

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

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0161/2010/E-PP
Číslo spisu: 5525-2010-BA

Bratislava, 28.12.2010

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, ako orgán príslušný na konanie podľa § 30a ods. 7 zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou

rozhodol

podľa § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov tak, že pre **organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava, IČO 45 687 862, **schvaľuje** tento prevádzkový poriadok:

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

OBSAH

| | | |
|----------|--|-----------|
| 1 | PREAMBULA | 5 |
| 1.1 | CHARAKTERISTIKA OKTE, A. S. AKO ORGANIZÁTORA KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU | 5 |
| 1.2 | VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU ORGANIZÁTORA .. | 6 |
| 1.3 | VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV | 7 |
| 1.3.1 | Výklad pojmov | 7 |
| 1.3.2 | Zoznam skratiek..... | 14 |
| 1.3.3 | Typy zmlúv | 15 |
| 2 | PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK..... | 17 |
| 2.1 | PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY | 17 |
| 2.2 | ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A REGISTRÁCIA SUBJEKTU ZÚČTOVANIA | 19 |
| 2.3 | STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA | 20 |
| 2.3.1 | Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín | 20 |
| 2.3.2 | Stupnica hodnotenia | 21 |
| 2.3.3 | Zaradenie do hodnotiacej skupiny | 22 |
| 2.3.4 | Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky (depozitu)..... | 22 |
| 2.4 | ALGORITMUS ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK | 23 |
| 2.4.1 | Vzorce na stanovenie odchýlky Subjektu zúčtovania | 24 |
| 2.4.2 | Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku | 25 |
| 2.5 | REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV DODÁVKY A ODBERU | 27 |
| 2.6 | ODOVZDÁVANIE SKUTOČNÝCH NAMERANÝCH HODNÔT A MNOŽSTVA OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY | 29 |
| 2.6.1 | Postup pri poskytovaní údajov pri zmene dodávateľa v miestnej distribučnej sústave | 30 |
| 2.6.2 | Postup pri určovaní nepresnosti medzi mesačnými a dennými meraniami | 31 |
| 2.7 | VYHODNOTENIE ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY | 32 |
| 2.7.1 | Denné vyhodnotenie | 32 |
| 2.7.2 | Dekádne vyhodnotenie | 33 |
| 2.7.3 | Mesačné vyhodnotenie | 33 |
| 2.7.4 | Konečné vyhodnotenie | 33 |
| 2.8 | SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA ODCHÝLKY A OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY SUBJEKTOM | 33 |
| 2.8.1 | Rozsah prístupňovaných dát | 34 |
| 2.8.2 | Denné vyhodnotenie | 34 |

| | | |
|--------|--|----|
| 2.8.3 | Dekádne vyhodnotenie | 34 |
| 2.8.4 | Mesačné vyhodnotenie | 34 |
| 2.8.5 | Konečné vyhodnotenie | 35 |
| 2.9 | POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH | 35 |
| 2.9.1 | Reklamácia denného vyhodnotenia | 36 |
| 2.9.2 | Reklamácia dekadného vyhodnotenia | 36 |
| 2.9.3 | Reklamácia mesačného vyhodnotenia..... | 36 |
| 2.9.4 | Reklamácia konečného vyhodnotenia | 36 |
| 2.10 | RIEŠENIE SPOROV | 36 |
| 2.11 | FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY | 37 |
| 2.12 | POSTUP ORGANIZÁTORA - ZO PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU ZÚČTOVANIA | 41 |
| 2.12.1 | Neuhradenie platby za odchýlku..... | 41 |
| 2.12.2 | Nedoplnenie finančnej zábezpeky | 41 |
| 2.12.3 | Zmena výšky finančnej zábezpeky | 42 |
| 2.13 | ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV | 42 |
| 3 | PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY | 44 |
| 3.1 | PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY | 44 |
| 3.2 | VYHODNOTENIE A OCENENIE REGULAČNEJ ELEKTRINY..... | 45 |
| 3.3 | VYHODNOTENIE ZÁPORNÝCH VIACNÁKLADOV | 46 |
| 3.4 | PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY ZÚČTOVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY A ZÁPORNÝCH VIACNÁKLADOV | 47 |
| 3.4.1 | Spôsob vyúčtovania medzi Organizátorom - ZO a Dodávateľom RE..... | 47 |
| 3.5 | RIEŠENIE SPOROV | 48 |
| 4 | OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM TRHU S ELEKTRINOU..... | 49 |
| 4.1 | PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM TRHU S ELEKTRINOU | 49 |
| 4.2 | STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY ÚČASTNÍKA KT | 51 |
| 4.3 | ZLOŽENIE FINANČNEJ ZÁBEZPEKY A PRÍSTUP ÚČASTNÍKA KT NA TRH | 52 |
| 4.4 | SPÔSOB REGISTRÁCIE OBJEDNÁVOK DENNÉHO TRHU A JEJ INTEGRÁCIE SO SYSTÉMOM ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK | 53 |
| 4.5 | NÁHRADNÝ SPÔSOB ZADÁVANIA OBJEDNÁVOK..... | 56 |
| 4.6 | PÁROVANIE OBJEDNÁVOK | 56 |
| 4.6.1 | Príprava objednávok na párovanie | 56 |
| 4.6.2 | Párovanie objednávok | 57 |
| 4.7 | VYHODNOTENIE DENNÉHO TRHU | 57 |

| | | |
|--------|--|------------|
| 4.7.1 | Denné vyhodnotenie | 57 |
| 4.7.2 | Mesačné vyhodnotenie | 58 |
| 4.8 | SPRÍSTUPNENIE VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU ÚČASTNÍKOM KT | 58 |
| 4.8.1 | Sprístupnenie denného vyhodnotenia | 58 |
| 4.8.2 | Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia | 58 |
| 4.8.3 | Rozsah sprístupňovaných dát | 58 |
| 4.9 | POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH..... | 59 |
| 4.9.1 | Reklamácia príjmu dát | 60 |
| 4.9.2 | Reklamácia denného vyhodnotenia | 60 |
| 4.9.3 | Reklamácia mesačného vyhodnotenia..... | 60 |
| 4.9.4 | Zadávanie reklamácie | 60 |
| 4.10 | RIEŠENIE SPOROV | 60 |
| 4.11 | CENOVÉ PODMIENKY | 61 |
| 4.12 | FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY | 61 |
| 4.12.1 | Denné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov | 62 |
| 4.12.2 | Mesačné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov | 63 |
| 4.13 | POSTUP ORGANIZÁTORA PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV ÚČASTNÍKA KT | 64 |
| 4.13.1 | Neuhradenie platby za zobchodované objednávky | 64 |
| 4.13.2 | Nedoplnenie disponibilného finančného zabezpečenia (DFZ)..... | 64 |
| 4.13.3 | Zmena výšky disponibilného finančného zabezpečenia | 64 |
| 4.14 | ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV | 65 |
| 5 | ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA | 67 |
| 5.1 | KOMUNIKÁCIA | 67 |
| 5.2 | PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ | 69 |
| 5.3 | ÚČINNOSŤ..... | 70 |
| | PRILOHA Č. 1 PRAVIDLÁ VNÚTRODENNEJ REGISTRÁCIE DIAGRAMOV | 71 |
| | PRILOHA Č. 2 ALGORITMUS VYHODNOTENIA DENNÉHO TRHU - PROCES PÁROVANIA OBJEDNÁVOK | 76 |
| | PRILOHA Č. 3 PRAVIDLÁ INFORMAČNÉHO SYSTÉMU IS ZO | 81 |
| | PRILOHA Č. 4 PRAVIDLÁ INFORMAČNÉHO SYSTÉMU IS OT | 109 |

1 PREAMBULA

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

1. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou - akciová spoločnosť OKTE, a. s. (ďalej len „Organizátor“) bola založená ako dcérska spoločnosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS, a. s. na základe zákona č. 142/2010 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o energetike“). Náplň činnosti Organizátora vyplýva z legislatívnych noriem SR, najmä Zákona o energetike, zákona č. 276/2001 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. Vyčlenenie procesov organizovania krátkodobého trhu s elektrinou a zúčtovania odchýlok zo subjektu prevádzkovateľa prenosovej sústavy do samostatného subjektu a definovanie jeho postavenia, práv a povinností má za cieľ zabezpečiť účastníkom trhu efektívnejší prístup na trh na základe transparentných a nediskriminačných kritérií.
3. Organizátor je v rámci trhu s elektrinou v SR ustanovený ako nový subjekt podliehajúci regulácii zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“); je držiteľom povolenia na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou v SR.
4. Organizátor podľa Zákona o energetike a Pravidiel trhu vykonáva a je zodpovedný za
 - a) organizovanie a vyhodnotenie krátkodobého trhu s elektrinou;
 - b) zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny,
 - c) správu a zber nameraných dát,
 - d) centrálnu fakturáciu,pričom činnosti uvedené v bodoch c) a d) bude vykonávať až od 1.1.2013.
5. Organizovaním a vyhodnotením krátkodobého trhu s elektrinou sa rozumie príjem objednávok účastníka krátkodobého trhu s elektrinou, párovanie objednávok, vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie obchodov denného trhu.
6. Súčasťou činností Organizátora je aj zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny medzi účastníkmi trhu, ktorým sa rozumie zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny každého účastníka trhu v určenom čase, stanovenie ceny odchýlky podľa

platného a účinného cenového rozhodnutia Úradu a zúčtovanie ceny za odchýlky a regulačnú elektrinu účastníkov trhu v zmysle Zákona o energetike a Pravidiel trhu.

7. Organizátor je povinný uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu so subjektom zúčtovania a umožniť obchodovať na krátkodobom trhu s elektrinou každému subjektu zúčtovania, ktorý o to požiada, ak spĺňa obchodné podmienky Organizátora a uzatvoril s Organizátorom zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou.
8. Pri poskytovaní služieb prístupuje Organizátor ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou na základe otvorených, transparentných a nediskriminačných podmienok. Pri poskytovaní služieb sa Organizátor riadi ustanoveniami tohto Prevádzkového poriadku.
9. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb Organizátora obsiahnuté v tomto Prevádzkovom poriadku sú verejne dostupné na internetovej stránke Organizátora (ďalej len „webové sídlo“).

1.2 Vymedzenie postavenia Prevádzkového poriadku Organizátora

1. Základné práva a povinnosti Organizátora sú uvedené v Zákone o energetike a Pravidlách trhu.
2. Zapracovanie princípov a podmienok obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb Organizátora subjektom zúčtovania, resp. účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou do Prevádzkového poriadku predstavuje povinnosť Organizátora stanovenú v Zákone o regulácii. Podľa tohto zákona je Prevádzkový poriadok Organizátora po schválení Úradom záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.
3. Poslaním Prevádzkového poriadku Organizátora je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým účastníkom trhu zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti Organizátora.
4. Tento Prevádzkový poriadok okrem iného určuje
 - a) vymedzenie a definície príslušných regulovaných služieb Organizátora;
 - b) požiadavky na nevyhnutné údaje, informácie, resp. rozsah spolupráce, ktoré sú účastníci trhu povinní poskytovať Organizátorovi a ktoré podmieňujú jeho riadnu činnosť;
 - c) spôsob zverejňovania informácií Organizátorom;
 - d) pravidlá a podmienky zúčtovania odchýlok;
 - e) pravidlá a podmienky účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou.
5. Prevádzkový poriadok slúži účastníkom trhu ako zoznam podmienok nevyhnutných pre spoľahlivú spoluprácu s Organizátorom a obchodných podmienok, za ktorých Organizátor poskytuje svoje služby tak, aby bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov Organizátora pri výkone jeho 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 Organizátorom, sú regulované Úradom. Týmito službami sú zúčtovanie odchýlok a organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou. Služby poskytujú Organizátor 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 tohto Prevádzkového poriadku. Organizátor vykonávajúci činnosť zúčtovania odchýlok sa v tomto dokumente označuje ako Organizátor – ZO.
9. Náležitosti týkajúce sa podmienok uzatvorenia zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny a vyhodnotenia záporných viacnákladov sú uvedené v kapitole 3 tohto Prevádzkového poriadku.
10. Organizovanie krátkodobého trhu je monopolná činnosť, ktorá zjednodušuje a urýchľuje účastníkom trhu nákup a predaj elektriny na vymedzenom území. Základné podmienky pre organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy účasti na organizovanom krátkodobom trhu upravuje kapitola 4 tohto Prevádzkového poriadku.
11. Obchodné podmienky uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku sú súčasťou zmlúv medzi Organizátorom 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 záväzná. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na webovom sídle Organizátora.

1.3 Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.3.1 Výklad pojmov

1.3.1.1 Právne prostredie

- **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 zákona č. 309/2009 Z. z. zmenené a doplnené nariadením vlády SR č. 211/2010 Z. z.
- **Prevádzkový poriadok** – dokument upravujúci vzťahy medzi Organizátorom a účastníkmi trhu s elektrinou vypracovaný Organizátorom a schválený Úradom podľa Zákona o regulácii

- **Rozhodnutie Úradu** – platné a účinné cenové rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví
- **Slovenský kalendár** – bežný kalendár s rešpektovaním štátnych sviatkov podľa zákona č. 241/1993 Z. z., v znení neskorších predpisov
- **Výnos Úradu** – platný výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorým sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike
- **Webové sídlo** – internetová stránka Organizátora (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. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
- **Zákon o spotrebnej dani z elektriny** – Zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu v znení neskorších predpisov
- **Zákon o regulácii** – zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov

1.3.1.2 Účastníci trhu s elektrinou

- **Dodávateľ elektriny** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Obchodník s elektrinou** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účely ďalšieho predaja, a ktorá je držiteľom povolenia na dodávku elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Odberateľ elektriny** – obchodník s elektrinou a koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Oprávnený odberateľ** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Organizátor** – právnická osoba, ktorá má povolenie na organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike)
- **Prevádzkovateľ distribučnej sústavy** – právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia (pozri Zákon o energetike)
- **Prevádzkovateľ prenosovej sústavy** – právnická 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, obchodník s elektrinou, Organizátor (pozri Zákon o energetike)

- **Výrobca** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má oprávnenie na výrobu elektriny podľa tohto zákona (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 (pozri Zákon o energetike)
- **Distribúcia elektriny** – preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia (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, pokiaľ takéto elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája národnú prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu Európskej únie alebo s prenosovou sústavou tretích štátov; na takomto elektrickom vedení a elektroenergetickom zariadení sa preprava elektriny uskutočňuje v režime schválenom Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (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 prideli 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 krátkodobý trh s elektrinou organizovaný organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou pre účastníkov krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu)

- **Obchodný deň** – 24 obchodných hodín okrem prechodu obchodného dňa zo stredoeurópskeho času na stredoeurópsky letný čas a späť; obchodný deň sa začína prvou obchodnou hodinou o 00:00:00 hod. a končí sa o 24:00:00 hod., pri prechode na stredoeurópsky letný čas je obchodným dňom 23 obchodných hodín a pri prechode na stredoeurópsky čas je obchodným dňom 25 obchodných hodín (pozri Pravidlá trhu)
- **Obchodná hodina** – základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá obchodná hodina obchodného dňa sa začína o 00:00:00 hod. a končí sa o 01:00:00 hod. a označuje sa číslom jeden (pozri Pravidlá trhu)
- **Povolenie** – oprávnenie podnikateľ v energetike (pozri Zákon o energetike)
- **Prenos elektriny** – preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území, alebo preprava elektriny prenosovou sústavou na tej časti vymedzeného územia, ktoré spája časť vymedzeného územia s územím členských štátov Európskej únie alebo s územím tretích štátov (pozri Zákon o energetike)
- **Prenosová sústava** – vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prenos elektriny na vymedzenom území, vzájomne prepojené elektrické vedenia 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 pre 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
- **Spojovacie vedenie** – vedenie, ktoré spája národnú prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členských štátov Európskej únie alebo prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike)
- **Štvrt' hodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** – postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 minút; ak sa daná hodnota vzťahuje na celú obchodnú hodinu, štvrt' hodinovým 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 (pozri Zákon o energetike)
- **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)

- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita spojovacieho vedenia, ktorá je využiteľná účastníkmi trhu s elektrinou na dovoz alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu)
- **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 trhu s elektrinou

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)
- **Kladná odchýlka** – odchýlka má kladné znamienko, ak subjekt zúčtovania pôsobí 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 PS, ktorý je na vymedzenom území poverený Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie prevádzkovateľov“) pridelovať 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 pridelujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (pozri Pravidlá trhu). Lokálnym vydavateľom identifikačných čísiel 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** – rozdiel medzi dohodnutým množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny (pozri Pravidlá trhu)
- **Odchýlka sústavy** – súčet všetkých individuálnych odchýlok subjektov zúčtovania v danom časovom úseku (pozri Zákon o energetike)
- **Organizátor - ZO** – (pôvodne zúčtovateľ odchýlok) právnická osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny a skutočnými hodnotami dodávok alebo odberov elektriny v určenom čase (pozri Zákon o energetike).

- **Regulačná elektrina** – elektrina obstaraná v reálnom čase Prevádzkovateľom prenosovej sústavy na zabezpečenie rovnováhy spotreby a výroby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Subjekt zúčtovania** – účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril s Organizátorom - ZO Zmluvu o zúčtovaní odchýlky (pozri Pravidlá trhu)
- **Viacnáklady** – dodatočné náklady na obstaranie regulačnej elektriny vyvolané prevádzkovými vlastnosťami výrobných zariadení vyrábajúcich regulačnú elektrinu alebo nákladmi za dovoz regulačnej elektriny v rámci havarijnej výpomoci
- **Záporná odchýlka** – odchýlka má záporné znamienko, ak subjekt zúčtovania pôsobí 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

1.3.1.5 Oblasť organizovania krátkodobého trhu s elektrinou

Na účely tohto dokumentu sa pod krátkodobým trhom rozumie denný trh s elektrinou zahrňujúci všetky súvisiace činnosti a vzťahy medzi zúčastnenými subjektmi.

- **Aktívne akceptované ponuky/dopyty** – spárované ponuky/dopyty, ktoré sú súčasťou platného riešenia algoritmu, tzn., že boli spárované
- **Algoritmus vyhodnotenia denného trhu** – algoritmus vykonávajúci pridelenie objemu akceptovaného množstva elektriny pre každú akceptovanú ponuku a pre každý akceptovaný dopyt na dennom trhu, a to v každej obchodnej hodine obchodného dňa
- **Cena obchodnej oblasti** – marginálna cena, ktorá vznikne pri párovaní všetkých ponúk/dopytov práve v jednej obchodnej oblasti, t. j. s prihliadnutím na pridelenú hodnotu MCC
- **Cena v rovnovážnom bode** – cena v priesečníku krivky ponuky a krivky dopytu pre periódu jednej obchodnej hodiny; je rovnaká alebo vyššia ako marginálna cena
- **Jednotková cena** – cena za jednotku množstva ponúkanej/dopytovanej elektriny
- **Komplexná podmienka** - podmienka úplnej/celkovej akceptácie prvého bloku ponuky, ktorá znamená, že algoritmus párovania 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
- **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 pridelenú hodnotu dennej prenosovej kapacity pre Market Coupling (MCC)
- **Marginálna (uzávierková) cena** – cena poslednej akceptovanej ponuky určená po vykonaní párovania ponúk a dopytov v danej obchodnej hodine; je rovnaká alebo nižšia ako cena posledného akceptovaného dopytu
- **Market Coupling** – metóda implicitnej aukcie založená na trhových princípoch, ktorá zlučuje procesy obchodovania s energiou 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
- **Neaktívne neakceptované ponuky/dopyty** – nespárované ponuky/dopyty, ktoré boli pri hľadaní platného alebo optimálneho riešenia z algoritmu vyradené z dôvodu nesplnenia obmedzujúcich podmienok
- **Nedeliteľná podmienka** – podmienka akceptácie v danej obchodnej hodine minimálneho množstva elektriny v prvku ponuky v prvom bloku algoritmom párovania
- **Obchodná oblasť** – územie, v rámci ktorého je denný trh organizovaný organizátorom krátkodobého trhu pre Účastníkov KT
- **Obmedzujúce podmienky** – podmienka nedeliteľnosti prvkov ponuky alebo komplexná podmienka
- **Organizátor (krátkodobého trhu s elektrinou)** - právnická osoba, ktorá má povolenie na organizovanie krátkodobého 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 pridelenia množstva jednotlivým prvkom ponúk a dopytov po získaní ceny v mieste priesečníku kriviek na konkrétnu obchodnú hodinu

- **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
- **Systémová cena** – marginálna cena, ktorá vznikla pri párovaní ponúk/dopytov všetkých zúčastnených obchodných oblastí naraz
- **Účastník krátkodobého trhu s elektrinou** - právnická osoba, ktorá má s Organizátorom uzatvorenú Zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“)

1.3.2 Zoznam skratiek

- **AZD** – automatizovaný zber dát
- **DPH** – daň z pridanej hodnoty
- **DS** – distribučná sústava
- **EIC** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Identification Coding Scheme)
- **ESP** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ETSO Settlement Process)
- **ESS** – Štandard Asociácie operátorov pre registráciu denných diagramov elektriny (ETSO Scheduling System)
- **EÚ** – Európska únia
- **EURIBOR** - referenčná úroková sadzba pre európske menové transakcie, uplatňovaná pre obchody medzi bankami v rámci Európy a je zverejňovaná Európskou centrálnou bankou (Euro Interbank Offered Rate)
- **IS** – informačný systém
- **IS OT** – informačný systém Organizátora
- **IS ZO** – informačný systém Organizátora – **ZO**
- **KT** - krátkodobý trh s elektrinou
- **MCC** – denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Market Coupling Capacity)
- **MDS** – miestna DS
- **OKTE** – Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou (Organizátor)
- **PDS** – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PPS** – prevádzkovateľ prenosovej sústavy
- **PP** – príprava prevádzky
- **PpS** – podporné služby
- **PS** – prenosová sústava
- **RE** – regulačná elektrina

- **RIS SED** – riadiaci informačný systém dispečingu SEPS, a. s.
- **SEPS, a. s.** – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
- **SZ** – subjekt zúčtovania
- **ÚRSO** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Úrad
- **XML** – Extensible Markup Language

1.3.3 Typy zmlúv

- Zmluva o zúčtovaní odchýlky

Zmluvu o zúčtovaní odchýlky uzatvára Organizátor - ZO na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením Zmluvy o zúčtovaní odchýlky v zmysle § 13 Pravidiel trhu účastník trhu preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok stanovených zmluvou. Organizátor – ZO 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 organizátorovi údaje v stanovenej forme a čase v rozsahu platnej legislatívy, zložiť finančnú zábezpeku a uhrádzať platby za spôsobenú odchýlku.

