípade ich porušenia si organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyhradzuje právo tento používateľský účet zrušiť.

3.2 Používateľská príručka

Opis ovládania informačného systému XMtrade®/ISOT je dostupný formou kontextovej nápovedi priamo na stránkach portálu http://www.isot.sk. Navyše ucelený dokument

Dokumentácia Portálu XMtrade®/ISOT je dostupný na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

3.3 Komunikácia

Bežnú komunikáciu s externými používateľmi systému XMtrade®/ISOT zabezpečujú operátori systému organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou. Kontaktné informácie sú dostupné na stránkach http://www.isot.sk v časti O organizátorovi trhu/Kontakty.
V rámci testovania systému alebo v krízových situáciách môže organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou komunikáciou s Účastníkmi KT poveriť dodávateľa systému XMtrade®/ISOT.

3.4 Bezpečnostné pravidlá

Pre prístup do systému XMtrade®/ISOT sa vyžaduje autentifikácia a autorizácia osôb s využitím kvalifikovaného certifikátu vydaného akceptovanou certifikačnou autoritou. Zoznam akceptovaných certifikačných autorít je uvedený v dokumente Akceptované certifikačné autority, ktorý je dostupný na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Bezpečnosť prenosu obchodných dát medzi používateľom systému a portálom XMtrade®/ISOT je zabezpečená prostredníctvom šifrovania s využitím protokolu SSL (SecureSocketLayer), ktorý zaisťuje ochranu pred čítaním obsahu dát pri prenose tretím osobám.

3.5 Systémový čas

Všetky časové údaje sú uvádzané v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase. Určujúcim je systémový čas serveru XMtrade®/ISOT, ktorý sa zobrazuje na stránkach portálu. Systémovým časom sa riadia uzávierky doručenia dát, alebo termíny publikovania vyhodnotení.

3.6 Formáty odovzdávaných dát

Informačný systém XMtrade®/ISOT využíva pri výmene dát formáty na báze ISOTEDATA a štandardov ENTSO-E. Presný opis týchto formátov sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

3.7 Automatizovaná výmena dát

Pre automatizovanú výmenu dát medzi systémom Účastníka KT a informačným systémom XMtrade®/ISOT sa využíva technológia webových služieb. Presný opis spôsobu automatizovanej výmeny dát sa nachádza v dokumente Technická špecifikácia externých rozhraní systému, ktorý je dostupný Účastníkom KT na stránkach http://www.isot.sk v časti Informácie/Príručky XMtrade®.

Z jedného používateľského účtu je povolené maximálne jedno súbežné volanie webovej služby, pričom v rámci jednej minúty sa nesmie uskutočniť viac ako jedno jej volanie. Účet používateľa, ktorý nedodržuje tieto pravidlá, bude zablokovaný.

3.8 Dostupnosť systému

Informačný systém XMtrade®/ISOT je dostupný používateľom v trvalom režime s výnimkou plánovaných odstávok podľa *kapitoly 3.9*, alebo naliehavých servisných zásahov. V prípade nedostupnosti systému, používateľ postupuje podľa *kapitoly 3.11*.

3.9 Podmienky údržby systému

Pravidelná odstávka informačného systému XMtrade®/ISOT prebieha každý utorok od 18:30 hod. do 22:00 hod., v prípade nepracovného dňa potom najbližší pracovný deň.

Pri plánovanej odstávke systému, ktorá sa bude konať mimo vyššie uvedený termín, oznámi organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou túto skutočnosť Účastníkom KT s predstihom najmenej troch pracovných dní.

3.10 Podmienky testovania systému

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou môže vyhlásiť testovaciu prevádzku systému XMtrade®/ISOT napríklad pri zavádzaní nových funkčností v systéme. Testovanie prebieha v testovacom prostredí systému XMtrade®/ISOT a nemá vplyv na skutočné obchodné procesy. Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou informuje Účastníkov KT o spôsobe testovania.

3.11 Podmienky prevádzky v krízových situáciách

V prípade, že sa v systéme XMtrade®/ISOT vyskytne problém, ktorý môže zásadným spôsobom ovplyvniť obchodné procesy, organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou je oprávnený prerušiť prístup do systému XMtrade®/ISOT na dobu nevyhnutnú k odstráneniu problému. V takomto prípade sú Účastníci KT informovaní formou e-mailu alebo telefonicky bezprostredne po zistení problému a následná prevádzka sa až do odvolania riadi podľa pokynov pre náhradné zadávanie dát (*kapitola 3.12*). V prípade potreby môžu operátori systému organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vydávať pokyny, ktoré upravujú tieto pravidlá a sú záväzné pre všetkých používateľov systému XMtrade®/ISOT. V prípade technických problémov si organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.