- Zmluva o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok

Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok uzatvára Organizátor – ZO 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.

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

Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou sa uzatvára medzi Organizátorom na jednej strane a účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou na strane druhej. Touto zmluvou sa Organizátor zaväzuje umožniť účastníkovi krátkodobého trhu s elektrinou prístup a účasť na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou a vysporiadať uskutočnené obchody s elektrinou podľa Pravidiel IS OT. Účastník krátkodobého trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu stanovenú v súlade s touto Zmluvou.

- Zmluva o zúčtovaní regulačnej elektriny

Zmluvou o zúčtovaní regulačnej elektriny sa Organizátor – ZO zaväzuje uhradiť poskytovateľovi podporných služieb a/alebo dodávateľovi regulačnej elektriny, ktorý má prenesenú zodpovednosť za odchýlku, platbu za záporné viacnáklady a regulačnú elektrinu dodanú

prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe údajov o množstve a cene regulačnej elektriny poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy.

- Zmluva o zúčtovaní odchýlky a regulačnej elektriny

Zmluvou o zúčtovaní odchýlky a regulačnej elektriny sa Organizátor – ZO zaväzuje vyhodnocovať, zúčtovať a vysporiadať odchýlku subjektu zúčtovania, ktorý je poskytovateľom podporných služieb a/alebo dodávateľom regulačnej elektriny a uhradiť subjektu zúčtovania platbu za odchýlku. Subjekt zúčtovania sa touto zmluvou zaväzuje uhradiť Organizátorovi – ZO platbu za odchýlku, kladné viacnáklady a služby poskytnuté Organizátorom – ZO subjektu zúčtovania. Poskytovateľom podporných služieb sa Organizátor – ZO zaväzuje uhradiť platbu za záporné viacnáklady a za regulačnú elektrinu dodanú prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe údajov o množstve a cene regulačnej elektriny poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy. Uzatvorením zmluvy o zúčtovaní odchýlky a regulačnej elektriny sa fyzická alebo právnická osoba stáva subjektom zúčtovania.

2 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK

Na účely tohto dokumentu sa pod Zúčtovateľom odchýlok podľa Zákona o energetike bude rozumieť Organizátor - ZO vykonávajúci všetky súvisiace činnosti a zabezpečujúci vzťahy medzi zúčastnenými subjektmi.

2.1 Podmienky uzatvorenia Zmluvy o zúčtovaní odchýlky

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlky (ďalej len „Zmluva“) sa uzatvára medzi Organizátorom - ZO na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Návrh zmluvy a postup pri jej uzatváraní je zverejnený na webovom sídle a obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy. Uzatvorením Zmluvy a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky účastník trhu preberá v zmysle Pravidiel trhu vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa Subjektom zúčtovania v zmysle podmienok Zmluvy.
2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Subjekte zúčtovania podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Žiadateľ/Subjekt zúčtovania a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy existujúcim Subjektom zúčtovania Organizátor -ZO.
4. Organizátor - ZO po prevzatí Návrhu zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného Návrhu zmluvy Organizátor - ZO potvrdí Návrh zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Návrhu zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Organizátor - ZO Návrh zmluvy späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového Návrhu zmluvy sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.
5. V prípade, že Organizátor - ZO vyzval Žiadateľa k zaslaní doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia Organizátora - ZO bezodkladne po zistení skutočností, vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od obdržania výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu Organizátora - ZO . Organizátor - ZO je povinný do 5 pracovných dní od obdržania žiadosti písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy nebude súhlasiť s rozhodnutím Organizátora - ZO, má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. Organizátor - ZO bude naďalej postupovať podľa Rozhodnutí Úradu.

6. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba (osoby) Organizátora - ZO bez meškania podpíše potvrdený Návrh zmluvy a doručí podpísanú zmluvu Žiadateľovi v štyroch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán Žiadateľa podpíše Zmluvu a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Organizátorovi - ZO.
7. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä
 - a) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy;
 - 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;
 - g) spôsob vyhodnotenia odchýlky a postup pri reklamáciách;
 - h) podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy,
 - i) zoznam príloh.
8. Zmluva upravuje aj podmienky pre Subjekty zúčtovania, ktoré mali uzavretú Zmluvu o zúčtovaní odchýlky so SEPS, a. s.
 - a) Ak mal Subjekt zúčtovania v roku 2010 uzatvorenú Zmluvu o zúčtovaní odchýlky so spoločnosťou SEPS, a.s., zložená hotovosť na bankovom účte SEPS, a.s. k 31.12.2010 sa považuje za zloženú hotovosť v prospech bankového účtu OKTE, a.s. od 1. januára 2011.
 - b) Ak mal Subjekt zúčtovania v roku 2010 uzatvorenú Zmluvu o zúčtovaní odchýlky so spoločnosťou SEPS, a.s., vystavená banková záruka s platnosťou dlhšou ako 31.12.2010 bude platná len do 31.1.2011 a po tomto termíne bude Subjektu zúčtovania vrátená.
 - c) Pre Subjekt zúčtovania, ktorý doručí podpísanú Zmluvu na rok 2011 do 31.12. 2010 , OKTE, a. s. vystaví faktúru za ročný fixný poplatok na rok 2011 do 15. januára 2011. V prípade, že ročný fixný poplatok nebude uhradený v lehote splatnosti, Subjektu zúčtovania bude pozastavená možnosť zadávať denné diagramy. Zadávanie diagramov bude obnovené najneskôr 3 pracovné dni po pripísaní platby na účet , OKTE, a. s.
 - d) Ak mal Subjekt zúčtovania uzatvorenú Zmluvu o zúčtovaní odchýlky so spoločnosťou SEPS, a.s. v roku 2010, konečné hodnoty koeficientov Kg a Po vstupujúce do výpočtu finančnej zábezpeky zostávajú v platnosti aj na nasledujúce obdobie.
 - e) Upravené mesačné vyhodnotenie odchýlky za december 2010 a konečné vyhodnotenie odchýlky a upravené konečné vyhodnotenie odchýlky za obdobie október 2009 až december 2010 vykoná OKTE, a. s vrátane všetkých vyplývajúcich záväzkov.

2.2 Zloženie finančnej zábezpeky a registrácia Subjektu zúčtovania

1. Podmienkou vlastnej zodpovednosti za odchýlku je podľa Pravidiel trhu uzatvorenie Zmluvy, 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 Organizátora - ZO.
2. Možnosti plnenia finančnej zábezpeky
 - a) zloženie hotovosti na určený účet Organizátora – ZO;
 - 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 a to
 - a) zložením hotovosti na účet Organizátora - ZO, minimálne 3 pracovné dni pred účinnosťou zmluvy. O zložení hotovosti Žiadateľ bezodkladne Organizátora - ZO informuje;
 - b) odovzdaním bankovej záruky Organizátorovi - ZO 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy. 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. Organizátor - ZO preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, Organizátor - ZO bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.
5. Subjekt zúčtovania, pre ktorý je platba za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok určená na základe ročného fixného poplatku, bude zaregistrovaný do IS ZO po zaplatení ročného fixného poplatku. Subjekt zúčtovania, pre ktorý je platba za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok určená na základe tarify, bude zaregistrovaný do IS ZO po splnení podmienok účinnosti Zmluvy.
6. Ak doterajší dodávateľ elektriny nemá možnosť uskutočňovať dodávku elektriny alebo sa mu ako subjektu zúčtovania skončí zmluva o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu, 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 novú zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, preberá ku dňu zániku doterajšej zmluvy o zúčtovaní odchýlky účastníka trhu 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 do dotknutých odberných miest dodávku elektriny a súvisiace služby, najviac však po dobu troch mesiacov. Ak sa subjektu zúčtovania skončí zmluva o zúčtovaní odchýlky účastníka

trhu, oznámi to Organizátor - ZO príslušnému dodávateľovi poslednej inštancie a príslušnému prevádzkovateľovi sústavy 30 dní vopred.

7. 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.
8. Organizátor - ZO 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. Organizátor - ZO vo faktúre uvedie aj hodnotu výnosu z depozitu uloženého v banke, od ktorého odčíta hodnotu služby súvisiacej so správou finančnej zábezpeky vrátane DPH. Pokiaľ úroková sadzba na jedneň 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 Stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania

2.3.1 Hodnotenie Subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

1. Organizátor - ZO uskutočňuje hodnotenie Subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.
2. Hodnotenie Subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje Organizátor - ZO s cieľom prideliť jednotlivým Subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov Subjektu zúčtovania voči Organizátorovi - ZO. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík Organizátora - ZO spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou Subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých Subjektov vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre Organizátora - ZO.
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 uskutočňuje Organizátor - ZO
 - 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 podľa výsledkov mesačného zúčtovania a kritérií hodnotenia do hodnotiacej skupiny podľa kapitoly 2.3.3;

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

5. Organizátor - ZO oznámi Subjektu zúčtovania do 5 pracovných dní výpočet finančnej zábezpeky, ktorá platí od dňa účinnosti Zmluvy (v prípade nového Subjektu zúčtovania pri uzatvorení Zmluvy). V prípade existujúceho Subjektu zúčtovania sa aktuálna výška finančnej zábezpeky zverejňuje vždy 20. dňa mesiaca v IS ZO.
6. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať o prehodnotenie raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá v rámci Žiadosti o stanovenie finančnej zábezpeky, zaslanej prostredníctvom elektronickej pošty, aktualizované podklady pre hodnotenie. Organizátor - ZO zverejní v IS ZO 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 Organizátora - ZO rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky Organizátor - ZO 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
 - a) je väčšie ako dvojnásobok maximálneho mesačného objemu obchodov: 0 bodov;
 - b) je väčšie ako maximálny mesačný objem obchodov a menšie ako dvojnásobok maximálneho mesačného objemu obchodov: 1 bod;
 - c) je menšie ako maximálny mesačný objem obchodov: 3 body;
3. Maximálny mesačný objem obchodov je stanovený ako 30 násobok maximálneho objemu denných obchodov dohodnutých medzi Subjektom zúčtovania a Organizátorom - ZO podľa kapitoly 2.3.4.1. Pre prepočet objemu obchodov na Euro sa uvažuje priemerná cena kladnej odchýlky určená podľa kapitoly 2.3.4.3.
4. Kritérium 2: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči Organizátorovi - ZO 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. Každdej skupine je priradený koeficient finančnej zábezpeky (K_g), 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 Euro, platná pre nasledujúci mesiac,

OO = maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania nahlásený Subjektom zúčtovania Organizátorovi - ZO,

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 Organizátor - ZO zistí odchýlku Subjektu zúčtovania pre každú Zúčtovaciu periódu. Odchýlka je rozdiel medzi dohodnutým množstvom elektriny jeho

bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh, zaokrúhlený na tri desatinné miesta.

2. Zúčtovanie odchýlok uskutočňuje Organizátor - ZO s cieľom zabezpečiť medzi účastníkmi trhu 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 Organizátor - ZO.
3. Účastník trhu s elektrinou môže spôsobiť
 - a) kladnú odchýlku – ak svojim správaním na trhu s elektrinou spôsobí v sústave nedostatok elektriny;
 - b) zápornú odchýlku – ak svojim 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 dohodnutým množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh zaokrúhlený na tri desatinné miesta po zohľadnení množstva obstaranej regulačnej elektriny (pozri Pravidlá trhu).
2. Matematické vzorce na výpočet odchýlky Subjektov zúčtovania sú definované nasledovne
 - a) Odchýlka výrobcu
$$O_i = ZD_i - ZO_i - Meranie_i + RE_i \quad (\text{v MWh})$$
 - b) odchýlka dodávateľa a odberateľa
$$O_i = ZD_i - ZO_i + Meranie_i + RE_i \quad (\text{v MWh})$$
 - c) odchýlka obchodníka bez odberného miesta
$$O_i = ZD_i - ZO_i \quad (\text{v MWh})$$

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. Ako príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa pre účely stanovenia viacnákladov použije len hodnota odchýlky od salda dohodnutých cezhraničných výmen. Príspevok odchýlky z cezhraničných výmen sa zohľadňuje v odchýlke Prevádzkovateľa PS.

2.4.2 Platba Subjektu zúčtovania za odchýlku

1. Platba Subjektu zúčtovania sa skladá z
 - a) platby za odchýlku;
 - b) platby za kladné viacnáklady;
 - c) platby za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky.
2. Matematický vzorec na stanovenie platby za odchýlku je definovaný nasledovne

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

kde

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

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

$cc =$ zúčtovacia cena odchýlky v €/MWh stanovená Organizátorom - ZO v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde.

3. Matematický vzorec na stanovenie výšky viacnákladov v zúčtovaní odchýlok je definovaný nasledovne

$$VN_s = NRE - O_s * cc \quad (v \text{ €})$$

kde

$VN_s =$ viacnáklady v zúčtovaní odchýlok v danej Zúčtovacej perióde,

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

$O_s =$ odchýlka sústavy v MWh, určená ako súčet odchýlok všetkých Subjektov zúčtovania v danej Zúčtovacej perióde, ($O_s = \sum_{vi} O_i$),

$cc =$ zúčtovacia cena odchýlok v €/MWh stanovená Organizátorom - ZO v zmysle platných predpisov v danej Zúčtovacej perióde.

4. Matematický vzorec na stanovenie platby za kladné viacnákklady je definovaný nasledovne

$$PV_{O_i} = |O_i| * cv_o = |O_i| * VN_s / \sum_{v_i} |O_i| \quad (v \text{ €}), \quad \text{pričom } VN_s > 0$$

kde

PV_{O_i} = platba i-teho Subjektu zúčtovania za kladné viacnákklady
v danej Zúčtovacej perióde,

$|O_i|$ = absolútna hodnota odchýlky v MWh i-teho Subjektu zúčtovania,
určenej pre stanovenie viacnákkladov v danej Zúčtovacej perióde,

cv_o = podiel na kladných viacnákladoch €/MWh spojený s vyrovnaním
nákladov na obstaranie regulačnej elektriny v sústave,
($cv_o = VN_s / \sum_{v_i} |O_i|$),

VN_s = viacnákklady v zúčtovaní odchýlok v € v danej Zúčtovacej perióde,

$\sum_{v_i} |O_i|$ = suma absolútnych hodnôt odchýlok v MWh všetkých Subjektov zúčtovania
určených pre stanovenie viacnákkladov v danej Zúčtovacej perióde.

5. Matematický vzorec na stanovenie platby za záporné viacnákklady je definovaný nasledovne

$$PV_{RE_i} = - |RE_i| * cv_{re} = - |RE_i| * VN_s / \sum_{v_i} |RE_i| \quad (v \text{ €}), \quad \text{pričom } VN_s < 0$$

kde

PV_{RE_i} = platba i-temu Dodávateľovi RE za záporné viacnákklady
v danej Zúčtovacej perióde,

$|RE_i|$ = celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny v MWh od i-teho
Dodávateľa RE v danej Zúčtovacej perióde,
($|RE_i| = |RE_{i+}| + |RE_{i-}|$),

cv_{re} = podiel na záporných viacnákladoch €/MWh, ($cv_{re} = VN_s / \sum_{v_i} |RE_i|$),

VN_s = viacnákklady v zúčtovaní odchýlok v € v danej Zúčtovacej perióde,

$\sum_{v_i} |RE_i|$ = suma množstva obstaranej regulačnej elektriny v MWh od všetkých
Dodávateľov RE v danej Zúčtovacej perióde určenej pre stanovenie
viacnákkladov; v uvedenej sume sa nezohľadňuje objem regulačnej
elektriny dovezenej alebo vyvezenej Prevádzkovateľom PS v rámci
havarijnej výpomoci.

6. Ak je platba stanovená podľa odseku 2 kladné číslo, platbu hradí Subjekt zúčtovania Organizátorovi - ZO ak je platba podľa odseku 2 záporné číslo, výslednú platbu hradí Organizátor - ZO Subjektu zúčtovania.

7. Platba za kladné viacnákklady podľa odseku 4 tvorí súčasť platby Subjektu zúčtovania za odchýlku Organizátorovi – ZO.

8. Platba za záporné viacnákklady podľa odseku 5 tvorí súčasť platby Organizátora - ZO za obstaranú regulačnú elektrinu Dodávateľovi RE, ktorý v danej Zúčtovacej perióde dodal do sústavy regulačnú elektrinu na žiadosť Prevádzkovateľa PS.

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

2.5 Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

1. Denná registrácia diagramov sa uskutočňuje predchádzajúci kalendárny deň pred obchodným dňom, pre ktorý sú denné diagramy registrované.
2. Subjekt zúčtovania odovzdá Organizátorovi - ZO na každý obchodný deň denné diagramy za svoju bilančnú skupinu. Denný diagram medzi Subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny nie je predmetom registrácie podľa Prevádzkového poriadku.
3. Denné diagramy obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.
4. Denné diagramy Subjekt zúčtovania doručí Organizátorovi - ZO v súlade s pravidlami IS ZO. Organizátor - ZO notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) v súlade s pravidlami IS ZO.
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. Organizátor - ZO 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. Organizátor - ZO uskutoční po uzávierke príjmu denných diagramov ich spárovanie pre každú Zúčtovaciu periódu, teda porovnanie hodnôt diagramu doručených oboma dotknutými Subjektmi zúčtovania.
9. Organizátor - ZO 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 Organizátor - ZO ako nespárované, môžu do uzávierky dennej registrácie diagramov doručiť opravu len tých

časových radov, v ktorých Organizátor - ZO zistil rozdiel. Organizátor - ZO uskutoční opätovnú registráciu denných diagramov s opravenými hodnotami a ich párovanie.

11. Uzávierka dennej registrácie diagramov je predchádzajúci deň do 16:00 hod. Pri uzávierke dennej registrácie diagramov sú do IS ZO zaradené hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch akceptované systémom Prevádzkovateľa PS a akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného denného trhu s elektrinou. Po uzávierke dennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované o výsledku dennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom správy o potvrdení (Confirmation Report).
12. Organizátor - ZO nevyhodnotí ako súčasť dohodnutých hodnôt denný diagram, ak
 - a) nie je zaregistrovaný;
 - b) do uzávierky dennej registrácie v ňom neboli odstránené rozdiely po párovaní.
13. 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 Organizátorovi - ZO 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 byť doplnené a aktualizované ešte v rámci bežnej registrácie počas dní pracovného pokoja.
14. Odber elektriny bez registrácie denného diagramu sa považuje za neoprávnený odber.
15. Organizátor - ZO 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.
16. Organizátor - ZO denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov zistí bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
17. Subjekty zúčtovania môžu aktualizovať denné diagramy v rámci vnútrodennej registrácie diagramov.
18. Pravidlá vnútrodennej registrácie diagramov sú uvedené v Prílohe č. 1 Prevádzkového poriadku.

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 IS ZO.
2. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá Organizátorovi - ZO 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 Organizátorovi - ZO 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 Organizátorovi - ZO 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 IS ZO.
6. Prevádzkovateľ sústavy je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí údajov informovaný v súlade so štandardom ESP prostredníctvom správy o prijatí (Acknowledgement Report).
7. Organizátor - ZO preverí úplnosť údajov poskytnutých podľa odsekov 2., 3., 4. a 5.; ak zistí nedostatky, vyzve prevádzkovateľov sústav na ich odstránenie.
8. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Organizátorovi - ZO, oznámi Organizátorovi - ZO identifikačné údaje všetkých bilančných skupín, za ktoré odovzdáva hodnoty, a to vo formáte odsúhlasenom Organizátorom - ZO.
9. Prevádzkovateľ PS odovzdá Organizátorovi - ZO 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 PS odovzdá Organizátorovi - ZO 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 IS ZO.
12. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Organizátorovi - ZO, 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 Organizátorom - ZO . Platná je posledná verzia odovzdaných údajov.
13. Plánované hodnoty dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch na nasledujúci deň poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy Organizátorovi - ZO denne do 16:00 hod. v členení po obchodných hodinách a jednotlivých subjektoch zúčtovania. Tieto údaje sú doručené elektronicky v súlade s pravidlami IS ZO.

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 prevádzkovateľa DS.
3. V prípade novej bilančnej skupiny s odbernými miestami výlučne v sústave príslušného 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 Organizátora - ZO o túto registráciu vyplnením a zaslaním žiadosti a platného kvalifikovaného certifikátu vydaného akceptovanou certifikačnou autoritou v zmysle pravidiel IS ZO.
5. Prevádzkovateľ MDS oznámi Organizátorovi - ZO pri vzniku bilančnej skupiny vo svojej distribučnej sústave identifikačné údaje subjektu zúčtovania zodpovedného za jeho odchýlku a následne Organizátora - ZO bezodkladne informuje o zmenách v týchto údajoch.
6. Prevádzkovateľ MDS odovzdáva údaje Organizátorovi - ZO podľa kapitoly 2.6, odseky 2.,3.,4.a 5.

2.6.2 Postup pri určovaní nepresnosti medzi mesačnými a dennými meraniami

1. Organizátor - ZO 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

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

kde

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

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

$DM_{\text{BS},i}$ = 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,

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

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

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 2.6. V prípade nedostupnosti týchto údajov Organizátor - ZO informuje účastníkov trhu.
2. V prípade nedostupnosti skutočných nameraných hodnôt pre potreby denného zúčtovania odchýlok v termíne podľa kapitoly 2.6 Organizátor - ZO 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 Organizátor - ZO 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 Organizátor - ZO 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 Organizátorom - ZO nevykoná.

2.7.1 Denné vyhodnotenie

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

2.7.2 Dekádne vyhodnotenie

1. Organizátor - ZO 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. Organizátor - ZO vykoná každý mesiac do desiateho kalendárneho dňa mesačné vyhodnotenie všetkých hodnôt odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac, ktoré zohľadňujú
 - 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.
2. Organizátor - ZO, 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. Organizátor - ZO vykoná na každý kalendárny mesiac, a to najneskôr do 14 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. Konečné vyhodnotenie pre obdobie od 1.1. 2011 bude vykonávané do 8 mesiacov po skončení príslušného mesiaca.
2. Organizátor - ZO 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. Organizátor - ZO sprístupňuje subjektom (Subjektom zúčtovania a Dodávateľom RE) vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny prostredníctvom IS ZO.

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 zodpovedajúcu podielu Subjektu zúčtovania na nákladoch na obstaranie regulačnej elektriny v €/MWh pre každú Zúčtovaciu periódu;
 - d) platbu Subjektu zúčtovania za odchýlku v €.
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. Organizátor - ZO sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS ZO 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

1. Organizátor - ZO sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS ZO do dvoch pracovných dní od ukončenia prvej dekády a druhej dekády daného mesiaca do 16:00 hod. dekadné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúcu dekádu v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1.

2.8.4 Mesačné vyhodnotenie

1. Organizátor - ZO sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS ZO každý mesiac do siedmeho kalendárneho dňa do 16:00 hod. mesačné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci mesiac v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1.
2. Organizátor - ZO, v prípade uznanej reklamácie mesačného vyhodnotenia, sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS ZO 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. Organizátor - ZO sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS ZO najneskôr do 14 mesiacov po skončení príslušného mesiaca konečné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za príslušný mesiac v rozsahu podľa kapitoly 2.8.1. Konečné vyhodnotenie pre obdobie od 1.1. 2011 bude vykonávané do 8 mesiacov po skončení príslušného mesiaca.
2. Organizátor - ZO sprístupňuje subjektom prostredníctvom IS ZO do jedného mesiaca 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 Organizátorovi - ZO reklamovať skutočné namerané množstvo elektriny, veľkosť odchýlky, zúčtovaciu cenu odchýlky, podiel na viacnákladoch.
2. Reklamáciu Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE doručí v súlade s pravidlami IS ZO.
3. Reklamácia musí obsahovať tieto základné údaje
 - a) obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia týka;
 - b) reklamované vyhodnotenie
 - i. denné;
 - ii. dekadné;
 - iii. mesačné;
 - iv. konečné;
 - c) označenie druhu reklamácie
 - i. skutočné namerané množstvo elektriny;
 - ii. veľkosť odchýlky;
 - iii. zúčtovacia cena odchýlky;
 - iv. podiel na viacnákladoch;
 - d) vlastný text reklamácie
 - i. reklamovaný údaj a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka;
 - ii. určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré sa reklamácia opiera (vlastné meranie Subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.).
4. Organizátor - ZO 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 Organizátorovi - ZO.

5. Organizátor - ZO je povinný zahrnúť opravené skutočné hodnoty do následného vyhodnotenia odchýlok. 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 Organizátorovi - ZO reklamovať predbežné denné vyhodnotenie odchýlok a obstaranej regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca.

2.9.2 Reklamácia dekadného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania a Dodávateľ RE môžu Organizátorovi - ZO reklamovať dekadné 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 Organizátor - ZO reklamovať mesačné vyhodnotenie odchýlok najneskôr do 20 kalendárnych dní od dátumu prijatia vyhodnotenia od Organizátora - ZO.

2.9.4 Reklamácia konečného vyhodnotenia

1. Subjekt zúčtovania môže Organizátorovi - ZO reklamovať konečné vyhodnotenie do 15 dní odo dňa oznámenia konečného vyhodnotenia, ktoré Organizátor - ZO vybaví do jedného mesiaca od vykonania konečného vyhodnotenia.
2. Reklamácia upraveného konečného vyhodnotenia nie je možná. Takáto reklamácia bude vysporiadaná bilaterálnym rokovaním medzi dotknutými Subjektmi zúčtovania alebo bude riešená ako náhrada škody.

2.10 Riešenie sporov

1. Subjekt zúčtovania ako aj Organizátor - ZO 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, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku

a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom.

4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle/prevádzkarni účastníka, proti ktorému výzva smeruje.
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 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak do 4 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Subjekt zúčtovania alebo Organizátor - ZO podať 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 zodpovedajúcej podielu na nákladoch na obstaranie regulačnej elektriny (ďalej „platba za kladné viacnáklady“)
 - c) platby za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlky.
2. Platbu za odchýlku a kladné viacnáklady podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky fakturuje Organizátor - ZO nasledovne:
 - a) Za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia (ďalej „dekády“) vystaví Organizátor - ZO na základe dekádnych vyhodnotení Subjektu zúčtovania podľa kapitoly 2.8.3 zálohové faktúry do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády a zašle ich faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu jeho sídla. Organizátor - ZO vystavuje faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky a platieb za kladné viacnáklady. Všetky zálohové faktúry budú splatné do 5 kalendárnych dní od ich doručenia faxom. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
 - b) Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlku a platieb za kladné viacnáklady a k nemu prislúchajúcu DPH vystaví Organizátor - ZO na základe mesačného vyhodnotenia podľa kapitoly 2.8.4 ods.1 pre Subjektu zúčtovania. Od

- celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané zálohové platby prijaté na účet Organizátora - ZO v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Vyúčtovaciu faktúru zašle Organizátor - ZO faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Subjekt zúčtovania uhradí vyúčtovaciu faktúru do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia faxom na účet Organizátora - ZO.
- c) V súlade s kapitolou 2.8.4 ods. 2 vystaví Organizátor - ZO na základe upraveného mesačného vyhodnotenia, do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia, Subjektu zúčtovania opravnú faktúru. Organizátor - ZO vystavuje faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky a platieb za kladné viacnáklady. Opravnú faktúru zašle Organizátor - ZO faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Subjekt zúčtovania uhradí opravnú faktúru do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia faxom na účet Organizátora - ZO.
- d) V súlade s kapitolou 2.8.5 vystaví Organizátor - ZO na základe upraveného konečného vyhodnotenia do 5 kalendárnych dní odo dňa sprístupnenia vyhodnotenia Subjektu zúčtovania opravnú faktúru. Organizátor - ZO vystavuje faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky a platieb za kladné viacnáklady. Opravnú faktúru zašle Organizátor - ZO faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Subjekt zúčtovania uhradí opravnú faktúru do 6 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia faxom na účet Organizátora - ZO.
3. Platbu za odchýlku podľa sprístupneného vyhodnotenia odchýlky Subjekt zúčtovania fakturuje Organizátorovi - ZO nasledovne:
- a) Za prvé dve dekády vystaví Subjekt zúčtovania na základe dekádnych vyhodnotení Organizátorovi - ZO zálohové faktúry do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády a zašle ich faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu jeho sídla. Subjekt zúčtovania vystavuje faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky. Všetky zálohové faktúry budú splatné do 5 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia faxom. Splatnosť zálohových faktúr nemá odkladný účinok.
- b) Mesačnú vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a k nemu príslúchajúcu 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 v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Subjekt zúčtovania zašle vyúčtovaciu faktúru faxom a následne doporučenou poštou na adresu Organizátora - ZO. Organizátor - ZO uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia faxom na účet Subjektu zúčtovania, za podmienky obdržania príslušnej vyúčtovacej faktúry doporučenou poštou.
- 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 Organizátorovi - ZO opravnú faktúru. Subjekt zúčtovania vystavuje faktúru za súčet

záporných platieb za odchýlky. Opravnú faktúru zašle Subjekt zúčtovania faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Organizátora - ZO. Organizátor - ZO uhradí opravnú faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia faxom 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 Organizátorovi - ZO opravnú faktúru. Subjekt zúčtovania vystavuje faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky. Opravnú faktúru zašle Subjekt zúčtovania faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Organizátora - ZO. Organizátor - ZO uhradí opravnú faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia faxom na účet Subjektu zúčtovania.

4. Nevyhnutnou súčasťou oboch zálohových faktúr, ako aj vyúčtovacích a opravných faktúr, ktoré vystavil Subjekt zúčtovania, resp. Organizátora - ZO je sumárna príloha príslušného vyhodnotenia odchýlok podpísaná splnomocnencom pre mesačné vyhodnotenie a kontrolu Subjektu zúčtovania resp. Organizátora - ZO.

5. Prílohu faktúry podľa ods. 4 tohto článku zasiela Organizátor - ZO Subjektu zúčtovania. Táto príloha obsahuje pre každú zúčtovaciu periódu v MWh:

- a) sumár kladných položiek platieb za odchýlky a viacnáklady,
- b) sumár záporných položiek za odchýlky.

6. Povinnosťou Subjektu zúčtovania je uvádzať na každej faktúre číslo objednávky SAP, (ekonomický informačný systém), ktoré bude Subjektu zúčtovania zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom začne obchodovať.

7. Organizátor - ZO vystaví za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok podľa ods. 1 písm. c) tohto článku:

a) Faktúru za ročný fixný poplatok

Faktúru - pre Subjekt zúčtovania, pre ktorý je platba určená na základe ročného fixného poplatku za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v príslušnom roku určený podľa platného Rozhodnutia Úradu pre obchodníka s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorého koncová spotreba odberných miest patriacich do jeho bilančnej skupiny v príslušnom roku je nižšia ako 1 500 000 MWh a výrobcu elektriny s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku a obchodníka s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorý nedodáva elektrinu do odberného miesta. Faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy Organizátorovi - ZO. Organizátor - ZO zašle faktúru faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa doručenia faktúry faxom. V prípade, že ročný fixný poplatok nebude uhradený v lehote splatnosti, Subjektu zúčtovania nebude umožnené zadávať denné diagramy. Zadávanie diagramov bude umožnené do 3 pracovných dní po pripísaní platby na účet Organizátora - ZO.

- b) Faktúru mesačnú pre Subjekt zúčtovania, pre ktorý je cena určená na základe tarify za zúčtovanie, vyhodnotenie a vysporiadanie odchýlok v štvrt' hodinovom rozlíšení určenú pre obchodníka s elektrinou s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku, ktorého koncová spotreba odberných miest patriacich do jeho bilančnej skupiny v príslušnom roku je vyššia ako 1 500 000 MWh a pre odberateľa elektriny s odberným miestom v príslušnom roku na vymedzenom území. Cena je vypočítaná ako súčin nahlásenej koncovej spotreby v MWh a tarify v EUR stanovenej platným rozhodnutím ÚRSO. Organizátor - ZO zašle faktúru faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Subjektu zúčtovania. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 7 kalendárnych dní odo dňa jej obdržania faxom.
8. Mesačnú koncovú spotrebu ako podklad pre fakturáciu Subjekt zúčtovania pošle do e-mailovej schránky k_spotreba@okte.sk a následne ju písomne potvrdí najneskôr do 7 kalendárnych dní. Organizátor - ZO vystaví faktúru najneskôr do 13 kalendárnych dní po skončení kalendárneho mesiaca, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Ak Subjekt zúčtovania neposkytne Organizátorovi - ZO podklady pre fakturáciu do 13 kalendárnych dní po skončení kalendárneho mesiaca, má Organizátor - ZO právo stanoviť odhad týchto údajov a na základe neho vystaviť vyúčtovaciu faktúru. Odhad koncovej spotreby bude stanovený na základe nameraných hodnôt zaslaných prevádzkovateľmi sústav pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlky Subjektu zúčtovania. Prípadné rozdiely medzi skutočnosťou a nahlásenými údajmi, alebo odhadnutými údajmi zašle Subjekt zúčtovania e-mailom v dohodnutej forme a písomne ich potvrdí najneskôr do 7 kalendárnych dní. Rozdiel bude Subjektu zúčtovania vyúčtovaný faktúrou.
9. Cena za servisný zásah operátorom do IS ZO v dôsledku chyby na strane Subjektu zúčtovania je stanovená vo výške 300 EUR. K cene za servisný zásah bude pripočítaná DPH v zmysle platných právnych predpisov. Splatnosť faktúry je 14 dní odo dňa doručenia faxom.
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 faktúrovanú 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 §75 ods. 1) zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov.
12. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov.
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 "Reverse charge".

2.12 Postup Organizátora - ZO pri neplnení finančných záväzkov Subjektu zúčtovania

2.12.1 Neuhradenie platby za odchýlku

1. V prípade neuhradenia záväzkov Subjektu zúčtovania voči Organizátorovi - ZO je Organizátor - ZO oprávnený použiť finančnú zábezpeku Subjektu zúčtovania na uhradenie vzniknutého záväzku.
2. O použití finančnej zábezpeky Organizátor - ZO informuje Subjekt zúčtovania v deň, v ktorom bola finančná zábezpeka použitá. O použití finančnej zábezpeky bude Subjekt zúčtovania informovaný prostredníctvom IS ZO a následne e-mailom alebo faxom na adresu Subjektu zúčtovania.

2.12.2 Nedoplnenie finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ Subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch dní od vyzvania Organizátorom - ZO, Organizátor - ZO mu v zmysle pravidiel trhu pozastaví registráciu a oznámi túto skutočnosť všetkým Subjektom zúčtovania, ktoré oznámili Organizátorovi - ZO 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 Organizátor - ZO zverejní informáciu o pozastavení registrácie tohto Subjektu zúčtovania na webovom sídle prostredníctvom IS ZO. Organizátor - ZO neumožní príjem denných diagramov Subjektu zúčtovania s pozastavenou registráciou ani príslušných denných diagramov na strane obchodných partnerov Subjektu zúčtovania s pozastavenou registráciou do IS ZO. Neprijatie diagramov sa v takomto prípade nepovažuje za porušenie Zmluvy a Organizátor - ZO 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 Organizátora - ZO a ostatných Subjektov zúčtovania.
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 Organizátora - ZO.
4. Organizátor - ZO je povinný bezodkladne zrušiť pozastavenie registrácie pokiaľ zistí, že toto pozastavenie registrácie bolo neoprávnené alebo po odstránení príčiny pozastavenia registrácie. Organizátor - ZO po zrušení pozastavenia registrácie oznámi túto skutočnosť prostredníctvom IS ZO.

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 Organozátor ZO 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 Organizátor ZO príslušné finančné prostriedky vráti. V prípade zvýšenia finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac je Subjekt zúčtovania povinný navýšiť finančnú zábezpeku najneskôr do 5 pracovných dní od zverejnenia výpočtu prostredníctvom IS ZO, v ktorom bola finančná zábezpeka zmenená.

2.13 Zverejňovanie údajov

1. Organizátor - ZO uverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS ZO aktualizovaný zoznam registrovaných Subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej so Subjektom zúčtovania.
2. Organizátor - ZO uverejňuje prostredníctvom IS ZO pozastavenie registrácie Subjektu zúčtovania.
3. Organizátor - ZO uverejňuje denne najneskôr do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov prostredníctvom IS ZO 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. Organizátor - ZO uverejňuje prostredníctvom IS ZO denne do 10:00 hod. predbežné denné vyhodnotenie odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny za predchádzajúci deň v rozsahu
 - c) veľkosť odchýlky sústavy pre každú Zúčtovaciu periódu v MWh;
 - d) zúčtovaciu cenu pre každú Zúčtovaciu periódu v €;
 - e) súčet kladných odchýlok v MWh;
 - f) súčet záporných odchýlok v MWh;
 - g) celkový objem obstaranej kladnej regulačnej elektriny a zápornej regulačnej elektriny za každú Zúčtovaciu periódu v MWh;
 - h) celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v €;
 - i) celkové viacnáklady na obstaranie regulačnej elektriny.

5. Tieto údaje sú priebežne aktualizované po dekadnom, mesačnom, upravenom mesačnom, konečnom a upravenom konečnom vyhodnotení odchýlok.
6. Organizátor - ZO uverejňuje vždy k termínu mesačného zúčtovania odchýlky za predchádzajúci mesiac prostredníctvom IS ZO priemernú cenu kladnej odchýlky platnej pre nasledujúci mesiac.
7. Organizátor na svojej internetovej stránke 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. Organizátor na svojej internetovej stránke uverejňuje druhy typových diagramov dodávky elektriny s príslušnými parametrami. Prevádzkovatelia distribučných sústav poskytnú Organizátorovi - ZO 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, § 30a ods.5 písm d) je Organizátor - ZO 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“) sa uzatvára medzi Organizátorom - ZO 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, ktorý je zverejnený na Internetovej stránke. Tento Návrh zmluvy obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy.
2. V prípade nového Dodávateľa RE alebo zmeny údajov o existujúcom Dodávateľovi RE podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Dodávateľ RE a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy.
3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy s existujúcim Dodávateľom RE Organizátor - ZO.
4. Organizátor po prevzatí Návrhu zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného Návrhu zmluvy Organizátor - ZO potvrdí Návrh zmluvy Dodávateľovi RE najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Návrhu zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Organizátor - ZO Návrh zmluvy späť Dodávateľovi RE a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového Návrhu zmluvy sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.
5. V prípade, že Organizátor - ZO vyzval Dodávateľa RE k zaslaniu doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy a Dodávateľ RE sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy boli splnené, má Dodávateľ RE právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia Organizátora bezodkladne po zistení skutočností vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od obdržania výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Dodávateľ RE písomnou formou na adresu Organizátora - ZO. Organizátor - ZO je povinný do 5 pracovných dní od obdržania žiadosti písomne vyriešiť. V prípade, že Dodávateľ RE nebude súhlasiť s rozhodnutím Organizátora - ZO, má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. Organizátor - ZO bude ďalej postupovať podľa Rozhodnutí Úradu.
6. Štatutárny orgán Organizátora - ZO bez meškania podpíše Zmluvu a v štyroch rovnopisoch ju odošle Dodávateľovi. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba (osoby) Dodávateľa

RE podpíše Zmluvu a doručí späť podpísanú zmluvu Organizátorovi - ZO v dvoch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy.

7. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.
8. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä
 - a) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy;
 - b) cenové podmienky;
 - c) fakturačné podmienky;
 - d) spôsob riešenia sporov;
 - e) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy;
 - f) spôsob ocenenia záporných viacnákladov a postup pri reklamáciách;
 - g) podmienky nadobudnutia účinnosti Zmluvy,
 - h) zoznam príloh.
9. V prípade, že Dodávateľ RE má vlastnú zodpovednosť za odchýlku, budú podmienky zúčtovania regulačnej elektriny uvedené v tejto kapitole súčasťou zmluvy o zúčtovaní odchýlky .
10. Zmluva upravuje podmienky pre Subjekt zúčtovania, ktorý mal v rokoch 2009 a 2010 uzavretú Zmluvu o zúčtovaní odchýlky so SEPS, a. s.
 - a) Upravené mesačné vyhodnotenie záporných viacnákladov za december 2010 a konečné vyhodnotenie záporných viacnákladov a upravené konečné vyhodnotenie záporných viacnákladov za obdobie október 2009 až december 2010 vykoná OKTE, a.s. vrátane všetkých vyplývajúcich záväzkov.
 - b) Ak mal Dodávateľ RE uzatvorenú Rámcovú zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny a/alebo Rámcovú zmluvu o dodávke negarantovanej elektriny so spoločnosťou SEPS, a.s. v rokoch 2009 a 2010 OKTE, a.s. a Dodávateľ RE sa zaväzujú, že svoje prípadné vzájomné záväzky vysporiadajú podľa ustanovení Zmluvy.

3.2 Vyhodnotenie a ocenenie regulačnej elektriny

1. Výpočet objemu dodanej regulačnej elektriny a jej ocenenie vykonáva Prevádzkovateľ PS v súlade s Pravidlami trhu, Prevádzkovým poriadkom Prevádzkovateľa PS, Technickými podmienkami Prevádzkovateľa PS a platným rozhodnutím Úradu.
2. Prevádzkovateľ PS poskytuje Organizátorovi - ZO 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 PS bude zohľadnený pri vyhodnotení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

3.3 Vyhodnotenie záporných viacnákldov

1. Vyhodnotenie záporných viacnákldov sa uskutočňuje podľa kapitoly 2.4.
2. Vyhodnotenie záporných viacnákldov je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt spotreby elektriny, množstva obstaranej regulačnej elektriny a nákladov na jej obstaranie a plánovaných hodnôt dodávok elektriny a odberov elektriny na cezhraničných profiloch v termínoch podľa kapitoly 2.6. V prípade nedostupnosti týchto údajov Organizátor informuje dotknutých účastníkov trhu. Ak vyhodnotenie nie je vykonané dôvod je uverejnený na webovom sídle Organizátora - ZO.
3. Organizátor - ZO sprístupní Dodávateľovi RE v IS ZO predbežné denné vyhodnotenie objemu dodanej kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákldov za každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení za predchádzajúci deň do 10:00 hod. nasledujúceho dňa, s presnosťou na tri desatinné miesta. Toto vyhodnotenie je podmienené dodaním nameraných hodnôt spotreby elektriny pre jednotlivé subjekty potrebných pre zúčtovanie odchýlok a vyhodnotenie viacnákldov od prevádzkovateľov sústav a údajov o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu od prevádzkovateľa PS.
4. Organizátor - ZO sprístupní Dodávateľovi RE dekadne vyhodnotenie objemu kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákldov v IS ZO najneskôr do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády do 16:00 hod.
5. Dodávateľ RE môže reklamovať denné, resp. dekadne vyhodnotenie záporných viacnákldov, najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca.
6. Organizátor - ZO sprístupní Dodávateľovi RE mesačné vyhodnotenie objemu kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákldov v IS ZO, najneskôr do 10 kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca do 16:00 hod.
7. Dodávateľ RE môže reklamovať mesačné vyhodnotenie záporných viacnákldov, najneskôr do 20 dní od sprístupnenia mesačného vyhodnotenia v IS ZO.
8. Organizátor - ZO oznámi a sprístupní Dodávateľovi RE do 1 mesiaca po skončení termínu na prijímanie reklamácií upravené mesačné vyhodnotenie objemu a ceny dodanej kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákldov v IS ZO.
9. Organizátor - ZO oznámi a sprístupní Dodávateľovi RE v IS ZO do 8 mesiacov po skončení daného mesiaca, za ktorý bola faktúra vystavená, konečné vyhodnotenie záporných viacnákldov.
10. Dodávateľ RE môže reklamovať konečné vyhodnotenie záporných viacnákldov, najneskôr do 15 dní od sprístupnenia konečného vyhodnotenia v IS ZO.

11. Organizátor - ZO oznámi a sprístupní Dodávateľovi RE v IS ZO do 1 mesiaca od uskutočnenia konečného vyhodnotenia upravené konečné vyhodnotenie záporných viacnákladov.

3.4 Platobné a fakturačné podmienky zúčtovania regulačnej elektriny a záporných viacnákladov

1. Výsledná hodnota platby za regulačnú elektrinu je vyhodnocovaná Prevádzkovateľom PS.
2. Výsledná hodnota platby za záporné viacnáklady je Organizátorom - ZO vyhodnocovaná v každej obchodnej hodine v 15 minútovom rozlíšení a je stanovená v súlade s ustanoveniami kap. 2.4 tohto Prevádzkového poriadku. Takto určená platba tvorí súčasť platby Organizátora – ZO. Dodávateľovi RE, ktorý v danom obchodnom intervale dodal do sústavy regulačnú elektrinu.

3.4.1 Spôsob vyúčtovania medzi Organizátorom - ZO a Dodávateľom RE

1. Dodávateľ RE vystaví Organizátorovi - ZO mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady na základe mesačného vyhodnotenia od Organizátora - ZO. Faktúra bude zaslaná doporučeným listom a súčasne faxom na kontaktnú adresu Organizátora - ZO. Dňom odoslania sa rozumie deň odoslania faktúry faxom. Organizátor - ZO uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa odoslania faktúry na účet Dodávateľa RE.
2. Dodávateľ RE vystaví Organizátorovi - ZO do 5 kalendárnych dní od prijatia upraveného mesačného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov opravnú faktúru. Splatnosť faktúry je 9 dní po jej doručení Organizátorovi - ZO faxom. Faktúra bude následne zaslaná poštou Organizátorovi - ZO na adresu jeho sídla.
3. Dodávateľ RE vystaví Organizátorovi - ZO do 5 kalendárnych dní od prijatia upraveného konečného vyhodnotenia opravnú faktúru. Splatnosť faktúry je 9 dní po jej doručení Organizátorovi - ZO faxom. Faktúra bude následne zaslaná poštou Organizátorovi - ZO na adresu jeho sídla.
4. 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 a záporných viacnákladov (posledná strana - súhrnné vyhodnotenie).
5. Faktúra musí byť vystavená a spĺňať náležitosti podľa Zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov.
6. V prípade, že Dodávateľ RE je zahraničný subjekt a nie je registrovaný pre DPH v SR, resp. má na území SR prevádzku, ktorá nemá materiálne ani personálne vybavenie, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EÚ prípadne tretieho štátu a bude použitý mechanizmus "Reverse charge".

7. 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.

3.5 Riešenie sporov

1. Dodávateľ RE ako aj Organizátor - ZO 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, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom.
4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle/prevádzkarni účastníka, proti ktorému výzva smeruje.
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 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak do 4 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Dodávateľ RE alebo Organizátor - ZO podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

4 OBCHODNÉ PODMIENKY ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM TRHU S ELEKTRINOU

Na účely tohto dokumentu sa pod krátkodobým trhom bude rozumieť denný trh s elektrinou zahrňujúci všetky súvisiace činnosti a vzťahy medzi zúčastnenými subjektmi.

4.1 Podmienky uzatvorenia Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou

1. Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva“) sa uzatvára medzi Organizátorom na jednej strane a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného Návrhu zmluvy, ktorý je zverejnený na internetovej stránke Organizátora. Návrh zmluvy obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy. Uzatvorením Zmluvy a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky získava Žiadateľ prístup na krátkodobý trh v zmysle podmienok Zmluvy a stáva sa účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“).
2. Žiadateľom o prístup na organizovaný krátkodobý trh s elektrinou môže byť len Subjekt zúčtovania, ktorý má s Organizátorom - ZO uzatvorenú platnú Zmluvu o zúčtovaní odchýlok. Ukončenie platnosti Zmluvy o zúčtovaní odchýlok je Účastník KT povinný nahlásiť Organizátorovi. Ukončením platnosti Zmluvy o zúčtovaní odchýlky končí aj platnosť Zmluvy.
3. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Účastníkovi KT podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Žiadateľ, a to najneskôr 30 pracovných dní pred predpokladaným dňom nadobudnutia účinnosti Zmluvy.
4. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku, podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Organizátor existujúcim Účastníkom KT.
5. Organizátor po prevzatí Návrhu zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného Návrhu zmluvy Organizátor potvrdí Návrh zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Návrhu zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Organizátor Návrh zmluvy späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie nového Návrhu zmluvy sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 3.
6. V prípade, že Organizátor vyzval Žiadateľa na zaslanie doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy 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 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. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba (osoby) Organizátora bezodkladne podpíše potvrdený Návrh zmluvy a doručí podpísanú zmluvu Žiadateľovi v štyroch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán Žiadateľa bezodkladne podpíše Zmluvu a v dvoch rovnopisoch ju odošle späť Organizátorovi.
8. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.
9. Zmluva nadobúda účinnosť 3 pracovné dni po preukázateľnom zložení finančnej zábezpeky.
10. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu, obsahuje najmä
 - a) registráciu a spôsob zasielania objednávok Účastníka KT;
 - b) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy;
 - 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;
 - i) spôsob vyhodnotenia denného trhu a postup pri reklamáciách;
 - j) spôsob komunikácie;
 - k) zoznam príloh.
11. Prílohu Zmluvy 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.

13. Zmluva upravuje podmienky pre Subjekty zúčtovania, ktorí mali uzavretú Zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou so SEPS, a. s.
- a) Ak mal Účastník KT uzatvorenú Zmluvu KT v roku 2010 so spoločnosťou SEPS, a.s. zložená kaucia na účte SEPS, a.s. sa považuje za kauciu na účte OKTE, a.s. od 1. januára 2011. Účastník KT súhlasí s prevodom zloženej kaucie v prospech bankového účtu OKTE, a.s.
 - b) Ak mal Účastník KT uzatvorenú Zmluvu KT v roku 2010 so spoločnosťou SEPS, a.s. zložená hotovosť na bankovom účte SEPS, a.s. k 31.12.2010 sa považuje za zloženú hotovosť v prospech bankového účtu OKTE, a.s. od 1. januára 2011. Účastník KT súhlasí s prevodom zloženej hotovosti v prospech bankového účtu OKTE, a.s.
 - c) Ak mal Účastník KT uzatvorenú Zmluvu KT v roku 2010 so spoločnosťou SEPS, a.s., pričom zabezpečil povinné DFZ odovzdaním bankovej záruky s platnosťou , ktorá končí v roku 2011, bude platná len do 31.1.2011 a po tomto termíne bude Účastníkovi KT vrátená.
 - d) Ak mal Účastník KT uzatvorenú Zmluvu KT v roku 2010 so spoločnosťou SEPS, a.s., pričom zabezpečil povinné DFZ zriadením bežného účtu s kontokorentným rámcom v banke SEPS, a.s., bude jeho platnosť ukončená najneskôr k 31.1.2011.
 - e) Povinnosť Účastníka KT poskytnúť finančnú zábezpeku v zmysle kap. 2.1. nie je dotknutá.
 - f) OKTE, a.s. vystaví faktúru za ročný fixný poplatok na rok 2011 do 15. januára 2011 pre Účastníka KT, ktorý doručí podpísanú Zmluvu na rok 2011 do 31.12. 2010. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa doručenia faktúry faxom. V prípade, že ročný fixný poplatok nebude uhradený v lehote splatnosti, Účastníkovi KT bude pozastavená možnosť zadávať objednávky. Zadávanie objednávok bude obnovené najneskôr 3 pracovné dni po pripísaní platby na účet OKTE, a. s.

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 trhu si Účastník KT stanovuje podľa veľkosti svojich očakávaných objednávok na organizovanom trhu, z ktorých vznikajú finančné záväzky pre Účastníka KT, a veľkosti očakávaných finančných záväzkov vyplývajúcich z vysporiadania

denného trhu za obdobie zodpovedajúce dobe potrebnej pre vysporiadanie denného trhu a vyrovnanie záväzkov Účastníka KT voči Organizátorovi vyplývajúce z tohto vysporiadania.

4. Finančným objemom objednávok na nákup sa za účelom stanovenia potrebného DFZ Účastníka KT rozumie suma súčinu dopytovaného množstva elektriny na dennom trhu a cien uvedených v registrovaných objednávkach (navýšených o daň z elektriny v prípade, že bude aplikovaná, a o DPH).
5. 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 registrovaných objednávok na nákup Účastníka KT.

4.3 Zloženie finančnej zábezpeky a prístup Účastníka KT na trh

1. Podmienkou prístupu na krátkodobý trh je uzatvorenie Zmluvy, ktorej súčasťou sú doklady preukazujúce splnenie podmienok uvedených v kapitole 4 Prevádzkového poriadku.
2. Žiadateľ musí zložiť kauciu vo výške 200 000 € na účet Organizátora najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy.
3. Žiadateľ musí zabezpečiť DFZ najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy, a to jednou z nasledujúcich možností, alebo ich kombináciou
 - a) zložením hotovosti na účet Organizátora. O zložení hotovosti Žiadateľ Organizátora informuje minimálne 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy;
 - 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. 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.

4. 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. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, Organizátor bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.
5. Účastník KT môže upravovať svoje DFZ spôsobom podľa odseku 3 tejto kapitoly.
6. Organizátor zverejní typové znenie bankovej záruky.
7. 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, o zápočte Organizátor informuje Účastníka KT písomne.
8. Ak banka Účastníka KT prestane spĺňať podmienky ratingu podľa odseku 3 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.
9. Účastník KT, ktorému končí registrácia, je povinný až do doby vysporiadania všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou ponechať DFZ na účte Organizátora. Účastník KT po ukončení registrácie, vysporiadaní všetkých finančných záväzkov vyplývajúcich z obchodovania na organizovanom krátkodobom 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.
10. Organizátor je vždy do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrtroka 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, od ktorého odčíta hodnotu 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 denného trhu a jej integrácie so systémom zúčtovania odchýlok

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 Organizátorovi - ZO) 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 predložiť Organizátorovi 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 „IS OT“). Organizátor notifikuje 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 4.6.1) 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 desiatinné miesto

v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 9. Minimálne možné nenulové množstvo elektriny ponúkanej v danej Obchodnej hodine a bloku je 1 MWh a maximálne je 99 999 MWh;

- f) dodržanie maximálnej a minimálnej ceny v €/MWh pre každú Obchodnú hodinu a blok objednávky s presnosťou na dve desatinné miesta v prípade, že nebolo aplikované odstránenie objednávky podľa odseku 9. Minimálna cena je 0,01 €/MWh a maximálna cena je 4 000,00 €/MWh. Cena nezahŕňa 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 11:15 hod. kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu. Účastník KT je o úspešnom prijatí alebo zamietnutí objednávky informovaný v súlade s pravidlami IS OT. V prípade technických problémov informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu môže byť uzávierka príjmu objednávok posunutá.
11. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu, ktorá znemožní včasnú registráciu ponúk, môže Organizátor posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy.
12. O posune času uzávierky príjmu objednávok bude informovať Organizátor prostredníctvom definovaného kanálu.
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 o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou;
 - d) hodnoty objednávky nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
 - e) Účastník KT má pozastavenú registráciu v systéme zúčtovania odchýlok;
 - f) 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;
 - g) je špecifikované množstvo a cena elektriny v hodinách, pre ktoré bol vyhlásený stav núdze.
14. Zadávanie objednávok sa Účastníkom KT umožňuje aj viac dní vopred. Objednávky potom môžu byť aktualizované, prípadne odstránené kedykoľvek do uzávierky príjmu objednávok pre daný obchodný deň.

15. Organizátor nezodpovedá za nesprávne nahlasované 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 IS OT tretími osobami.
16. Organizátor denne do 11:45 hod. po ukončení registrácie objednávok a procesu párovania zaistí dostupnosť výsledkov vyhodnotenia denného trhu pre každú Obchodnú hodinu v IS OT a informuje Účastníkov KT o výsledkoch denného trhu. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok podľa odseku 11 sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. V prípade poruchy informačných systémov zabezpečujúcich koordináciu denného trhu, ktorá znemožní včasnú dostupnosť výsledkov vyhodnotenia denného trhu, môže Organizátor posunúť čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia denného trhu o dobu trvania poruchy. Výsledky denného trhu obsahujú pre každú Obchodnú hodinu súhrn registrovaných dodávok všetkých Účastníkov KT, súhrn registrovaných odberov všetkých Účastníkov KT, zobchodovanú výšku dodávok všetkých Účastníkov KT a zobchodovanú výšku odberov všetkých Účastníkov KT.
17. V prípade nedostatočného disponibilného finančného zabezpečenia u Organizátora alebo nedostatočnej aktuálnej finančnej zábezpeky u Organizátora - ZO bude aj zaregistrovaná objednávka zneplatnená.

4.5 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 denného trhu podľa kapitoly 4.4.

4.6 Párovanie objednávok

4.6.1 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) hodnoty objednávky nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Účastníka KT;
 - b) 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.

- c) Účastník KT je o vyradení objednávky informovaný prostredníctvom IS OT.
2. Pokiaľ bola objednávka prijatá korektné a následne bol v niektorých z Obchodných hodín obsiahnutých v objednávke vyhlásený stav núdze, platí
- a) pokiaľ je stav núdze vyhlásený pred zverejnením výsledkov párovania, sú ceny a množstvá energie v objednávkach v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za nezadané a nie sú zahrnuté do procesu párovania (to platí aj pre objednávky, ktoré obsahujú komplexnú podmienku (celková akceptácia prvého bloku); to znamená, že tieto objednávky sú zahrnuté do procesu párovania a pre hodiny stavu núdze sa komplexná podmienka neuplatní);
 - b) pokiaľ je stav núdze vyhlásený po zverejnení výsledkov párovania, sú ceny obchodných oblastí a pridelené množstvo v Obchodných hodinách, v ktorých je vyhlásený stav núdze, považované za záväzné a budú predmetom vyhodnotenia.

4.6.2 Párovanie objednávok

1. Párovanie objednávok môže byť organizované vo dvoch režimoch
 - a) režim koordinovaného párovania – prebieha spoločné párovanie slovenskej a českej obchodnej oblasti s využitím definovanej hodnoty MCC;
 - b) režim samostatného párovania - prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.
2. O režime párovania informuje Organizátor prostredníctvom IS OT.
3. Voľba režimu je v kompetencii Organizátora a závisí od aktuálnej situácie prepojenia slovenskej a českej obchodnej oblasti a prepojenia informačných systémov organizátorov národných trhov v oboch oblastiach.
4. Proces párovania objednávok je uvedený v Prílohe č. 2.

4.7 Vyhodnotenie denného trhu

1. Vyhodnotenie denného trhu sa vykonáva v dvoch časových rovinách.

4.7.1 Denné vyhodnotenie

1. Organizátor vykoná denné vyhodnotenie obchodného dňa do 30 minút po uzavretí príjmu objednávok na dennom trhu pre daný obchodný deň, najneskôr však pred termínom uzavretia príjmu denných diagramov u Organizátora - ZO.
2. Výsledkom denného vyhodnotenia je stanovenie ceny obchodnej oblasti a výslednej obchodnej pozície Účastníka KT.
3. Akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného denného trhu s elektrinou budú automaticky zaradené do systému zúčtovania odchýlok a

Účastník KT tieto hodnoty nezadáva do denných diagramov v rámci dennej registrácie diagramov.

4.7.2 Mesačné vyhodnotenie

1. Organizátor vykoná každý mesiac najneskôr do ôsmich pracovných dní mesačné vyhodnotenie denného trhu. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú
 - a) súhrnné podklady vyhodnotenia denného trhu za celý mesiac;
 - b) korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

4.8 Sprístupnenie vyhodnotenia denného trhu Účastníkom KT

1. Organizátor sprístupňuje Účastníkom KT vyhodnotenie denného trhu prostredníctvom IS OT.

4.8.1 Sprístupnenie denného vyhodnotenia

1. Organizátor sprístupňuje denné vyhodnotenie denného trhu Účastníkom KT prostredníctvom IS OT denne o 11:45 hod. v dni, ktorý predchádza dňu dodávky elektriny. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok podľa kapitoly 10.4 odsek 11 sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia.
2. Organizátor zverejňuje definitívne výsledky vyhodnotenia denného trhu a krivky párovania denného trhu Účastníkom KT prostredníctvom IS OT denne do 13:30 hod. v dni, ktorý predchádza dňu dodávky elektriny.

4.8.2 Sprístupnenie mesačného vyhodnotenia

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

4.8.3 Rozsah sprístupňovaných dát

1. Vyhodnotenie a vysporiadanie denného trhu Účastníka KT obsahuje
 - a) množstvo nakúpenej a predanej elektriny v MWh s presnosťou na jedno desatinné miesto pre každú Obchodnú hodinu;
 - b) cenu obchodnej oblasti v €/MWh s presnosťou na dve desatinné miesta pre každú Obchodnú hodinu;
 - c) záväzok alebo pohľadávku v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva pridenej elektriny na dennom trhu a ceny obchodnej oblasti pre každú Obchodnú hodinu.

2. Vyhodnotenie a vysporiadanie poplatkov denného trhu Účastníka KT sa vykoná v zmysle platného výnosu Úradu a zodpovedajúcich cenových rozhodnutí.
3. Vyhodnotenie a vysporiadanie denného trhu 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 prijíme alebo poskytovaní dát a výsledky denného trhu v zmysle zúčtovania, fakturácie a vysporiadania. Cena obchodnej oblasti a množstvo, ktoré bolo pridelené objednávkam v procese párovania denného trhu, nemôžu byť predmetom reklamácie.
2. Reklamáciu Účastník KT doručí v súlade s platnými pravidlami IS OT. 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 denného trhu;
 - iv. denné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v dennom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb;
 - v. mesačné výsledky - nesúhlas s údajmi poskytnutými v mesačnom zúčtovaní vrátane fakturácie a platieb;
- a) 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 denného trhu (stanovenie platby alebo príjmu) najneskôr do 5 pracovných dní od denného vyhodnotenia denného trhu. 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 denného trhu (stanovenie platby alebo príjmu) najneskôr do 3 mesiacov od mesačného vyhodnotenia denného trhu.

4.9.4 Zadávanie reklamácie

1. Reklamáciu účastník KT zadáva prostredníctvom webového formulára, ktorý je dostupný Účastníkom KT na webovej stránke Organizátora (<http://www.isot.sk>), a v zmysle pravidiel IS OT.

4.10 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. 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, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom.
4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod. siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle/prevádzkárni Účastníka, proti ktorému výzva smeruje.

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 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak do 4 mesiacov od doručenia výzvy na riešenie sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže Účastník KT alebo Organizátor podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

4.11 Cenové podmienky

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

4.12 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Za účelom vysporiadania uzatvorených obchodov s elektrinou na organizovanom krátkodobom trhu je Účastník KT povinný zriadiť k jeho bankovému účtu v mene EUR vedeného v banke na území SR súhlas s inkasom v prospech bankového účtu Organizátora na dobu minimálne do ukončenia 3. mesiaca po ukončení platnosti Zmluvy 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 krátkodobom trhu.
4. Povinnosťou Účastníka KT je uvádzať na každej faktúre číslo SAP objednávky, ktoré bude Účastníkovi KT zaslané e-mailom v mesiaci, v ktorom začne obchodovať.
5. OKTE, a.s. vystaví faktúry za činnosti spojené s organizovaním trhu
 - a) faktúru za ročný fixný poplatok za organizovanie krátkodobého trhu s elektrinou na rok 2011, v súlade s Rozhodnutím Úradu. Faktúra bude vystavená do 5 pracovných dní po doručení Zmluvy Organizátorovi. Organizátor zašle faktúru faxom a následne aj doporučenou poštou na adresu sídla Účastníka KT. Splatnosť faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej doručenia faxom. V prípade, že ročný fixný poplatok nebude uhradený 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 krátkodobého trhu s elektrinou za elektrinu zakúpenú a predanú na krátkodobom trhu s elektrinou Organizátor vystaví do 15. dňa nasledujúceho mesiaca. Splatnosť faktúry za tarifu uvedenú v článku 4.11, bod. 1 písm. b) je 5 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia faxom.

4.12.1 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 bude odosielať Organizátor Účastníkovi KT na e-mailovú adresu.
4. Zmluvné strany budú započítavať pohľadávky a záväzky z denného vyhodnotenia vždy za jednotlivý obchodný deň. Výsledkom vysporiadania denného vyhodnotenia salda (pohľadávky/záväzky) denného trhu 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 (záväzok Účastníka KT prevyšuje jeho pohľadávku) 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 (pohľadávka Účastníka KT prevyšuje jeho záväzok) 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.

4.12.2 Mesačné zúčtovanie a vysporiadanie uskutočnených obchodov

1. Po skončení vyhodnocovaného mesiaca v prípade plnenia (predaj elektriny) dodaného Účastníkovi KT, Organizátor vystaví a odošle vyúčtovacie faktúry 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 faxom. Vo vyúčtovacej faktúre budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných confirmácií.
2. V prípade plnenia (nákup elektriny) dodaného Organizátorom, Účastníkom KT, Účastník KT odošle vyúčtovacie faktúry vystavené na základe podkladov zaslaných Organizátorom do skončenia dvanásteho kalendárneho dňa po skončení mesiaca, za ktorý sa faktúry vystavujú, so splatnosťou štyri pracovné dni odo dňa doručenia, pričom za deň doručenia sa považuje deň doručenia faxom. Zároveň do štyroch pracovných dní odo dňa doručenia faxom musí byť originál vyúčtovacej faktúry doručený Organizátorovi. Vo vyúčtovacej faktúre budú odpočítané platby vysporiadané na základe denných confirmácií.
3. Pokiaľ čiastka vyplývajúca z denného alebo mesačného zúčtovania obchodov s elektrinou na dennom trhu nepresiahne hodnotu 0,10 EUR, potom je Organizátor, resp. Účastník KT oprávnený čiastku zaokrúhliť na 0,00 EUR a platobný, resp. inkasný príkaz nevystaviť.
4. Povinnosťou Účastníka KT je zaslať 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 EUR. V prípade, že Účastník KT nevystaví vyúčtovaciu faktúru, bude mu obmedzený prístup do IS OT.
5. Faktúry Organizátora obsahujú informácie o prijatých platbách vecne súvisiacich s vyhodnoteným mesiacom, ich výšku a dátum prijatia platby na účet Organizátora .
6. Faktúry Účastníka KT obsahujú informácie o prijatých platbách vecne súvisiacich s vyhodnoteným mesiacom, ich výšku a dátum prijatia platby na účet Účastníka 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 kap. 4.12 nie je uvedená doba splatnosti, sú splatné do 14 kalendárnych dní odo dňa ich doručenia Účastníkovi KT faxom.
10. Zmluvná strana vystavujúca faktúru pripočíta k cene elektriny (pri predaji/nákupe elektriny) DPH a spotrebnú daň z elektriny podľa platných právnych predpisov.

4.13 Postup Organizátora pri neplnení finančných záväzkov Účastníka KT

4.13.1 Neuhradenie platby za zobchodované objednávky

1. Pokiaľ Účastník KT neuhradí k dátumu splatnosti Organizátorovi platbu za zúčtovanie a vysporiadanie denného trhu, 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 kaucie je Účastník KT povinný do 10 kalendárnych odo dňa prijatia informácie e-mailom kauciu doplniť na pôvodnú výšku.

4.13.2 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 €.

4.13.3 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 IS OT 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 IS OT 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 IS OT. Žiadosť, ktorá bude obsahovať sumu zníženia a v prípade cash depositu 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.

4.14 Zverejňovanie údajov

1. Organizátor zverejňuje denne do 9:00 hod. prostredníctvom IS OT aktuálnu hodnotu MCC medzi SR a ČR v oboch smeroch samostatne pre každú Obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Výška profilu môže byť aktualizovaná až do uzávierky príjmu objednávok.
2. Organizátor zverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OT aktualizovaný zoznam registrovaných Účastníkov KT s uvedením termínu platnosti Zmluvy o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou uzatvorenej s Účastníkom KT.
3. Organizátor uverejňuje denne najneskôr do 13:30 hod. po ukončení registrácie objednávok prostredníctvom IS OT 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 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 stanovujú ako aritmetický priemer cien Obchodných hodín.
1. 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) cena 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 stanovujú ako aritmetický priemer cien Obchodných hodín.
2. 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 Organizátorom a Účastníkom trhu prebieha písomne, faxom alebo 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, doporučenou poštou alebo kuriérom; doručuje sa do podateľne Organizátora v sídle Organizátora ak nie je v príslušnej zmluve alebo na Internetovej stránke uvedená iná adresa pre doručovanie písomných dokumentov; na obálke musí byť označený typ dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplnenie údajov o ..., a pod.); podateľňa Organizátora vyznačí na prijatom dokumente deň a čas doručenia; podateľňa potvrdí deň a čas doručenia doručujúcej osobe na kópiu dokumentov alebo ich zoznam; doručenie je možné iba v pracovnej dobe Podateľne v pracovných dňoch od 8:00 hod. do 14:00 hod; mimo tejto doby nebude žiaden písomný dokument riadne prevzatý; prevzatý písomný dokument je zaevidovaný v podateľni Organizátora registračným číslom, dátumom a časom prevzatia;
 - b) faxom – doručovanie písomných dokumentov v rozsahu maximálne do 10 strán formátu A4 je možné realizovať faxom na faxové čísla zverejnené Organizátor; v prípade doručenia písomného dokumentu faxom, Organizátor nepreberá zodpovednosť za ochranu údajov obsiahnutých vo faxe; Organizátor takisto nezodpovedá za čitateľnosť faxu; v prípade, ak Organizátor vyhodnotí fax ako nečitateľný, nie je prijatý a ďalej spracovávaný; faxová správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, príjemcu (Organizátor alebo organizačný útvar Organizátora), označenie predmetu správy a typu dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplnenie údajov o ..., a pod.) a kontaktné údaje odosielateľa (telefón, fax, adresa, e-mail); čas prijatia faxovej správy je daný časom prijatia správy uchovávanom vo faxe príjemcu; v prípade chýbajúceho údaju môže byť použitý záznam telekomunikačného operátora; pre účely zistenia doby doručenia nie je použiteľný záznam z databázy alebo faxu na strane odosielateľa; odosielateľ môže vo faxovej správe požiadať o potvrdenie doručenia; v takom prípade Organizátor informuje odosielateľa správy o doručení faxovej správy faxovou odpoveďou; v prípade nečitateľnej resp. nekompletnej faxovej správy je Organizátor povinný túto skutočnosť bezodkladne oznámiť odosielateľovi faxu, ak sú čitateľné jeho identifikačné údaje;

- c) elektronickou komunikáciou, elektronickou poštou - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na server Organizátora, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera Organizátora, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre Organizátora; správa musí obsahovať identifikáciu odosielačúceho, predmet správy a kontaktné údaje odosielačúceho. Správy ktoré majú charakter právneho úkonu musia byť elektronicke podpísané kvalifikovaným certifikátom v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky alebo Európskej únie; štandardy pre elektronicke komunikácie zverejňuje Organizátor na Internetovej stránke;
 - d) elektronickou komunikáciou, vloženíím do IS Organizátora – prijatie dát musí byť potvrdené hlášeníím v informačnom systéme; dáta sú doručené Organizátorovi okamihom ich prijatia na server Organizátora, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera Organizátora, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre Organizátora; dáta sú platne prevzaté zo strany Organizátora iba ak ich prijatie bolo potvrdené správou pre odosielačúceho v IS Organizátora; Organizátor nie je zodpovedný za akékoľvek poruchy medzi zariadením Účastníka trhu a serverom Organizátora; Organizátor 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;
 - e) telefonicky – telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach Organizátora, ktoré sú zverejnené na Internetovej stránke, alebo ktoré sú stanovené v zmluvách medzi Užívateľmi a Organizátorom; Organizátor ako aj Účastník trhu majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; Organizátor 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 Organizátora, Organizátor 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 Organizátorom 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 Organizátora. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, splnomocnené osoby pre komunikáciu nemajú právo uzatvárať menom Organizátora 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 2011.

PRÍLOHA č. 1

Pravidlá vnútrodennej registrácie diagramov

1.1 Vnútrodennej registrácia diagramov

1. Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie.
2. Vnútrodennej 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 Organizátorovi - ZO v súlade s pravidlami IS ZO. Organizátor - ZO notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS (správa o prijatí, správa o anomálii a správa o potvrdení) v súlade s pravidlami IS zúčtovania odchýlok.
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 Organizátor - ZO 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 Subjektami zúčtovania na zastupovanie podľa odseku 6;
 - b. má právnu subjektivitu v Slovenskej republike;
 - c. má na svojich stránkach zverejnené technické podmienky Organizátora - ZO;
 - d. má uzatvorenú Zmluvu o prístupe do informačného systému zúčtovania odchýlok s Organizátorom - ZO. Text zmluvy je zverejnený na webovom sídle Organizátora - ZO;
 - e. každých 6 mesiacov zasiela Organizátorovi - ZO aktualizovaný zoznam subjektov zúčtovania, ktoré zastupuje podľa odseku 6.

8. Organizátor - ZO zverejňuje a aktualizuje zoznam obchodných platforiem spĺňajúcich podmienky odseku 7 a zoznam Subjektov zúčtovania, ktoré sú zastupované obchodnými platformami prostredníctvom IS ZO.
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. Organizátor - ZO 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 Organizátorovi - ZO udelenie mandátu obchodnej platforme najneskôr 5 pracovných dní pred jeho uplatnením;
 - b. bezodkladne informuje Organizátora - ZO 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. Organizátor - ZO 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. maximálny objem denných obchodov Subjektu zúčtovania (OO) bol upravený o viac ako 20% oproti objemu nahlásenému v rámci dennej registrácie;
 - d. ak v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien;
 - e. Subjekt zúčtovania nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa Zmluvy o zúčtovaní odchýlky;
 - f. hodnoty denného diagramu nezodpovedajú aktuálnemu stavu finančnej zábezpeky Subjektu zúčtovania;
 - g. Subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu.

15. Organizátor - ZO 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. Diagramy dodávok a odberov elektriny na cezhraničných profiloch sú párované voči hodnotám zadaným do systému Organizátora - ZO pre plánovanie cezhraničných výmen. Ak sa tieto hodnoty odlišujú, do systému zúčtovania odchýlok sa použijú hodnoty zadané na cezhraničných profiloch.
17. Organizátor - ZO 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.
18. Organizátor - ZO po prijme denného diagramu notifikuje Subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.
19. Subjekty zúčtovania, ktorých hodnoty v denných diagramoch vyhodnotí Organizátor - ZO ako nespárované, môžu doručiť opravené hodnoty do uzávierky príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno. Organizátor - ZO tieto denné diagramy opätovne zaregistruje a spáruje.
20. Zmeny v rámci vnútrodennej registrácie schvaľuje pre každé časové okno Organizátor - ZO, 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.
21. Subjekty zúčtovania sú ihneď po ukončení schvaľovania pre príslušné časové okno informované o výsledku vnútrodennej registrácie v súlade so štandardom ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú Subjekty zúčtovania informované po ukončení schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).
22. Organizátor - ZO 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 PS zamietnuté zmeny v príslušnom časovom okne.
23. Pri plánovanej odstávke systému, ktorú Organizátor - ZO 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 Organizátor - ZO 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 IS zúčtovania odchýlok.

24. Odber elektriny bez registrácie denného diagramu sa považuje za neoprávnený odber.
25. Organizátor - ZO 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.
26. Organizátor - ZO aktualizuje denne do 10:00 hod. bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt' hodinovom rozlíšení. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých Subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých Subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.

Algoritmus vyhodnotenia denného trhu - proces párovania objednávok

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 pridelenú hodnotu MCC.
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, vydolí celkovým ponúkaným alebo celkovým dopytovaným množstvom za danú marginálnu cenu a následne sa každému bloku pridolí výsledok uvedeného delenia vynásobený množstvom za daný blok.
6. Súbor platných riešení algoritmu párovania obmedzujú kritériá, ktoré sú uplatňované pri prerozdeľovaní množstva pri párovaní v rámci jednej obchodnej hodiny, pokiaľ sa bude uplatňovať
 - 6.1 nedeliteľná podmienka (podmienka nedeliteľnosti prvku 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 do 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 pokiaľ 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 denného trhu 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 dvoch obchodných oblastí sa ďalej vykoná kontrola na dostatočnosť pridelenej hodnoty MCC. Ak nedošlo k prekročeniu pridelenej hodnoty MCC, je vypočítaná marginálna cena cenou systémovou a je rovnaká v oboch obchodných oblastiach.
10. V obchodných hodinách, kde dochádza k prekročeniu pridelenej hodnoty MCC, 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 pridelenej hodnoty MCC, pričom
- 10.1 dochádza najskôr k párovaniu exportnej obchodnej oblasti, kde sa súbor aktívnych ponúk a dopytov v prebytkovej (exportnej) obchodnej oblasti rozšíri vložení 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 MCC,
- 10.2 následne dochádza k párovaniu importnej obchodnej oblasti. Súbor spárovaných aktívnych ponúk a dopytov v deficitnej (importnej) obchodnej oblasti sa rozšíri vložení fiktívnej ponuky s cenou rovnajúcou sa cene prebytkovej (exportnej) obchodnej oblasti a s množstvom elektriny rovnajúcim sa pridelenej hodnote MCC.
11. Po nájdení prvého platného riešenia nasleduje proces zlepšovania, ktorého kritériom je maximálne celkové množstvo zobchodovanej elektriny na dennom trhu počas obchodného dňa. Proces zlepšovania je nasledovný
- 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 nájdene platné riešenie je pre Účastníkov KT záväzné.

Pravidlá informačného systému

IS ZO

OBSAH

| | | |
|----------|---|------------|
| 1 | CHARAKTERISTIKA DOKUMENTU | 83 |
| 1.1 | ÚČEL DOKUMENTU | 83 |
| 1.2 | URČENIE DOKUMENTU | 83 |
| 1.3 | CHARAKTERISTIKA SYSTÉMU | 83 |
| 2 | PRAVIDLÁ PRE SUBJEKTY ZÚČTOVANIA | 84 |
| 2.1 | IDENTIFIKAČNÉ ČÍSLO SUBJEKTU ZÚČTOVANIA (EIC) | 84 |
| 2.2 | ZMLUVA O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLKY | 85 |
| 2.3 | FINANČNÉ ZABEZPEČENIE..... | 85 |
| 2.4 | REGISTRÁCIA DENNÝCH DIAGRAMOV | 90 |
| 2.4.1 | <i>Denná registrácia diagramov.....</i> | <i>93</i> |
| 2.4.2 | <i>Vnútrodenná registrácia diagramov.....</i> | <i>94</i> |
| 2.5 | VYHODNOTENIE A REKLAMÁCIA ODCHÝLOK..... | 96 |
| 2.6 | BILANCIA ODBEROV A DODÁVOK..... | 98 |
| 2.7 | ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV | 98 |
| 3 | PRAVIDLÁ PRE POSKYTOVATEĽOV ÚDAJOV | 103 |
| 3.1 | ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV..... | 103 |
| 3.1.1 | <i>Spôsob odovzdávania údajov.....</i> | <i>103</i> |
| 4 | PRAVIDLÁ PREVÁDZKY SYSTÉMU | 106 |
| 4.1 | ZALOŽENIE / ZMENA POUŽÍVATEĽSKÉHO ÚČTU | 106 |
| 4.2 | POUŽÍVATEĽSKÁ PRÍRUČKA | 106 |
| 4.3 | KOMUNIKÁCIA | 106 |
| 4.4 | BEZPEČNOSTNÉ PRAVIDLÁ | 107 |
| 4.5 | SYSTÉMOVÝ ČAS | 107 |
| 4.6 | FORMÁTY ODOVZDÁVANÝCH DÁT | 107 |
| 4.7 | AUTOMATIZOVANÁ VÝMENA DÁT | 107 |
| 4.8 | DOSTUPNOSŤ SYSTÉMU | 107 |
| 4.9 | PODMIENKY ÚDRŽBY SYSTÉMU..... | 107 |
| 4.10 | PODMIENKY TESTOVANIA SYSTÉMU | 108 |
| 4.11 | PODMIENKY PREVÁDZKY V KRÍZOVÝCH SITUÁCIÁCH..... | 108 |
| 4.12 | NÁHRADNÉ ZADÁVANIE DÁT..... | 108 |
| 4.13 | SERVISNÝ ZÁSAH OPERÁTORA SYSTÉMU | 108 |

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.

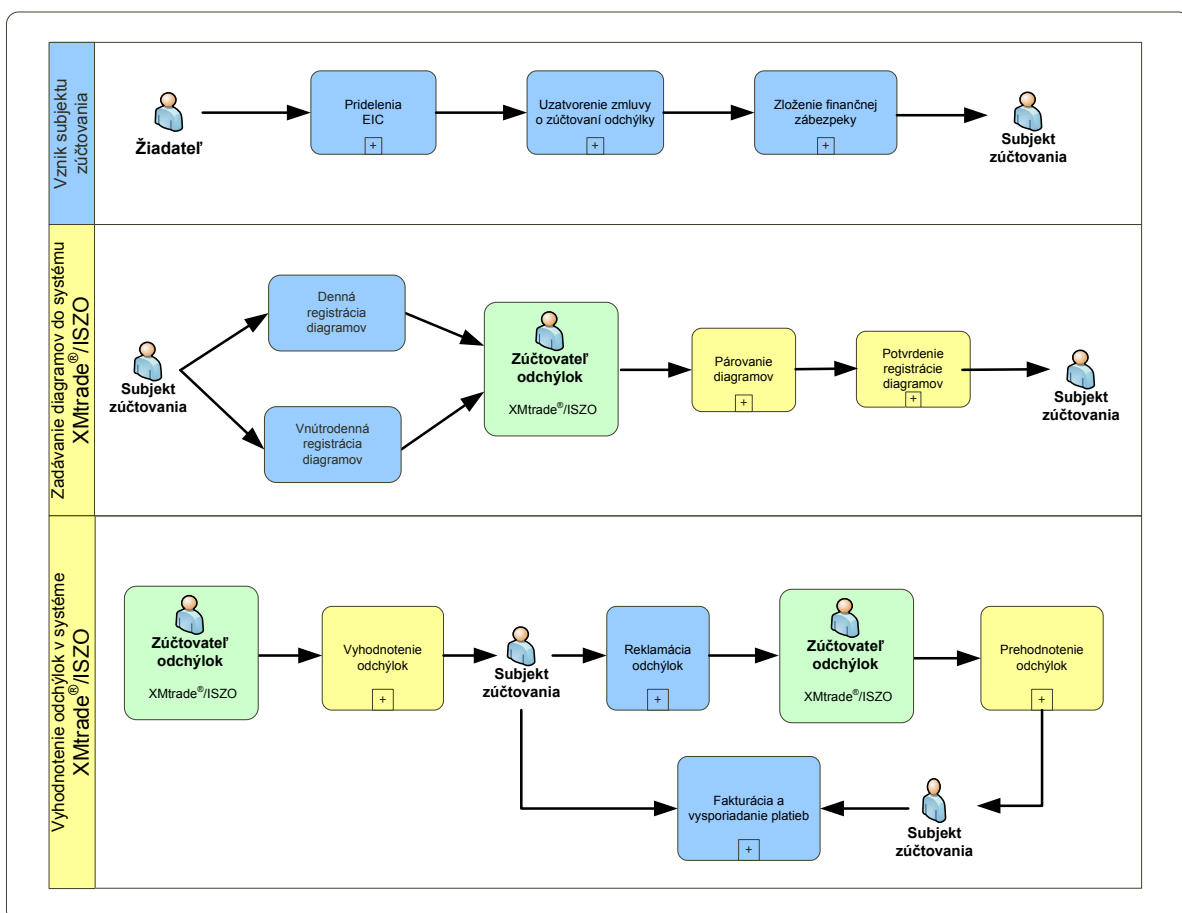
Externí používatelia prístupujú do systému prostredníctvom portálu XMtrade®/ISZO, ktorý je dostupný na adrese <http://www.iszo.sk>. Pre automatizovanú výmenu dát systém poskytuje dátové rozhrania na báze webových služieb.

2 PRAVIDLÁ PRE SUBJEKTY ZÚČTOVANIA

Podľa zákona o energetike č. 656/2004 Z. z. spoločnosť OKTE, a.s., zabezpečuje v SR vyhodnotenie zúčtovania odchýlky. Toto vyhodnotenie vykonáva pre subjekty zúčtovania v štvrt hodinovom rozlíšení s podporou sedemdňovej registrácie denných diagramov v zmysle Nariadenia vlády č. 317/2007 Z. z.

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 danej zmluvou,
- zloží finančnú zábezpeku.



2.1 Identifikačné číslo subjektu zúčtovania (EIC)

Účastník trhu, 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 Energy Identification Code (EIC). Tento kód slúži na identifikáciu účastníkov, 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
 fax: +421 2 5069 2360
 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 vyzoomený elektronickou poštou adresovanou na kontaktnú osobu a následne doporučenou poštou.

Proces pridelenia EIC je bezplatný a trvá približne 3 pracovné dni od doručenia formulára *Žiadosť o pridelenie EIC kódu*.

Požiadateľ 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*). Subjekt zúčtovania je povinný túto zmluvu uzatvoriť so zúčtovateľom odchýlok.

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

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

Aktuálne znenie *Zmluvy o zúčtovaní odchýlky* 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 5 pracovných dní pred požadovaným dňom účinnosti *Zmluvy* 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 platobných vzťahov je dostupný na stránkach <http://www.iszo.sk> v časti *O zúčtovateľovi odchýlok/Kontakty*.

Výpočet predbežného finančného zabezpečenia je pre nové subjekty zúčtovania dostupný na stránkach <http://www.iszo.sk> v časti *Finančné zabezpečenie/Finančná kalkulačka*.

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* 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 deklarovanej objemu obchodov,
- dodržiavanie platobných záväzkov subjektu zúčtovania v uplynulom období.

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

$$H_k = K_1 + K_2 \text{ (bodov)}$$

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

- K1 – počet bodov kritéria 1; 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 K1

| Určenie koeficientu K1 | |
|------------------------|--|
| Koeficient K1 | Základné imanie subjektu zúčtovania |
| 0 bodov | Je väčšie ako dvojnásobok maximálneho mesačného objemu obchodov. |
| 1 bod | Je väčšie ako maximálny mesačný objem obchodov a menšie ako dvojnásobok maximálneho mesačného objemu obchodov. |
| 3 body | Je menšie ako maximálny mesačný objem obchodov. |

Maximálny mesačný objem obchodov je stanovený ako 30 násobok maximálne prípustného denného obchodovaného množstva elektriny registrovaného u zúčtovateľa odchýlok.

Pre prepočet objemu obchodov v platnej mene bude uvažovaná priemerná cena kladnej odchýlky.

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 zúčtovaní 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. Každé 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*.

Hodnotenie subjektov zúčtovania

Dátum: 1.12.2008

Zobraziť

| | |
|---|-------------|
| Subjekt zúčtovania | Sféra a.s. |
| Dátum | 1.12.2008 |
| Základné imanie | 1000,00 EUR |
| Kumulovaný počet dní za oneskorené platby | 0 |
| Vypísaný konkurz | Nie |
| K1 | 0 |
| K2 | 2 |
| Hk | 2 |
| Kg | 0,3 |
| Hodnotiacia skupina | 2 |

Copyright © 2008 Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. www.sepsas.sk
Design and Technology by [Sféra, a.s.](#)


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/Zobrazenie finančného zabezpečenia*.




SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.

Minárík Michal
[odhlásiť sa](#)


slovak english

Domov » Finančné zabezpečenie » Zobrazenie finančného zabezpečenia

Oznamy (9:09:18)

- ▶ O zúčtovateľovi odchýlok
- ▶ Informácie
- ▶ Zoznamy
- ▶ Zverejnenie údajov
- ▶ Finančné zabezpečenie
- ▶ Zobrazenie finančného zabezpečenia
- ▶ Zobrazenie depozitného účtu
- ▶ Zadávanie OO
- ▶ Hodnotenie subjektov zúčtovania
- ▶ Finančná kalkulačka
- ▶ Príjem údajov
- ▶ Reklamácie
- ▶ Štatistika

Zobrazenie finančného zabezpečenia

Dátum: 

Zobraziť

Subjekt zúčtovania: -
Variabilný symbol: -

Vzorec pre výpočet potrebného FZ: $OO * (Zp + 5) * Po * Co * Kg = FZ$

| OO (MWh) | Zp | Po | Co | Kg | Potrebné FZ (EUR) |
|----------|----|----|----|----|-------------------|
| - | - | - | - | - | - |

| Depozitný účet (EUR) | Bankové zabezpečenie (EUR) | Virtuálne platby (EUR) | Celkové DFZ (EUR) |
|----------------------|----------------------------|------------------------|-------------------|
| - | - | - | - |

| | |
|-----------------------|--------------------|
| Disponibilný OO (MWh) | Efektívny OO (MWh) |
| - | - |

Skupina procesov denného zúčtovania odchýlok
5.12.2008 10:04:32
[viac...](#)

Skupina procesov denného zúčtovania odchýlok
5.12.2008 10:04:32
[viac...](#)

Načítanie kurzového lístka
27.11.2008 8:44:44
[viac...](#)

Načítanie kurzového lístka
27.11.2008 8:44:20
[viac...](#)


Vloženie UM
27.11.2008 2:32:02
Nastala zmena v úrokových mierach [viac...](#)


+ Všetky oznamy

Zadávanie objemu obchodu (OO)

Po splnení všetkých náležitostí 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/Zadávanie OO*.




SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.

Minárnik Michal
[odhlásiť sa](#)

slovak english

Domov » Finančné zabezpečenie » Zadávanie OO

? 🗨️ Oznamy (9:29:53)

- ▶ O zúčtovateľovi odchýlok
- ▶ Informácie
- ▶ Zoznamy
- ▶ Zverejnenie údajov
- ▶ Finančné zabezpečenie
- ▶ **Zobrazenie finančného zabezpečenia**
- ▶ Zobrazenie depozitného účtu
- ▶ **Zadávanie OO**
- ▶ Hodnotenie subjektov zúčtovania
- ▶ Finančná kalkulačka
- ▶ Príjem údajov
- ▶ Reklamácie
- ▶ Štatistika

Zadávanie OO

Rok:

Zobraziť

Subjekt: Sféra, a.s.
Rok: 2009

| Obdobie | Hodnota OO (MWh) |
|------------------------|------------------|
| 1.1.2009 - 31.1.2009 | 80 |
| 1.2.2009 - 28.2.2009 | |
| 1.3.2009 - 31.3.2009 | |
| 1.4.2009 - 30.4.2009 | |
| 1.5.2009 - 31.5.2009 | 10 |
| 1.6.2009 - 30.6.2009 | |
| 1.7.2009 - 31.7.2009 | |
| 1.8.2009 - 31.8.2009 | |
| 1.9.2009 - 30.9.2009 | |
| 1.10.2009 - 31.10.2009 | |
| 1.11.2009 - 30.11.2009 | |
| 1.12.2009 - 31.12.2009 | |

Skupina procesov denného zúčtovania odchýlok
5.12.2008 10:04:32
[viac...](#)

Skupina procesov denného zúčtovania odchýlok
5.12.2008 10:04:32
[viac...](#)

Načítanie kurzového lístka
27.11.2008 8:44:44
[viac...](#)

Načítanie kurzového lístka
27.11.2008 8:44:20
[viac...](#)

Vloženie UM
27.11.2008 2:32:02
Nastala zmena v úrokových mierach [viac...](#)

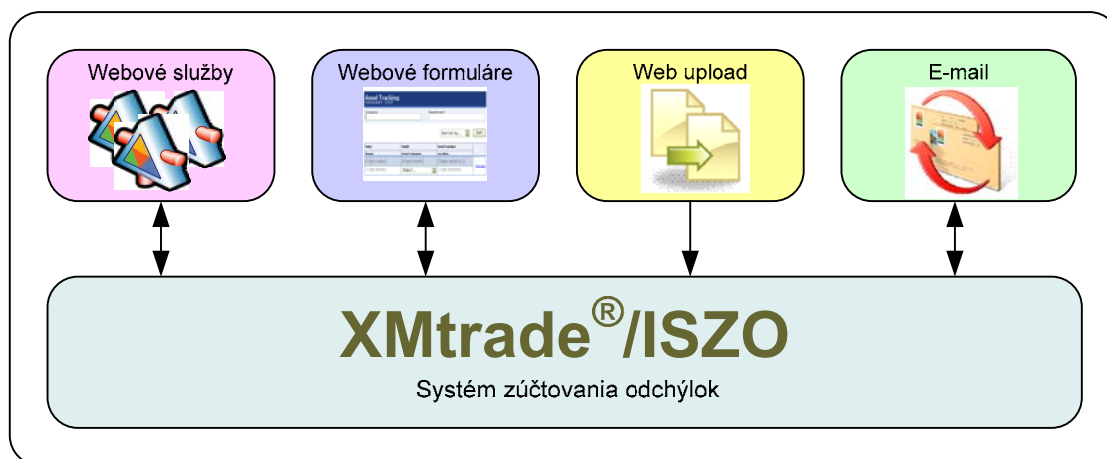
+ [Všetky oznamy](#)

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 Scheduling System (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/Príjem denných diagramov*. Po odoslaní údajov systém automatizovane vygeneruje plánovaciu správu vo formáte ESS XML 3.0, ktorú následne subjekt zúčtovania prostriedkami systému elektronicke podpíše.

Vytvorenie denného diagramu

Uložiť Zoznam

Formulár Upload

Subjekt zúčtovania: *
A.En.Slovensko, s.r.o.

Obchodný deň: *
3.6.2010

Typ procesu: *
Day Ahead

Zmeniť hlavičku diagramu

<< < 1 / 1 > >>

Import radov Zmazať rad Pridať rad

| Parameter | Hodnota |
|------------------|-----------|
| Oblasť dodávky * | < výber > |
| Oblasť odberu * | < výber > |
| Nakupujúci * | < výber > |
| Predávajúci * | < výber > |

| Zúčtovacia perióda | Množstvo (MW) |
|--------------------|---------------|
| 1 (0:00 - 0:15) | 0 |
| 2 (0:15 - 0:30) | 0 |
| 3 (0:30 - 0:45) | 0 |

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/Príjem denných diagramov*. Po jeho odoslaní subjekt zúčtovania prostriedkami systému tento súbor elektronicke podpíše.

Vytvorenie denného diagramu

Uložiť **Zoznam**

Formulár Upload

Obchodný deň: *
12.3.2010

Typ procesu: *
Day Ahead

Potvrdiť

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)
 - používa sa pri prijatí alebo zamietnutí plánovacej správy do systému zúčtovania odchýlok,
 - obsahuje informáciu úspešnej akceptácii plánovacej správy alebo o príčinách jej zamietnutia,
 - formát ESS 3.0 resp. ENTSO-E Acknowledgement Process (EAD) 5.0.
- Správa o anomálii (Anomaly Report)
 - používa sa pri nesúlade diagramov po párovaní,
 - obsahuje informáciu, ktoré hodnoty časových radov boli nespárované,
 - obsahuje informáciu, ktoré časové rady neboli zadané protistranou,
 - formát ESS 3.0.
- Správa o potvrdení (Confirmation Report)
 - používa ako informácia o priebežnom alebo konečnom stave registrácie,
 - informuje, ktoré časové rady boli akceptované, zamietnuté alebo modifikované,
 - 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 formou oznamov portálu.

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 Scheduling System (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 Vnútrodennej registrácia diagramov

Subjekt zúčtovania môže aktualizovať denné diagramy za svoju bilančnú skupinu v rámci vnútrodennej registrácie. Vnútrodennej registrácia diagramov sa uskutočňuje v priebehu obchodného dňa, pre ktorý sú denné diagramy registrované. Vnútrodennej 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.

Príjem a priebežné párovanie denných diagramov

Príjem denných diagramov začína o **18:00 hod. predchádzajúceho dňa**. Uzávierka príjmu denných diagramov od subjektov zúčtovania, resp. úprav denných diagramov vo forme prírastkov dodávok, resp. odberov zasielaných prostredníctvom obchodných platforiem pre príslušné časové okno končí **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.

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, Intermediate Confirmation Report). Uzavreté časové okná a časové rady, ktoré zostávajú bez zmeny, obsahujú len akceptované hodnoty vrátane tých, ktoré boli zúčtovateľovi odchylok zaslané formou prírastkov dodávok, resp. odberov prostredníctvom obchodných platforiem alebo operátorom trhu.

Zúčtovateľ odchylok 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 odchylok sa použijú hodnoty zadané na cezhraničných profiloch.

Zúčtovateľ odchylok 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 odchylok po prijíme denného diagramu notifikuje subjekt zúčtovania podľa štandardu ESS prostredníctvom priebežnej správy o potvrdení (Intermediate Confirmation Report), čím ho informuje o stave registrácie diagramov protistrany.

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

- bol doručený v nesprávnom formáte,
- bol doručený po uzávierke príjmu denných diagramov pre príslušné časové okno,
- maximálny objem denných obchodov subjektu zúčtovania bol upravený o viac ako 20% oproti objemu nahlásenému v rámci dennej registrácie,
- v ňom boli modifikované hodnoty už uzavretých časových okien v rozpore s poslednou správou o potvrdení,
- subjekt zúčtovania nemá zloženú finančnú zábezpeku podľa zmluvy o zúčtovaní odchyľky,
- 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 vnútrodnú 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 (Intermediate Confirmation Report). O celkovom výsledku vnútrodennej registrácie sú subjekty zúčtovania informované po ukončení schvaľovania posledného časového okna prostredníctvom konečnej správy o potvrdení (Confirmation Report).

| 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 dekadného vyhodnotenia

Subjekt zúčtovania môže reklamovať dekadné 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, podiel na viacnákladoch,.

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/Zadávanie reklamácií*.



SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.

Minárik Michal
[odhlásiť sa](#)

[slovak](#) [english](#)

[Domov](#) » [Reklamácie](#) » [Zadávanie reklamácií](#)

? 🔍

Oznamy (17:42:10)

- ▶ O zúčtovateľovi odchýlok
- ▶ Informácie
- ▶ Zoznamy
- ▶ Zverejnenie údajov
- ▶ Finančné zabezpečenie
- ▶ Príjem údajov
- ▶ Reklamácie
- ▶ **Zadávanie reklamácií**
- ▶ Aktuálny stav reklamácií
- ▶ Štatistika

Zadávanie reklamácií

Hlavička

Zadávatel' reklamácie:

Reklamované vyhodnotenie:

Reklamované obdobie od:

Reklamované obdobie do:

Predmet reklamácie:

Opis reklamácie:

Kontaktná osoba

Meno: Priezvisko:

E-mail: Telefón:

Fax: Typ reklamácie:

- Skupina procesov denného zúčtovania odchýlok
5.12.2008 10:04:32
[viac...](#)
- Skupina procesov denného zúčtovania odchýlok
5.12.2008 10:04:32
[viac...](#)
- Načítanie kurzového lístka
27.11.2008 8:44:44
[viac...](#)
- Načítanie kurzového lístka
27.11.2008 8:44:20
[viac...](#)
- Vloženie UM
27.11.2008 2:32:02
Nastala zmena v úrokových mierach [viac...](#)

+ Všetky oznamy

2.6 Bilancia odberov a dodávok



Zúčtovateľ odchýlok vyhodnocuje bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení denne do 17:00 hod. po ukončení registrácie denných diagramov. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení súhrn registrovaných dodávok všetkých subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok. Bilanciu odberov a dodávok elektriny zúčtovateľ odchýlok aktualizuje denne do 10:00 hod. za sústavu pre každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa v štvrt' hodinovom 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).


|   SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s. Minárik Michal odhlásiť sa | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|-----------|-----------|-----------|----------------|----------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|---|--------|--------|---------|---------|--------|-------|---------|---------|---------|---|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|---|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|---|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|---|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|---|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|---|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|---|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|---|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|----|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|----|---------|-------|---------|---------|--------|-------|---------|----------|----------|--|
| slovak english Domov » Zverejnenie údajov » Odchýlka sústavy a obstaraná regulačná elektrina | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Odchýlka sústavy a obstaraná regulačná elektrina</p> <p>Dátum: <input type="text" value="1.11.2008"/></p> <p>Typ vyhodnotenia: <input type="text" value="Denné"/></p> <p><input type="button" value="Zobraziť"/></p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>Dátum: 1.11.2008 Typ vyhodnotenia: Denné zúčtovanie Dátum vyhodnotenia: 2.11.2008 Posledné vyhodnotenie: Upravené mesačné zúčtovanie</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <thead> <tr> <th>ZP</th> <th>VSO (MWh)</th> <th>SKO (MWh)</th> <th>SZO (MWh)</th> <th>ZCZO (EUR/MWh)</th> <th>PZO (EUR)</th> <th>OKRE (MWh)</th> <th>OZRE (MWh)</th> <th>CNNRE (EUR)</th> <th>CVNRE (EUR)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1</td><td>-8,796</td><td>11,826</td><td>-20,622</td><td>-600,00</td><td>-10,43</td><td>0,389</td><td>-10,823</td><td>7816,40</td><td>7826,83</td></tr> <tr><td>2</td><td>-22,628</td><td>4,733</td><td>-27,361</td><td>-600,00</td><td>-21,13</td><td>0,000</td><td>-21,133</td><td>12679,80</td><td>12700,93</td></tr> <tr><td>3</td><td>-25,892</td><td>3,068</td><td>-28,960</td><td>-600,00</td><td>-24,44</td><td>0,000</td><td>-24,443</td><td>14665,80</td><td>14690,24</td></tr> <tr><td>4</td><td>-38,455</td><td>3,964</td><td>-42,419</td><td>-600,00</td><td>-38,61</td><td>0,000</td><td>-38,610</td><td>23166,00</td><td>23204,61</td></tr> <tr><td>5</td><td>-17,962</td><td>8,285</td><td>-26,247</td><td>-600,00</td><td>-18,73</td><td>0,000</td><td>-18,734</td><td>11240,40</td><td>11259,13</td></tr> <tr><td>6</td><td>-28,704</td><td>5,811</td><td>-34,515</td><td>-600,00</td><td>-25,89</td><td>0,000</td><td>-25,893</td><td>15535,80</td><td>15561,69</td></tr> <tr><td>7</td><td>-36,108</td><td>4,299</td><td>-40,407</td><td>-600,00</td><td>-36,29</td><td>0,000</td><td>-36,291</td><td>21774,60</td><td>21810,89</td></tr> <tr><td>8</td><td>-34,098</td><td>4,970</td><td>-39,068</td><td>-600,00</td><td>-45,90</td><td>0,000</td><td>-45,903</td><td>27541,80</td><td>27587,70</td></tr> <tr><td>9</td><td>-23,304</td><td>4,479</td><td>-27,783</td><td>-600,00</td><td>-24,30</td><td>0,003</td><td>-24,305</td><td>14229,00</td><td>14253,30</td></tr> <tr><td>10</td><td>-27,787</td><td>5,452</td><td>-33,239</td><td>-600,00</td><td>-28,39</td><td>0,000</td><td>-28,391</td><td>14157,00</td><td>14185,39</td></tr> <tr><td>11</td><td>-32,812</td><td>2,742</td><td>-35,554</td><td>-600,00</td><td>-33,76</td><td>0,000</td><td>-33,759</td><td>17255,40</td><td>17289,16</td></tr> </tbody> </table> | ZP | VSO (MWh) | SKO (MWh) | SZO (MWh) | ZCZO (EUR/MWh) | PZO (EUR) | OKRE (MWh) | OZRE (MWh) | CNNRE (EUR) | CVNRE (EUR) | 1 | -8,796 | 11,826 | -20,622 | -600,00 | -10,43 | 0,389 | -10,823 | 7816,40 | 7826,83 | 2 | -22,628 | 4,733 | -27,361 | -600,00 | -21,13 | 0,000 | -21,133 | 12679,80 | 12700,93 | 3 | -25,892 | 3,068 | -28,960 | -600,00 | -24,44 | 0,000 | -24,443 | 14665,80 | 14690,24 | 4 | -38,455 | 3,964 | -42,419 | -600,00 | -38,61 | 0,000 | -38,610 | 23166,00 | 23204,61 | 5 | -17,962 | 8,285 | -26,247 | -600,00 | -18,73 | 0,000 | -18,734 | 11240,40 | 11259,13 | 6 | -28,704 | 5,811 | -34,515 | -600,00 | -25,89 | 0,000 | -25,893 | 15535,80 | 15561,69 | 7 | -36,108 | 4,299 | -40,407 | -600,00 | -36,29 | 0,000 | -36,291 | 21774,60 | 21810,89 | 8 | -34,098 | 4,970 | -39,068 | -600,00 | -45,90 | 0,000 | -45,903 | 27541,80 | 27587,70 | 9 | -23,304 | 4,479 | -27,783 | -600,00 | -24,30 | 0,003 | -24,305 | 14229,00 | 14253,30 | 10 | -27,787 | 5,452 | -33,239 | -600,00 | -28,39 | 0,000 | -28,391 | 14157,00 | 14185,39 | 11 | -32,812 | 2,742 | -35,554 | -600,00 | -33,76 | 0,000 | -33,759 | 17255,40 | 17289,16 | |
| ZP | VSO (MWh) | SKO (MWh) | SZO (MWh) | ZCZO (EUR/MWh) | PZO (EUR) | OKRE (MWh) | OZRE (MWh) | CNNRE (EUR) | CVNRE (EUR) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | -8,796 | 11,826 | -20,622 | -600,00 | -10,43 | 0,389 | -10,823 | 7816,40 | 7826,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | -22,628 | 4,733 | -27,361 | -600,00 | -21,13 | 0,000 | -21,133 | 12679,80 | 12700,93 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | -25,892 | 3,068 | -28,960 | -600,00 | -24,44 | 0,000 | -24,443 | 14665,80 | 14690,24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | -38,455 | 3,964 | -42,419 | -600,00 | -38,61 | 0,000 | -38,610 | 23166,00 | 23204,61 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | -17,962 | 8,285 | -26,247 | -600,00 | -18,73 | 0,000 | -18,734 | 11240,40 | 11259,13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | -28,704 | 5,811 | -34,515 | -600,00 | -25,89 | 0,000 | -25,893 | 15535,80 | 15561,69 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | -36,108 | 4,299 | -40,407 | -600,00 | -36,29 | 0,000 | -36,291 | 21774,60 | 21810,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | -34,098 | 4,970 | -39,068 | -600,00 | -45,90 | 0,000 | -45,903 | 27541,80 | 27587,70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | -23,304 | 4,479 | -27,783 | -600,00 | -24,30 | 0,003 | -24,305 | 14229,00 | 14253,30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | -27,787 | 5,452 | -33,239 | -600,00 | -28,39 | 0,000 | -28,391 | 14157,00 | 14185,39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | -32,812 | 2,742 | -35,554 | -600,00 | -33,76 | 0,000 | -33,759 | 17255,40 | 17289,16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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.

slovak english Domov » Zverejnenie údajov » Bilancia odberov a dodávok ?

Bilancia odberov a dodávok

Dátum: 1.11.2008 

Zobraziť

Dátum: 1.11.2008

| Zúčtovacia perióda | Súhrn odberov (MWh) | Súhrn dodávok (MWh) | Bilancia odberov a dodávok (MWh) |
|--------------------|---------------------|---------------------|----------------------------------|
| 1 | 1349,367 | 1414,867 | -65,500 |
| 2 | 1349,367 | 1414,867 | -65,500 |
| 3 | 1349,367 | 1414,867 | -65,500 |
| 4 | 1349,367 | 1414,867 | -65,500 |
| 5 | 1336,125 | 1404,125 | -68,000 |
| 6 | 1336,125 | 1404,125 | -68,000 |
| 7 | 1336,125 | 1404,125 | -68,000 |
| 8 | 1336,125 | 1404,125 | -68,000 |
| 9 | 1306,761 | 1395,011 | -88,250 |
| 10 | 1306,761 | 1395,011 | -88,250 |
| 11 | 1306,761 | 1395,011 | -88,250 |
| 12 | 1306,761 | 1395,011 | -88,250 |
| 13 | 1306,448 | 1394,198 | -87,750 |
| 14 | 1306,448 | 1394,198 | -87,750 |
| 15 | 1306,448 | 1394,198 | -87,750 |

Skupina procesov denného zúčtovania odchýlok 5.12.2008 10:04:32 [viac...](#)

Skupina procesov denného zúčtovania odchýlok 5.12.2008 10:04:32 [viac...](#)

Načítanie kurzového lístka 27.11.2008 8:44:44 [viac...](#)

Načítanie kurzového lístka 27.11.2008 8:44:20 [viac...](#)

Vloženie UM 27.11.2008 2:32:02
Nastala zmena v úrokových mierach [viac...](#)

+ Všetky oznamy

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),
- Platbu za odchýlku (PZO),
- Platbu za viacnáklady (PZV).

slovak english Domov » Zverejnenie údajov » Odchýlka subjektov zúčtovania

Odchýlka subjektov zúčtovania

Dátum: 1.11.2008

Typ vyhodnotenia:

Zobraziť

Dátum: 1.11.2008
 Typ vyhodnotenia: Denné zúčtovanie
 Dátum vyhodnotenia: 2.11.2008
 Posledné vyhodnotenie: Upravené mesačné zúčtovanie

| ZP | ZO (MWh) | ZD (MWh) | NM (MWh) | ZRE (MWh) | Odch (MWh) | AO (MWh) | ZCZO (EUR/MWh) | JV (EUR/MWh) | PZO (EUR) | PZV (EUR) |
|----|----------|----------|----------|-----------|------------|----------|----------------|--------------|-----------|-----------|
| 1 | 0,000 | 40,000 | 39,978 | | 0,022 | 0,022 | -600,00 | 78,24 | -13,20 | 1,72 |
| 2 | 0,000 | 40,000 | 40,020 | | -0,020 | 0,020 | -600,00 | 0,00 | 12,00 | 0,00 |
| 3 | 0,000 | 40,000 | 40,023 | | -0,023 | 0,023 | -600,00 | 0,00 | 13,80 | 0,00 |
| 4 | 0,000 | 40,000 | 40,008 | | -0,008 | 0,008 | -600,00 | 2,01 | 4,80 | 0,02 |
| 5 | 0,000 | 40,000 | 40,013 | | -0,013 | 0,013 | -600,00 | 13,41 | 7,80 | 0,17 |
| 6 | 0,000 | 40,000 | 40,021 | | -0,021 | 0,021 | -600,00 | 0,00 | 12,60 | 0,00 |
| 7 | 0,000 | 40,000 | 40,016 | | -0,016 | 0,016 | -600,00 | 2,46 | 9,60 | 0,04 |
| 8 | 0,000 | 40,000 | 40,030 | | -0,030 | 0,030 | -600,00 | 160,84 | 18,00 | 4,83 |
| 9 | 0,000 | 40,000 | 40,021 | | -0,021 | 0,021 | -600,00 | 7,64 | 12,60 | 0,16 |
| 10 | 0,000 | 40,000 | 40,013 | | -0,013 | 0,013 | -600,00 | 0,00 | 7,80 | 0,00 |
| 11 | 0,000 | 40,000 | 40,010 | | -0,010 | 0,010 | -600,00 | 0,00 | 6,00 | 0,00 |

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),
- Platbu za viacnáklady (PZV).

- ▶ O zúčtovateľovi odchýlok
- ▶ Informácie
- ▶ Zoznamy
- ▶ Zverejnenie údajov

Vyhodnotenie regulačnej elektriny

Dátum:
8.9.2008 

Zobraziť



- ▶ Odchýlka sústavy a obstaraná regulačná elektrina
- ▶ Bilancia odberov a dodávok
- ▶ Odchýlka subjektov zúčtovania
- ▶ Vyhodnotenie regulačnej elektriny
- ▶ Zmeny vnútrodennej registrácie

Subjekt: Aare-Tessin AG fur Elektrizität
Dátum: 8.9.2008
Dátum vyhodnotenia: 8.7.2008

| | ZP | KRE (MWh) | ZRE (MWh) | PZDKRE (EUR) | PZDZRE (EUR) | PZDRE (EUR) | PNV (EUR/MWh) | PZV (EUR) |
|-------------------------|-----|-----------|-----------|--------------|--------------|-------------|---------------|-----------|
| ▶ Finančné zabezpečenie | 1. | 14.322 | -5.963 | 11.847 | -0.001 | 42966.00 | 0.00 | 3000.00 |
| ▶ Príjem údajov | 2. | 13.974 | -8.295 | 14.090 | 0.000 | 41922.00 | 348.00 | 3000.00 |
| ▶ Reklamácie | 3. | 2.111 | -9.004 | 2.342 | -1.938 | 6333.00 | 2243.40 | 3000.00 |
| ▶ Štatistika | 4. | -4.676 | -13.709 | 0.720 | -6.621 | 3740.80 | 3716.00 | -800.00 |
| | 5. | 17.885 | -8.507 | 14.896 | -0.162 | 53655.00 | 0.00 | 3000.00 |
| | 6. | 8.013 | -7.810 | 7.185 | -1.036 | 24039.00 | 0.00 | 3000.00 |
| | 7. | 2.227 | -7.704 | 6.403 | -2.458 | 6681.00 | 14494.40 | 3000.00 |
| | 8. | -6.196 | -13.507 | 0.361 | -5.922 | 4956.80 | 863.80 | -800.00 |
| | 9. | 14.322 | -5.963 | 11.847 | -0.001 | 42966.00 | 0.00 | 3000.00 |
| | 10. | 13.974 | -8.295 | 14.090 | 0.000 | 41922.00 | 348.00 | 3000.00 |
| | 11. | 2.111 | -9.004 | 2.342 | -1.938 | 6333.00 | 2243.40 | 3000.00 |
| | 12. | -4.676 | -13.709 | 0.720 | -6.621 | 3740.80 | 3716.00 | -800.00 |

3 PRAVIDLÁ PRE POSKYTOVATEĽOV ÚDAJOV

Podľa *Nariadenia vlády č. 317/2007* a *Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.*, sú prevádzkovatelia distribučných sústav a prevádzkovateľ prenosovej sústavy povinní odovzdávať zúčtovateľovi odchýlok tieto údaje:

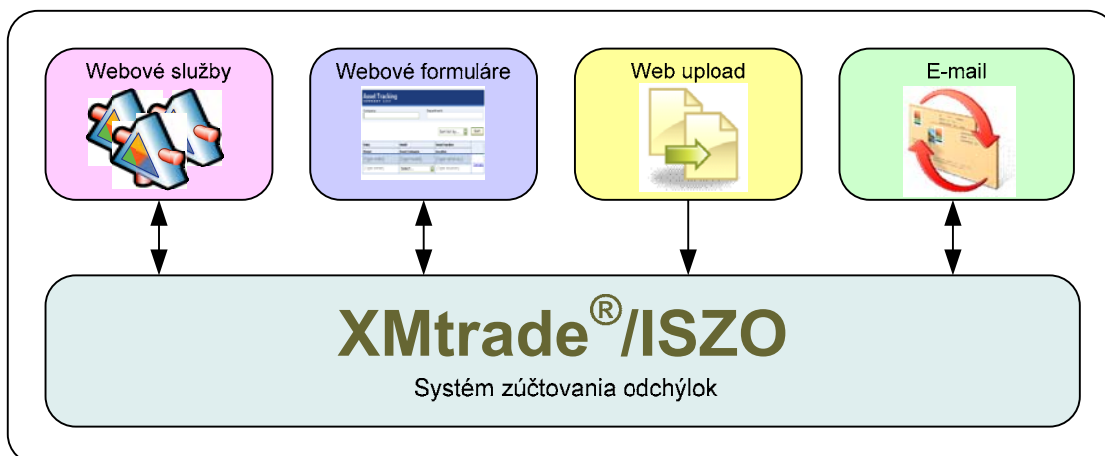
- skutočne namerané údaje
(prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovatelia distribučných sústav),
- celkové množstvo obstaranej regulačnej elektriny
(prevádzkovateľ prenosovej sústavy),
- cezhraničné diagramy
(prevádzkovateľ prenosovej sústavy).

3.1 Odovzdávanie údajov

3.1.1 Spôsob odovzdávania údajov

Prevádzkovateľ prenosovej sústavy a prevádzkovatelia 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 elektronicke podpíše.

Pridanie nameraných hodnôt

Uložiť **Zoznam**

Formulár Upload

Poskytovateľ meraní: *
ZSE Distribúcia, a.s.

Obchodný deň: *
1.5.2010

Zmeniť hlavičku merania

<< < 1 / 1 > >> Import radov Zmazať rad Pridať rad

| Parameter | Hodnota | |
|--------------------|--------------|------------|
| Bilančná skupina * | < výber > | |
| Zúčtovacia perióda | Dodávka (MW) | Odber (MW) |
| 1 (0:00 - 0:15) | 0 | 0 |
| 2 (0:15 - 0:30) | 0 | 0 |
| 3 (0:30 - 0:45) | 0 | 0 |

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*,

Pridanie nameraných hodnôt

Uložiť **Zoznam**

Formulár Upload

Prehľadávať...

- *Príjem údajov/Vyhodnotenia RE.*

Pridanie vyhodnotenia RE

Uložiť Zoznam

Prehľadávať...

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 authority*, 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 faxom na číslo: **+421 2 5069 2360** alebo v elektronickej podobe e-mailom na adresu odchylky@okte.sk spolu s vyexportovaným dátovým súborom verejného certifikátu vo formáte DER Encoded Binary 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 vyrozumiený 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 komunikáciu s externými subjektmi poveriť dodávateľom 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 authority*, 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 (Secure Socket Layer), 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 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 funkcií 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.

V prípade nefunkčnosti elektronickej pošty odovzdá subjekt zúčtovania denné diagramy prostredníctvom podpísaného faxu s uvedením mena a faxového čísla odosielateľa. Po sfunkčnení elektronickej pošty pošle subjekt zúčtovania identické údaje prostredníctvom e-mailu podľa kapitoly 2.4. Zúčtovateľ odchýlok tieto údaje porovná s údajmi zaslanými faxom a v prípade zhody ich dodatočne vloží do systému.

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.

PRÍLOHA č. 4

Pravidlá informačného systému

IS OT

OBSAH

| | | |
|----------|---|------------|
| 1 | CHARAKTERISTIKA DOKUMENTU | 111 |
| 1.1 | ÚČEL DOKUMENTU | 111 |
| 1.2 | URČENIE DOKUMENTU | 111 |
| 1.3 | CHARAKTERISTIKA SYSTÉMU..... | 111 |
| 2 | PRAVIDLÁ PRE ÚČASTNÍKOV KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU | 112 |
| 2.1 | ZMLUVA O PRÍSTUPE A PODMIENKACH ÚČASTI NA ORGANIZOVANOM KRÁTKODOBOM TRHU S ELEKTRINOU..... | 112 |
| 2.2 | FINANČNÉ ZABEZPEČENIE | 112 |
| 2.3 | REGISTRÁCIA OBJEDNÁVOK | 114 |
| 2.3.1 | Spôsob zadávania objednávok | 114 |
| 2.3.2 | Spôsob notifikácie | 116 |
| 2.3.3 | Denná registrácia objednávok..... | 116 |
| 2.4 | PÁROVANIE OBJEDNÁVOK..... | 118 |
| 2.5 | VYHODNOTENIE A ZÚČTOVANIE DT | 119 |
| 2.6 | SPRÍSTUPNENIE VÝSLEDKOV DT..... | 119 |
| 2.6.1 | Verejné údaje | 119 |
| 2.6.2 | Neverejné údaje | 121 |
| 2.7 | REKLAMÁCIE..... | 121 |
| 2.7.1 | Uzávierky príjmu reklamácií | 122 |
| 2.7.2 | Zadávanie reklamácie | 122 |
| 2.7.3 | Spracovanie reklamácie | 123 |
| 3 | PRAVIDLÁ PREVÁDZKY SYSTÉMU | 124 |
| 3.1 | ZALOŽENIE/ZMENA POUŽÍVATEĽSKÉHO ÚČTU | 124 |
| 3.2 | POUŽÍVATEĽSKÁ PRÍRUČKA | 124 |
| 3.3 | KOMUNIKÁCIA..... | 124 |
| 3.4 | <i>BEZPEČNOSTNÉ PRAVIDLÁ.....</i> | <i>125</i> |
| 3.5 | <i>SYSTÉMOVÝ ČAS.....</i> | <i>125</i> |
| 3.6 | <i>FORMÁTY ODOVZDÁVANÝCH DÁT</i> | <i>125</i> |
| 3.7 | <i>AUTOMATIZOVANÁ VÝMENA DÁT.....</i> | <i>125</i> |
| 3.8 | <i>DOSTUPNOSŤ SYSTÉMU</i> | <i>125</i> |
| 3.9 | <i>PODMIENKY ÚDRŽBY SYSTÉMU</i> | <i>125</i> |
| 3.10 | <i>PODMIENKY TESTOVANIA SYSTÉMU</i> | <i>126</i> |
| 3.11 | <i>PODMIENKY PREVÁDZKY V KRÍZOVÝCH SITUÁCIÁCH.....</i> | <i>126</i> |
| 3.12 | <i>NÁHRADNÉ ZADÁVANIE DÁT.....</i> | <i>126</i> |
| 3.13 | <i>SERVISNÝ ZÁSAH OPERÁTORA SYSTÉMU.....</i> | <i>126</i> |
| 4 | ZOZNAM OBRÁZKOV | 127 |

ÚVOD

1 CHARAKTERISTIKA DOKUMENTU

1.1 Účel dokumentu

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

1.2 Určenie dokumentu

Pravidlá informačného systému organizátora trhu XMtrade®/ISOT sú záväzné pre všetkých používateľov systému.

1.3 Charakteristika systému

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

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

Používatelia prístupujú 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 KRÁTKODOBÉHO TRHU S ELEKTRINOU

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

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

Žiadateľ o prístup na organizovaný krátkodobý trh uzatvára s organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou Zmluvu o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou (ďalej len „Zmluva“). Uzatvorením Zmluvy a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky získava Žiadateľ prístup na krátkodobý trh v zmysle podmienok Zmluvy a stáva sa účastníkom krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník KT“).

Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Zmluva nadobúda účinnosť 5 pracovných dní po preukázateľnom zložení finančnej zábezpeky. Ďalšie informácie, týkajúce sa zmluvy sú detailnejšie opísané v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s. Proces uzatvorenia zmluvy je bezplatný.

Aktuálny dokument Zmluvy je dostupný na adrese <http://www.isot.sk> v časti *Informácie/Pravidlá a zmluvy*.

Aktuálny kontakt na odbor zmluvných vzťahov 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 trhu s elektrinou najneskôr 3 pracovné dni pred požadovaným dňom účinnosti zmluvy.

Disponibilné finančné zabezpečenie je možné realizovať:

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

slovak english
Hlavná stránka > Finančné zabezpečenie > Stav finančného zabezpečenia
Oznamy (12:23:37)

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

Stav finančného zabezpečenia

Filter

Účastník trhu:

Dátum:

Filtrovat'

Vzorec pre DFZ: $DFZ(ÚT) = DÚ(ÚT) + \sum BZ + \sum KÚ - NP(ÚT) - FOO(ÚT)$

| | |
|---|----------------------|
| Účastník trhu: | SFERA TEST |
| Dátum: | 22. 6. 2009 |
| Disponibilné finančné zabezpečenie (EUR): | 178 378,25 |
| Depozitný účet (EUR): | 179 575,25 |
| Banková záruka (EUR): | |
| Kontokorentný účet (EUR): | |
| Neuhradené pohľadávky (EUR): | 200,00 |
| Neuhradené záväzky (EUR): | 100,00 |
| Finančný objem objednávok (EUR): | 1 097,00 |
| Kaucia (EUR): | 52 122,00 |
| Dátum a čas výpočtu: | 22. 6. 2009 12:21:34 |

Prepočítanie DFZ
22. 6. 2009 12:21:34
DFZ subjektu "SFERA TEST" bolo prepočítané: 178378,25 [viac...](#)

Odstránenie bankovej záruky
22. 6. 2009 12:09:58
Banková záruka číslo "6" pre účastníka trhu "Czech Coal SK, s.r.o." bola odstránená. [viac...](#)

Pridanie bankovej záruky
22. 6. 2009 12:09:38
Banková záruka číslo "6" pre účastníka trhu "Czech Coal SK, s.r.o." bola pridaná. [viac...](#)

Odstránenie bankovej záruky
22. 6. 2009 12:02:54
Banková záruka číslo "5" pre účastníka trhu "Czech Coal SK, s.r.o." bola odstránená. [viac...](#)

[+ všetky oznamy](#)

4. Obrázok 1 Disponibilné finančné zabezpečenie

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 trhu s elektrinou voči účastníkovi KT
- $NZ(ÚT)$ = neuhradené záväzky organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči účastníkovi KT
- $FOO(ÚT)$ = finančný objem registrovaných objednávok na nákup účastníka KT

Finančným objemom objednávok na nákup sa za účelom stanovenia potrebného DFZ účastníka KT rozumie suma súčiny dopytovaného množstva elektriny na organizovanom krátkodobom trhu s elektrinou a cien uvedených v registrovaných objednávkach (navýšených o spotrebnú daň z elektriny v prípade, že bude aplikovaná DPH). To znamená, že DFZ účastníka KT sa uplatňuje iba pri zadaní objednávky na nákup.

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

Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou je vždy do 15. dňa po uplynutí kalendárneho štvrtroka 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. OKTE, a. s. 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.

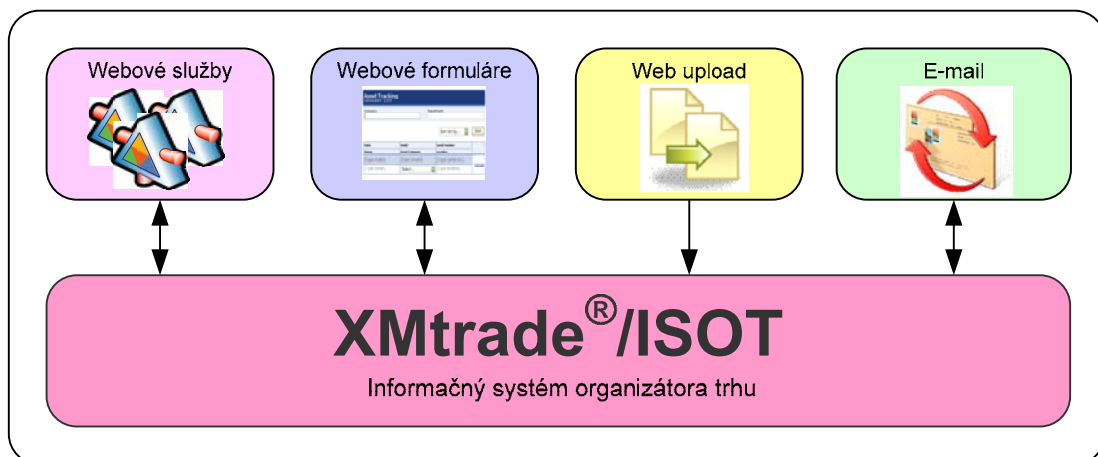
Ďalšie informácie o FZ sú detailnejšie opísané v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s.

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.



5. Obrázok 2 Zadávanie objednávok pre Účastníkov trhu

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.

Zadávanie objednávok

Uložiť Zoznam

Upload Formulár

Hlavička

Počet blokov: 5 Obchodný deň: 25.6.2009

Účastník trhu: 24X-SFERA-TEST-1 Typ: Predaj

Komentár:

Časová deliteľnosť: Nie

Zobraziť

| Hodina | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|----------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Množstvo (MWh) | 60 | 57 | 55 | 50 | 52 | 55 | 60 | 40 | 45 | 60 | 62 | 50 | 30 | 55 | 35 | 40 | 60 | 50 |
| Cena (€/Mwh) | 34 | 33 | 32 | 30 | 31 | 32 | 34 | 25 | 28 | 34 | 34 | 30 | 20 | 32 | 22 | 25 | 35 | 30 |
| Výkonová deliteľnosť | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> | <input checked="" type="checkbox"/> |

| Hodina | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|----------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| Množstvo (MWh) | 60 | 58 | 56 | 51 | 53 | 56 | 61 | 55 | 44 | 60 | 63 | 52 | 33 | 56 | 36 | 41 | 61 | 51 |
| Cena (€/Mwh) | 35 | 34 | 33 | 31 | 32 | 33 | 35 | 26 | 29 | 35 | 35 | 31 | 22 | 33 | 23 | 26 | 36 | 31 |

| Hodina | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|----------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| Množstvo (MWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cena (€/Mwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Hodina | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|----------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| Množstvo (MWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cena (€/Mwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

6. Obrázok 3 Webový formulár pre zadávanie objednávok

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 elektronicke podpíše.

The screenshot shows the XMtrade web application interface. At the top, there are logos for XMtrade (INFORMAČNÝ SYSTÉM ORGANIZÁTORA TRHU) and SPTS (SLOVENSKÁ ELEKTRIZAČNÁ PRENOSOVÁ SÚSTAVA, a.s.), along with a user link 'ISOT_UCASTNIK_TRHU odhlásiť sa'. The navigation bar includes language options (slovak, english) and a breadcrumb trail: 'Hlavná stránka > Prijem údajov > Zadávanie objednávok'. A left sidebar menu lists various functions, with 'Zadávanie objednávok' highlighted. The main content area is titled 'Zadávanie objednávok' and contains buttons for 'Uložiť' and 'Zoznam'. Below this, there are two tabs: 'Upload' (selected) and 'Formulár'. Under the 'Upload' tab, there is a text input field labeled 'XML dokument:' and a 'Prehľadávať...' button.

7. Obrázok 4 **Webový upload**

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 elektronicke 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 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 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. Objednávky potom môže účastník KT aktualizovať, prípadne odstrániť kedykoľvek do uzávierky príjmu objednávok pre daný obchodný deň.

Účastník KT má právo predložiť organizátorovi krátkodobého 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 prijíme 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 **0,01 €/MWh** a maximálna cena je **4 000,00 €/MWh**. Cena nezahŕňa spotrebnú daň z elektriny a DPH,
- 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 trhu s elektrinou jedným zo spôsobov, ktoré sú opísané v kapitole [Spôsob zadávania objednávok](#). Uzávierka príjmu objednávok pre obchodný deň je o **11:15 hod.** kalendárneho dňa predchádzajúceho obchodnému dňu.

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

Posun uzávierky

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

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 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 dennom trhu, ktorý je opísaný v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s. Párovanie objednávok môže byť organizované v dvoch režimoch:

- režim koordinovaného párovania - prebieha spoločné párovanie slovenskej a českej obchodnej oblasti s využitím definovanej hodnoty MCC,
- režim samostatného párovania - prebieha samostatné párovanie slovenskej obchodnej oblasti.

O režime párovania informuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou prostredníctvom XMtrade®/ISOT. Voľba režimu je v kompetencii organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a závisí od aktuálnej situácie prepojenia slovenskej a českej obchodnej oblasti a prepojenia informačných systémov organizátorov trhov v oboch oblastiach.

2.5 Vyhodnotenie a zúčtovanie DT

Vyhodnotenie denného trhu sa vykonáva na základe výsledkov párovania objednávok:

- denne
- mesačne

Denné vyhodnotenie a zúčtovanie

Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vykoná denné vyhodnotenie obchodného dňa do 30 minút po uzavretí príjmu objednávok na dennom trhu pre daný obchodný deň (štandardne **do 11:45 hod.**), najneskôr však pred termínom uzavretia príjmu denných diagramov u Zúčtovateľa odchýlok. Výsledkom denného vyhodnotenia je stanovenie ceny obchodnej oblasti, výslednej obchodnej pozície účastníka KT a jeho záväzku voči organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou v prípade úspešne zobchodovanej ponuky na nákup alebo záväzku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou voči účastníkovi KT v prípade úspešne zobchodovanej objednávky na predaj.

Akceptované ponuky/dopyty Účastníka KT realizované prostredníctvom organizovaného denného 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 trhu s elektrinou vykoná každý mesiac do 24:00 hodiny ôsmeho pracovného dňa po skončení vyhodnocovaného mesiaca mesačné vyhodnotenie denného trhu. Výsledkom mesačného vyhodnotenia sú:

- súhrnné podklady vyhodnotenia denného trhu za celý mesiac,
- korigované hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie.

2.6 Sprístupnenie výsledkov DT

Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou sprístupňuje verejné a neverejné výsledky denného trhu 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 denného trhu 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®*.

2.6.1 Verejné údaje

Údaje o MCC

Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou zverejňuje denne **do 9:00 hod.** na stránkach <http://www.isot.sk> v časti *Zverejnenie údajov/Denné MCC* aktuálnu hodnotu MCC medzi SR a

ČR v oboch smeroch samostatne pre každú obchodnú hodinu pre aktuálny obchodný deň. Výška profilu môže byť aktualizovaná až do uzávierky prijmu objednávok.

Zoznam registrovaných účastníkov KT

Organizátor krátkodobého 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 na denný trh uzatvorenej s účastníkom KT.

Denné výsledky DT

Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou uverejňuje definitívne výsledky denného trhu najneskôr **do 13:30 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 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 stanovujú ako aritmetický priemer cien obchodných hodín.

Mesačná správa o DT

Organizátor krátkodobého 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,
- cena 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 stanovujú ako aritmetický priemer cien obchodných hodín.

Ročná správa o DT

Organizátor krátkodobého 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,
- cena 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.

2.6.2 Neverejné údaje

Súhrnné a podrobné denné vyhodnotenie DT

Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou sprístupňuje denné vyhodnotenie denného trhu 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 11:45 hod.** v dni, ktorý predchádza dňu dodávky elektriny. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia.

Súhrnné mesačné vyhodnotenie DT

Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou sprístupňuje mesačné vyhodnotenie denného trhu 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

Vyhodnotenie a vysporiadanie denného trhu 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,
- záväzok alebo pohľadávku v € s presnosťou na dve desatinné miesta, ktoré vychádzajú z množstva pridelennej elektriny na dennom trhu a ceny obchodnej oblasti pre každú obchodnú hodinu.

Vyhodnotenie a vysporiadanie poplatkov denného trhu účastníka KT sa vykoná v zmysle platného výnosu Úradu a zodpovedajúcich cenových rozhodnutí. Vyhodnotenie a vysporiadanie denného trhu 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.

2.7 Reklamácie

Účastník KT môže u organizátora krátkodobého trhu s elektrinou reklamovať technické problémy pri prijímaní objednávok a pri poskytovaní výsledkov krátkodobého trhu v zmysle zúčtovania, fakturácie a vysporiadania. **Cena obchodnej oblasti a množstvo, ktoré bolo pridelené objednávkam v procese párovania denného trhu, 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 denného trhu**
 - 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.).

2.7.1 Uzávierky príjmu reklamácií

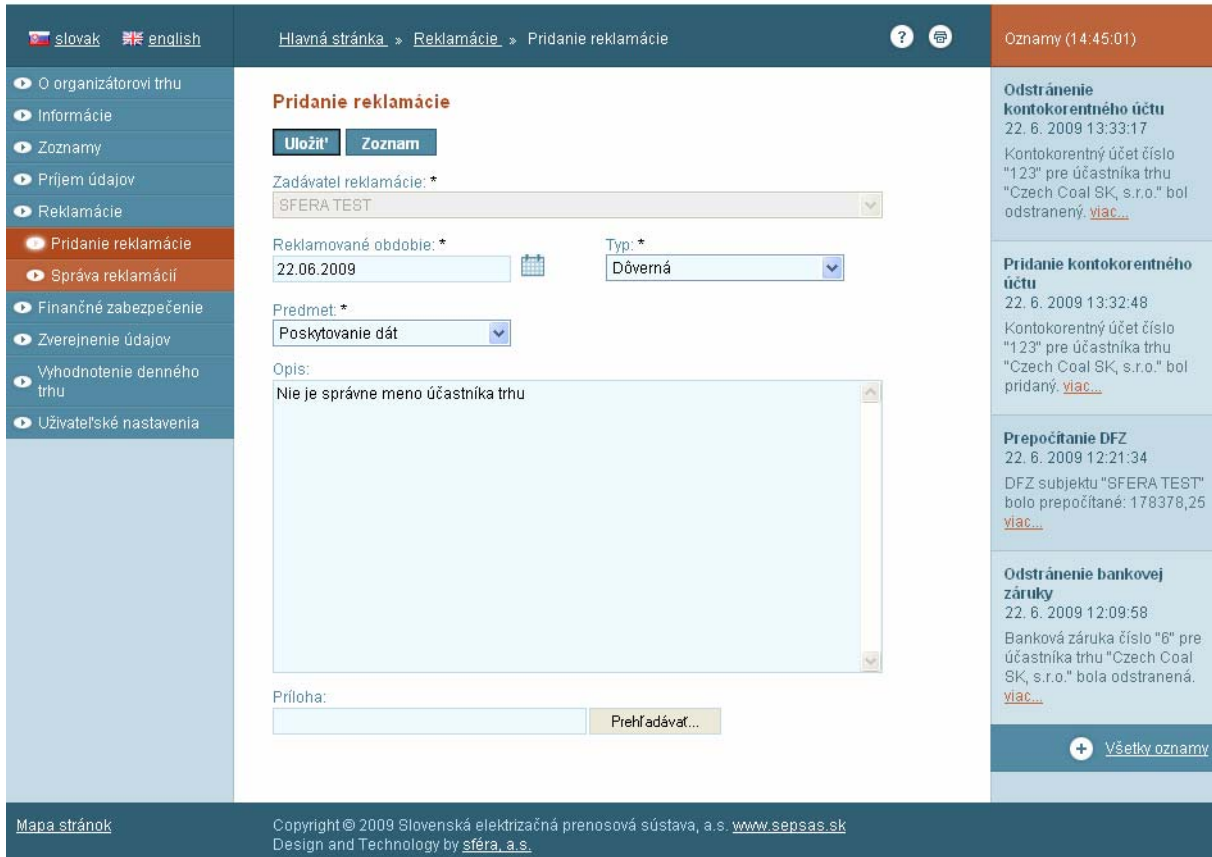
Reklamácie je možné zadávať len do uzávierky príjmu reklamácií v závislosti od ich typu:

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

2.7.2 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 trhu s elektrinou predkladá návrh na zverejnenie reklamácie aj pre ďalších účastníkov KT,
- predmet reklamácie (príjem dát, poskytovanie dát, denné/mesačné výsledky DT),
- 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.



The screenshot displays the 'Pridanie reklamácie' (Add Complaint) interface. At the top, there are language options (slovak, english) and navigation links (Hlavná stránka, Reklamácie, Pridanie reklamácie). The main form area contains several input fields: 'Zadávatel reklamácie' (SFERA TEST), 'Reklamované obdobie' (22.06.2009), 'Typ' (Dôverná), 'Predmet' (Poskytovanie dát), and 'Opis' (Nie je správne meno účastníka trhu). There are also buttons for 'Uložiť' and 'Zoznam'. A sidebar on the right lists recent actions such as 'Odstránenie kontokorentného účtu' and 'Prepočítanie DFZ'. The footer contains copyright information and a 'Mapa stránok' link.

8. Obrázok 5 Pridanie reklamácie

2.7.3 Spracovanie reklamácie

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

- reklamované obdobie musí:
 - pri reklamáci príjmu dát obsahovať dátum, pre ktorý v čase doručenia reklamácie ešte neprebehla uzávierka príjmu objednávok,
 - pri reklamáci výsledkov denného trhu 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 reklamáci priložený súbor, kontroluje sa možnosť jeho otvorenia na prezeranie.

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

Účastník KT je povinný pri vybavovaní reklamácie poskytnúť na vyzvanie organizátora krátkodobého 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 alebo faxom na adresu organizátora krátkodobého trhu s elektrinou:
OKTE, a. s.
Mlynské nivy 59/A
821 09 Bratislava
tel: +421 2 5069 2417
fax: +421 2 5069 2360
- 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 Encoded Binary X.509 (súbor s príponou .cer).
- Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou overí úplnosť a správnosť údajov v žiadosti a platnosť kvalifikovaného certifikátu. V prípade zistenia akýchkoľvek nezrovnalostí je organizátor krátkodobého trhu s elektrinou oprávnený takýto účet nevytvoriť, resp. zablokovat'.
- O založení/zmene používateľského účtu je používateľ vyrozumiený 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 trhu s elektrinou následne preskúma možnosť akceptácie tejto certifikačnej autority. V prípade akceptácie ju zaradi 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 trhu s elektrinou vyhradzuje právo tento používateľský účet zrušiť.

3.2 Používateľská príručka

Opis ovládania informačného systému organizátora trhu 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 trhu. 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 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 (Secure Socket Layer), 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 organizátora trhu využíva pri výmene dát formáty na báze ISOTEDATA a štandardov ETSO. Presný opis týchto formátov sa nachádza v dokumente *Technická špecifikácia externých rozhraní systému*, ktorý je dostupný účastníkom trhu 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 organizátora trhu 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 nedodržiava tieto pravidlá, bude zablokovaný.

3.8 Dostupnosť systému

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 organizátora trhu 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 trhu s elektrinou túto skutočnosť účastníkom KT s predstihom najmenej troch pracovných dní.

3.10 Podmienky testovania systému

Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou môže vyhlásiť testovaciu prevádzku systému XMtrade®/ISOT napríklad pri zavádzaní nových funkcií v systéme. Testovanie prebieha v testovacom prostredí systému XMtrade®/ISOT a nemá vplyv na skutočné obchodné procesy. Organizátor krátkodobého 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 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 trhu vydávať pokyny, ktoré upravujú tieto pravidlá a sú záväzné pre všetkých používateľov systému XMtrade®/ISOT. V prípade technických problémov si organizátor krátkodobého trhu s elektrinou vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky denného trhu.

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 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 trhu s elektrinou posunúť čas uzávierky príjmu objednávok o dobu trvania poruchy. O posune času uzávierky príjmu objednávok bude informovať organizátor krátkodobého trhu s elektrinou prostredníctvom definovaného kanálu. V prípade posunu času uzávierky príjmu objednávok sa rovnako posúva i čas zverejnenia výsledkov vyhodnotenia. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou si v prípade technických problémov vyhradzuje právo pozastavenia/zrušenia obchodného dňa, pokiaľ pre daný deň neboli zverejnené výsledky denného trhu.

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 trhu s elektrinou prostredníctvom e-mailu na adresu objednavky@okte.sk. Tento e-mail musí obsahovať objektívne zdôvodnenie požiadavky na servisný zásah. Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou nie je povinný požadovaný zásah vykonať. Servisný zásah je v zmysle Prevádzkového poriadku OKTE, a. s. s poplatný.

4 ZOZNAM OBRÁZKOV

| | | |
|-----------|--|-----|
| Obrázok 1 | Disponibilné finančné zabezpečenie | 113 |
| Obrázok 2 | Zadávanie objednávok pre Účastníkov trhu..... | 114 |
| Obrázok 3 | Webový formulár pre zadávanie objednávok | 115 |
| Obrázok 4 | Webový upload | 116 |
| Obrázok 5 | Pridanie reklamácie | 123 |

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť 1. januára 2011.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.11.2010 listom č. OKTE/164/2010 zo dňa 30.11.2010 pod podacím číslom úradu č. 19502/2010/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“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Prevádzkový poriadok predložil účastník konania na schválenie úradu podľa § 12a ods. 6 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Účastník konania návrh prevádzkového poriadku predložil z dôvodu začatia svojej činnosti ako samostatného právneho subjektu ustanoveného zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov 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 je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jozef Holjenčík
predseda Rady pre reguláciu
vykonávajúci pôsobnosť
predsedu úradu

Rozhodnutie sa doručí:

OKTE, a. s., Mlynské nivy 59/A, 821 09 Bratislava