3.12 Náhradné zadávanie dát

Ak nie je možné zadávať objednávky prostredníctvom portálu XMtrade®/ISOT (webová služba, webový upload, webový formulár), Účastník KT odošle objednávku prostredníctvom e-mailu podľa *kapitoly 2.3.1.*

Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou nenesie zodpovednosť za nesprávnosť dát, ktoré používatelia vytvoria a doručia náhradným systémom a ani za odmietnutie vloženia dát do systému, ktoré nie sú v súlade s týmito pravidlami. Ak porucha znemožní včasnú registráciu ponúk, môže organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy. O posune času uzávierky príjmu objednávok bude informovať organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prostredníctvom definovaného kanálu. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. Organizátor krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.

3.13 Servisný zásah operátora systému

Servisný zásah operátora systému XMtrade®/ISOT je možný len vo výnimočných a odôvodniteľných prípadoch.

Požiadavka na zásah musí byť podaná organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou prostredníctvom e-mailu na adresu odchylky@okte.sk. Tento e-mail musí obsahovať objektívne zdôvodnenie požiadavky na servisný zásah. Organizátor krátkodobého

cezhraničného trhu s elektrinou nie je povinný požadovaný zásah vykonať. Servisný zásah je v zmysle Prevádzkového poriadku OKTE, a.s., spoplatnený.

Pravidlá pre výpočet finančného objemu objednávok Účastníka KT

1 VÝPOČET FINANČNÉHO OBJEMU OBJEDNÁVOK ÚČASTNÍKA KT

Finančný objem objednávok Účastníka KT sa v systéme XMtrade®/ISOT vyhodnotí podľa nasledovných vzťahov:

$$FOO(ÚT) = FOO_{Nákup}(ÚT) + FOO_{Predaj}(ÚT),$$

kde

FOO(ÚT) – výsledný finančný objem objednávok Účastníka KT uvádzaný v €,

$FOO_{Nákup}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT za nákup elektriny vrátane daní,

FOO_{Predaj}(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá maximálnej možnej pohľadávke vyplývajúcej z objednávky Účastníka KT za predaj elektriny vrátane daní.

$$FOO_{Nákup}(ÚT) = platba_bez_dane_{Nákup}(ÚT) + spotrebná_daň_{Nákup+}(ÚT) + DPH_{Nákup}(ÚT) + spotrebná_daň_{Nákup-}(ÚT),$$

kde

$platba_bez_dane_{Nákup}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na nákup elektriny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky $množstvo_i$ a $cena_i$objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú kladnú cenu.

$$platba_bez_dane_{Nákup}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT):\, cena_i > 0} množstvo_i \cdot cena_i \cdot$$

$spotrebná_daň_{Nákup+}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT za kladné alebo nulové ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupuje $množstvo_i$ takých prvkovobjednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zadanú kladnú alebo nulovú cenu. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom výsledok vzorca pre výpočet spotrebnej_ $dane_{Nákup+}$(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$spotrebná_daň_{Nákup+}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT):\, cena_i \geq 0} množstvo_i \cdot sadzba_spotrebnej_dane \cdot$$

$spotrebná_daň_{Nákup-}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá spotrebnej dani z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT za záporné ceny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupuje $množstvo_i$ takých prvkov objednávky na nákup elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu. Ak Účastník KT nie je platcom spotrebnej dane, potom výsledok vzorca pre výpočet $spotrebnej_dane_{Nákup-}$(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$spotrebná_daň_{Nákup-}(ÚT) = \sum_{i \in Nákup(ÚT):\, cena_i < 0} množstvo_i \cdot sadzba_spotrebnej_dane \cdot$$

$DPH_{Nákup}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky za nákup elektriny zo strany Účastníka KT. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve

desatinné miesta. V prípade, ak pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, potom výsledok vzorca pre výpočet $DPH_{Nákup}$(ÚT) nadobúda hodnotu 0.

$$DPH_{Nákup}(ÚT) = [platba_bez_dane_{Nákup}(ÚT) + spotrebná_daň_{Nákup}(ÚT)] \cdot sadzba_DPH.$$

$$FOO_{Predaj}(ÚT) = platba_bez_dane_{Predaj}(ÚT) + DPH_{Predaj}(ÚT),$$

kde

$platba_bez_dane_{Predaj}$(ÚT) – objem finančných prostriedkov v € zodpovedajúci maximálnej pohľadávke organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou voči Účastníkovi KT bez dane, ktorá vyplýva z objednávky Účastníka KT na predaj elektriny. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. Do výpočtu hodnoty vstupujú iba tie prvky $množstvo_i$ a $cena_i$ objednávky na predaj elektriny, ktoré obsahujú zápornú cenu.

$$platba_bez_dane_{Predaj}(ÚT) = \sum_{i \in Predaj(ÚT):\, cena_i < 0} množstvo_i \cdot cena_i \;.$$

DPH_{Predaj}(ÚT) – objem finančných prostriedkov v €, ktorý zodpovedá dani z pridanej hodnoty z pohľadávky za predaj elektriny zo strany Účastníka KT. Výsledná hodnota je zaokrúhlená aritmeticky s presnosťou na dve desatinné miesta. V prípade, ak pre Účastníka KT neplatí, že sa má zohľadniť DPH, potom výsledok vzorca na výpočet DPH_{Predaj}(ÚT) nadobúda hodnotou 0.

$$DPH_{Predaj}(ÚT) = platba_bez_dane_{Predaj}(ÚT) \cdot sadzba_dph.$$

Pravidlá zaokrúhľovania pri zúčtovaní organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou

1 ALGORITMUS CENTOVÉHO BILANCOVANIA VÝSLEDKOV ORGANIZOVANÉHO KRÁTKODOBÉHO CEZHRANIČNÉHO TRHU S ELEKTRINOU

Postup pri centovom bilancovaní výsledkov organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v systéme XMtrade®/ISOT je nasledovný:

1. Stanovenie celkovej čiastky k prerozdeleniu v obchodnej zóne organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.

   1.1 Zaokrúhlenie platieb za dovoz a vývoz elektriny prepravcu.

   Platba 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 cezhraničného trhu s elektrinou.

   a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:

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

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

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

   kde

   platba_za_predaj(SA) - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v platnej mene,

   platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého cezhraničného 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 cezhraničného trhu s elektrinou.

a) ak prevažuje predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou:

$$CCN(OT) = \sum PZN(ÚT),$$

$$CCP(OT) = CCN(OT) - platba_za_predaj(SA),$$

kde

CCN(OT) - celková čiastka za nákup v obchodnej zóne organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCN je zaokrúhlená tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol,

CCP(OT) - celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v platnej mene,

platba_za_predaj(SA) - platba za predaj elektriny prepravcu SA organizátorovi krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.3,

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

$$CCP(OT) = \sum PZP(ÚT),$$

$$CCN(OT) = CCP(OT) - platba_za_nákup(SA),$$

kde

CCP(OT)- celková čiastka za predaj v obchodnej zóne organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou voči Účastníkom KT v platnej mene; výsledná hodnota CCN sa zaokrúhľuje tak, že kladná reprezentácia uvedenej hodnoty sa zaokrúhli s presnosťou na dve desatinné miesta smerom nadol,

CCN(OT) - celková čiastka za nákup v obchodnej zóne organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v platnej mene,

PZP(ÚT) - platba za predaj elektriny na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou zo strany Účastníka KT v platnej mene,

platba_za_nákup(SA) - platba za nákup elektriny prepravcu SA od organizátora krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou v platnej mene zaokrúhlená podľa bodu 1.3,

2. Prerozdelenie čiastky medzi Účastníkov KT – samostatne pre nákup elektriny a samostatne pre predaj elektriny.

2.1 Všetky platby za nákup (*PZN)* Účastníkov KT, resp. všezky platby za predaj (*PZP)* v danej zóne sa zaokrúhľujú tak, že sa kladná reprezentácia ich hodnoty sa zaokrúhli na dve desatinné miesta nadol,

2.2 Následne sa vyhodnotí celkový rozdiel v stotinách oproti pôvodne spočítanej hodnote *CCP*, resp. *CCN* stanovenej podľa bodu 1,

2.3 Nakoniec sa kladná reprezentácia hodnoty *PZN*, resp. *PZP* tých Účastníkov KT, ktorí mali odsúhlasený nákup, resp. predaj v danej zóne, zvýši o 0,01 €, kým nie je úplne eliminovaný rozdiel z bodu 2.2:

- najskôr budú vybrané hodnoty *PZN*, resp. *PZP*, ktoré vykazovali najvyššiu hodnotu od tretieho desatinného miesta ďalej,
- 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 1. januára 2013.
Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0211/2012/E-PP zo dňa 24.08.2012.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad") bol dňa 29.10.2012 listom zn. 1746/2012 zo dňa 29.10.2012 pod podacím číslom úradu 31166/2012/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok") organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO: 45 687 862 (ďalej len „účastník konania").

Dňom 29.10.2012 sa začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok") správne konanie vo veci schválenia predmetného návrhu prevádzkového poriadku.

Účastník konania návrh prevádzkového poriadku predložil z dôvodu zmien vyplývajúcich schválením všeobecne záväzných predpisov, a to zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a na základe zapracovania poznatkov aplikačnej praxe.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov a nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu možno podľa § 53 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov podať odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia, na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ 14

Ing. Jozef Holjenčík, PhD.
predseda Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

Rozhodnutie sa doručí:
OKTE, a.s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava