

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0213/2012/E-PP
Číslo spisu: 8536-2012-BA

Bratislava, 14.12.2012

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy pre regulovaný subjekt Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy v tomto znení:

**Prevádzkový poriadok
prevádzkovateľa prenosovej sústavy
Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**

Obsah

1	PREAMBULA	7
1.1	CHARAKTERISTIKA SEPS, A. S. AKO PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	7
1.2	VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU	10
1.3	VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV	11
1.3.1	Výklad pojmov	11
1.3.2	Zoznam skratiek	18
1.3.3	Typy zmlúv	20
2	OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA UŽÍVATEĽOV DO PS	22
2.1	ZÁKLADNÉ PODMIENKY PPS PRE PRIPOJENIE DO SÚSTAVY	22
2.1.1	Žiadosť výrobcu	25
2.1.2	Žiadosť priameho odberateľa z PS alebo PDS	26
2.1.3	Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením do PS	28
2.1.4	Žiadatelia o nové pripojenie do PS	28
2.2	FINANČNÉ PODMIENKY	29
2.3	ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA	29
2.4	ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY	29
2.5	PRIPOJENIE DO PS	30
2.6	SPÔSOB A PODMIENKY ÚHRADY NÁKLADOV VYVOLANÝCH U PPS ZO STRANY ŽIADATEĽA	30
2.6.1	Stanovenie výšky nákladov vyvolaných u PPS	30
2.7	SPÔSOB ZABEZPEČENIA MERANIA DODÁVKY ELEKTRINY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA	31
2.8	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRIPOJENIA DO SÚSTAVY	34
3	OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSU ELEKTRINY	36
3.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY	36
3.2	ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA	38
3.3	OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY	39
3.4	POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY	40
3.5	SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH HODNÔT, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT	41
3.6	PROCES ZMENY DODÁVATEĽA A ZMENY BILANČNEJ SKUPINY	43
3.7	SPÔSOB STANOVENIA CIEN	44

3.8	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	45
3.9	ÚHRADA ŠKODY A ZMLUVNEJ POKUTY PRI NEOPRÁVNENOM ODBERE ELEKTRINY, PRI DODÁVKE ELEKTRINY BEZ UZATVORENÝCH ZMLÚV ALEBO PRI PORUŠENÍ TECHNICKÝCH PODMIENOK.....	47
3.10	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU	50
3.10.1	<i>Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu</i>	50
3.10.2	<i>Neplnenie finančných podmienok prenosu.....</i>	50
3.10.3	<i>Neplnenie ostatných podmienok prenosu</i>	51
3.10.4	<i>Riešenie sporov.....</i>	51
3.10.5	<i>Zverejňovanie údajov</i>	52
3.11	PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A FAKTURÁCIE SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB	53
3.11.1	<i>Podmienky poskytovania systémových služieb.....</i>	53
3.11.2	<i>Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS</i>	53
3.11.3	<i>Spôsob stanovenia cien za systémové služby (ďalej SyS)</i>	54
3.11.4	<i>Fakturačné podmienky a platobné podmienky.....</i>	55
3.11.5	<i>Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa zabezpečovania systémových služieb.....</i>	56
3.12	PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	56
3.12.1	<i>Podmienky fakturácie platieb za prevádzkovanie systému</i>	56
3.12.2	<i>Spôsob stanovenia cien za prevádzkovanie systému</i>	56
3.12.3	<i>Fakturačné podmienky a platobné podmienky.....</i>	57
3.12.4	<i>Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa účtovania a úhrady nákladov na prevádzkovanie systému.....</i>	59
3.13	PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU	59
3.13.1	<i>Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu.....</i>	59
3.13.2	<i>Podmienky platieb do Jadrového fondu</i>	60
3.13.3	<i>Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS</i>	60
3.13.4	<i>Fakturačné a platobné podmienky</i>	61
3.13.5	<i>Efektívna sadzba</i>	61
3.14	PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSEL	62
4	OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA.....	63
4.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA.....	63
4.2	PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH	

	PROFILOCH PPS	64
4.3	REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS.	65
4.3.1	Získanie kapacity v aukcii.....	65
4.3.2	Pridelovanie kapacít formou implicitnej aukcie.....	66
4.3.3	Vnútrodenne pridelenie kapacít a dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny	66
4.3.4	Prevod rezervovanej kapacity	67
4.4	PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY	67
4.5	SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY	68
4.6	POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY	71
4.7	SPÔSOB STANOVENIA CIEN	71
4.8	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	72
4.9	RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH	73
4.9.1	Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v ES SR	74
4.9.2	Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov.....	74
4.9.3	Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov	75
4.10	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	75
4.11	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	77
5	PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY	79
5.1	PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB	79
5.2	DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY	84
5.2.1	Primárna regulácia činného výkonu (PRV).....	84
5.2.2	Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV).....	84
5.2.3	Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová kladná (TRV3MIN+) a 3 minútová záporná (TRV3MIN-)	85
5.2.4	Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a 10 minútová záporná (TRV10MIN-).....	85
5.2.5	Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová kladná (TRV30MIN+) a 30 minútová záporná (TRV30MIN-).....	85
5.2.6	Zníženie odberu (ZNO), resp. Zvýšenie odberu (ZVO)	86
5.2.7	Diaľková regulácia napätia (DRN)	86
5.2.8	Štart z tmy	87
5.2.9	Havarijná výpomoc zo synchronne pracujúcich sústav	87
5.2.10	Podrobnosti k charakteristikám PpS.....	87
5.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS.....	87

5.4	POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS	88
5.5	ČASOVÉ HORIZONTY NÁKUPU PPS	89
5.6	SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PPS	90
5.6.1	Výberové konanie.....	92
5.6.2	Priame zmluvy o poskytovaní PpS.....	94
5.6.3	Denný nákup PpS.....	94
5.7	SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU ...	95
5.7.1	Štruktúra cenovej ponuky.....	95
5.7.2	Vyhodnotenie výberových konaní.....	96
5.7.3	Kritérium výberu ponúk.....	97
5.8	POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS	98
5.9	ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS.....	99
5.10	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH.....	103
5.11	MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY	104
5.11.1	Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS.....	104
5.11.2	Grid Control Cooperation.....	105
5.11.3	Havarijná výpomoc zo zahraničia.....	105
5.11.4	Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR.....	106
5.12	EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY	107
5.13	POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY	108
5.13.1	Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS.....	108
5.13.2	Stanovenie ceny regulačnej elektriny	109
5.13.3	Odozdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE.....	109
5.14	ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOSŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ, DENNEJ A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY	110
5.15	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	114
5.16	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY	118
5.17	PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT	119
5.18	ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV	120
6	PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS .	121
6.1	PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE	

	VLASTNÚ SPOTREBU PPS	121
6.2	POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS	121
6.2.1	Časový horizont nákupu	121
6.2.2	Vyhlásenie výberového konania	122
6.2.3	Špecifikácia podmienok výberového konania	122
6.2.4	Obsah ponuky mimo IS PPS	122
6.2.5	Doručenie ponúk mimo IS PPS	123
6.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU	123
6.4	SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU	124
6.4.1	Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy	124
6.4.2	Zrušenie výberového konania	124
6.5	RIEŠENIE SPOROV	125
7	POSKYTOVANIE ÚDAJOV ÚČASTNÍKMI TRHU	127
8	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	128
8.1	KOMUNIKÁCIA	128
8.2	PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ	129
8.3	ÚČINNOSŤ	131
PRÍLOHY		
	PRÍLOHA A AUKČNÉ PRAVIDLÁ	132
	PRÍLOHA B PRAVIDLÁ MESAČNÝCH AUKCIÍ VOĽNÝCH OBCHODOVATEĽNÝCH PRENOSOVÝCH KAPACÍT PRE ROK 2013 NA CEZHRANIČNOM PRENOSOVOM PROFILE SEPS-WPS ORGANIZOVANÝCH JEDNOSTRANNE SEPS, A.S.	231
	PRÍLOHA C ČASOVÝ PRIEBEH DOHODNUTIA OBCHODNÉHO PRÍPADU NA PROFILE SEPS/ČEPS	250
	PRÍLOHA D PRAVIDLÁ DENNÝCH TIEŇOVÝCH AUKCIÍ NA REZERVÁCIU KAPACÍT TÝKAJÚCICH SA HRANICE PRENOSU MEDZI MAVIR – SEPS, A. S.	252

1 Preambula

1.1 CHARAKTERISTIKA SEPS, A. S. AKO PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

1. Prenosová sústava je špecifickým sieťovým subsystémom elektrizačných sústav, ktorý svojou podstatou predstavuje tzv. prirodzený monopol. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „Prevádzkovateľ PS“ alebo „PPS“) a jeho činnosti sú definované Smernicou Európskeho parlamentu a Rady 2009/72/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou. Pôsobnosť tohto subjektu a z nej vyplývajúce podnikateľské efekty nie sú vystavené priamemu pôsobeniu trhových mechanizmov založených na existencii konkurencie, a preto podliehajú regulačnému dohľadu nezávislého regulátora.
2. Špecifická pozornosť je venovaná prenosu cez spojovacie vedenia. Podmienky takéhoto prenosu a prístupu do sústavy ustanovuje Nariadenie (ES) č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny, ktoré má priamu účinnosť voči členským štátom, ako aj podnikateľským subjektom v členských štátoch.
3. Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) transponuje ustanovenia právnych noriem EÚ do legislatívy Slovenskej republiky a ustanovuje práva a povinnosti Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v SR, ako aj ďalších účastníkov trhu s elektrinou.
4. Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „SEPS, a. s.“) ako PPS v SR je držiteľom povolenia na prenos elektriny. Základnou úlohou PPS je poskytovať prenosové služby užívateľom prenosovej sústavy (ďalej len „Užívateľ“), poskytovať systémové služby potrebné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku elektrizačnej sústavy. Poslaním SEPS, a. s. je spoľahlivo prevádzkovať prenosovú sústavu, zabezpečovať dispečerské riadenie sústavy, jej údržbu, obnovu a rozvoj tak, aby bola zaručená spoľahlivá a kvalitná dodávka elektriny všetkým Užívateľom a jej paralelná prevádzka so susednými prenosovými sústavami.
5. Poskytovaním prenosových služieb sa rozumie prenos elektriny prenosovou sústavou (ďalej len „PS“) z odovzdávacieho miesta do miesta dodávky v PS a z PS do odberných miest v kvalite a podľa podmienok stanovených Technickými podmienkami prístupu a pripojenia, pravidlami prevádzkovania prenosovej sústavy (ďalej len „Technické podmienky“) a Zmluvou o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny. PPS garantuje plynulosť prenosu elektriny prostredníctvom PS do zariadenia odberateľa v rozsahu Technických podmienok a tohto Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“).
6. Poskytovaním systémových služieb sa rozumejú činnosti PPS vykonávané na účely zabezpečenia prevádzkovej spoľahlivosti elektrizačnej sústavy (ďalej len „ES SR“)

dispečerským riadením ES SR v reálnom čase, nepretržitým zabezpečovaním vyrovnanej bilancie medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území, dodržania podmienok synchronného prepojenia so susednými elektrizačnými sústavami, a ďalej pre zabezpečenie obnovy synchronnej prevádzky v prípade rozpadu ES SR. Zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje PPS potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny. Ďalej sa poskytovaním systémových služieb rozumejú činnosti PPS zamerané na koordináciu rozvoja ES SR v strednodobom a dlhodobom horizonte tak, aby v tomto období boli priebežne zabezpečované oprávnené rozvojové potreby užívateľov ES SR.

7. Systémové služby sú zabezpečované ako prostriedkami a zariadeniami PS, tak aj prostredníctvom jednotlivých Užívateľov, ktorí poskytujú podporné služby a dodávajú regulačnú elektrinu. Podporné služby sú služby, ktoré nakupuje PPS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy, pričom výsledkom ich poskytnutia je spravidla dodávka regulačnej elektriny na účel udržania vyrovnanej bilancie medzi okamžitou výrobou a spotrebou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území.
8. Opis podporných služieb a ich technické špecifiká sú uvedené v Technických podmienkach. Spôsob poskytovania podporných služieb a charakteristika zmluvných vzťahov medzi poskytovateľom podporných služieb (ďalej len „Poskytovateľ PpS“ alebo len „Poskytovateľ“) a PPS sú uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku.
9. PPS je zodpovedný za:
 - a) zabezpečenie prevádzky, údržby a primeraného rozvoja PS vrátane jej prepojovacích zariadení s inými sústavami;
 - b) dispečerské riadenie ES SR v reálnom čase nepretržitým zabezpečovaním vyrovnanej bilancie medzi výrobou a spotrebou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území;
 - c) vypracovanie ročnej, mesačnej, týždennej a dennej prípravy prevádzky;
 - d) riadenie tokov elektriny v PS pri rešpektovaní prenosov elektriny medzi prepojenými sústavami ostatných štátov a v spolupráci s prevádzkovateľmi distribučných sústav (ďalej len „PDS“);
 - e) dispečerské riadenie zariadení na výrobu elektriny na vymedzenom území v súlade s uzatvorenými zmluvami a schválenou prípravou prevádzky;
 - f) zabezpečenie efektívneho využívania existujúcich spojovacích vedení s ostatnými sústavami;
 - g) poskytovanie prenosu elektriny na základe uzatvorených zmlúv v kvalite stanovenej Technickými podmienkami;

- h) zabezpečenie systémových služieb pre ES SR na úrovni PS a zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky;
- i) určenie a zverejnenie Technických podmienok;
- j) systematickú kontrolu a vyhodnocovanie kvality plnenia podporných služieb;
- k) zabezpečenie spolupráce s Užívateľmi a so zahraničnými partnermi;
- l) zabezpečovanie elektriny pre vyrovnanie okamžitej nerovnováhy medzi výrobou a spotrebou elektriny;
- m) meranie v prenosovej sústave vrátane vyhodnocovania merania na účely poskytovania údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.

10. Z pohľadu užívania PS sú užívatelia PS rozdelení do týchto kategórií:

- a) prevádzkovatelia zariadení na výrobu elektriny pripojených do PS;
- b) prevádzkovatelia distribučných sústav;
- c) odberatelia pripojení priamo do PS;
- d) susedné PS;
- e) dodávatelia elektriny;
- f) odberatelia elektriny.

11. Pri poskytovaní služieb pristupuje PPS ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou rovnako, na základe otvorených, transparentných a nediskriminačných podmienok. PPS nerozlišuje medzi individuálnymi Užívateľmi, ani medzi skupinami Užívateľov okrem špecifik určených Technickými podmienkami a týmto Prevádzkovým poriadkom. Pri poskytovaní služieb sa PPS riadi ustanoveniami tohto Prevádzkového poriadku a Technických podmienok.

12. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb PPS sú založené na otvorenom transparentnom a nediskriminačnom základe a sú verejne dostupné na webovom sídle Prevádzkovateľa PS (ďalej len „webové sídlo“). Tieto podmienky a pravidlá sú pod verejným dohľadom, a to formou schvaľovacej procedúry Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“). Pre tento účel sú pravidlá pôsobnosti PPS špecifikované transparentným spôsobom:

- a) v Technických podmienkach, ktoré ustanovujú technické podmienky a štandardy pripojenia a užívania PS, pravidlá prevádzkovania PS a dispečerského riadenia ES SR;
- b) v Prevádzkovom poriadku, ktorý ustanovuje princípy a podmienky obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb PS vrátane pripojenia do PS medzi Užívateľom a PPS.

1.2 VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU

1. Zapracovanie legislatívnych noriem uvedených v kapitole 1.1 do Prevádzkového poriadku predstavuje povinnosť PPS stanovenú v zákone č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „Zákon o regulácii“). Podľa tohto zákona je Prevádzkový poriadok po schválení Úradom záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.
2. Vyššie uvedená povinnosť PPS je ďalej konkretizovaná v Zákone o energetike a nariadení vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“), v znení neskorších predpisov.
3. Poslaním Prevádzkového poriadku je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým Užívateľom zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PPS v oblastiach poskytovania služieb, nákupu služieb a elektriny na krytie strát a prístupu do sústavy na základe regulovaného prístupu tretích strán do sústavy.
4. Tento Prevádzkový poriadok okrem iného určuje:
 - a) vymedzenie a definície príslušných systémových, podporných a prenosových služieb, podmienky, ktorých plnenie je potrebné dodržať zo strany žiadateľov o pripojenie, o prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny;
 - b) požiadavky na nevyhnutné údaje, informácie, resp. rozsah spolupráce, ktoré sú užívatelia PS povinní poskytovať PPS a ktoré podmieňujú riadne prevádzkovanie PS;
 - c) podmienky, za ktorých môžu užívatelia PS ponúkať podporné služby a pravidlá a podmienky, ktorými sa PPS riadi pri výbere Poskytovateľov týchto služieb;
 - d) pravidlá, ktorými sa PPS riadi pri poskytovaní prenosových služieb cez spojovacie vedenia a pravidlá prideľovania kapacít pre prenos na týchto vedeniach;
 - e) spôsob, akým PPS zverejňuje informácie.
5. Prevádzkový poriadok slúži Užívateľom ako zoznam podmienok nevyhnutných pre spoľahlivú spoluprácu s PPS a obchodných podmienok, za ktorých PPS poskytuje prenosové služby a nakupuje podporné služby tak, aby sa zabránilo zneužívaniu jeho prirodzeného monopolného postavenia, a aby na druhej strane bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov PPS pri výkone jeho podnikateľskej aktivity a bezpečnom a spoľahlivom riadení prevádzky PS.
6. Vzhľadom na synchronné zapojenie ES SR do prepojeného energetického systému Európy sú prijaté štandardy na európskej úrovni. Prístup tretích strán do sústavy na základe legislatívy SR a v súlade so smernicami Európskeho parlamentu a Rady zabezpečuje v oblasti prenosu cez spojovacie vedenia rovnaký prístup všetkým Užívateľom, ako domácim, tak aj zahraničným a plné rešpektovanie Nariadenia č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady.

7. Vzhľadom na postupné otváranie 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.
8. Prevádzkový poriadok upravuje širokú oblasť služieb PS, nákupu a zabezpečovania podporných služieb a obstarania regulačnej elektriny. Stanovuje pravidlá ako pre Užívateľov priamo pripojených do PS, tak i pre Užívateľov, ktorých zariadenia nie sú pripojené k PS, ale ktorí využívajú PS na realizáciu svojich obchodov s elektrinou v rámci prenosov cez spojovacie vedenia, alebo v rámci SR.
9. Služby, ktoré sú poskytované PPS, majú monopolný charakter a sú regulované Úradom. Týmito službami sú poskytovanie prenosových služieb a poskytovanie systémových služieb vrátane vyrovňovania odchýlky sústavy na vymedzenom území. Služby poskytuje PPS podľa tohto Prevádzkového poriadku všetkým fyzickým a právnickým osobám na vymedzenom území a v rozsahu svojej pôsobnosti.
10. Podmienky pre pripojenie upravuje kapitola 2 Prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie prenosu, podmienky pre poskytovanie a fakturáciu systémových služieb, resp. nákladov na prevádzkovanie systému, ako aj podmienky a fakturáciu platieb do Národného jadrového fondu upravuje kapitola 3 Prevádzkového poriadku. Podmienky prenosu cez spojovacie vedenie upravuje kapitola 4 Prevádzkového poriadku.
11. Pri nákupe podporných služieb potrebných na zabezpečenie poskytovania systémových služieb, pri obstarávaní regulačnej elektriny a pri nákupe elektriny na krytie strát v prenosovej sústave vystupuje PPS monopolným spôsobom na strane dopytu ako jediný subjekt, ktorý tieto služby vyžaduje a nakupuje. Podmienky v tejto oblasti, zabezpečujúce nediskriminačný prístup ku všetkým potenciálnym Poskytovateľom, sú uvedené v kapitole 5, resp. v kapitole 6 Prevádzkového poriadku.
12. Obchodné podmienky uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku, ako aj technické podmienky sú súčasťou zmlúv medzi PPS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou pre všetky regulované činnosti uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku.
13. Znenie tohto Prevádzkového poriadku bolo schválené Úradom a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzné. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna verzia tohto Prevádzkového poriadku je zverejnená na webovom sídle.

1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV

1.3.1 Výklad pojmov

- **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)
- **Cezhraničný profil** – súbor vedení, ktoré prepájajú dve susedné prenosové sústavy (pozri Pravidlá trhu)
- **Denný diagram** – postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa (pozri Pravidlá trhu)
- **Deň** – kalendárny deň
- **Dispečerský poriadok** – dokument upravujúci pravidlá dispečerského riadenia ES SR v súlade so Zákonom o energetike, ktorý vydáva PPS po schválení Úradom
- **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 na prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy je aj elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z časti územia Európskej únie alebo z časti územia tretích štátov na vymedzené územie alebo na časť vymedzeného územia, ak také elektrické vedenie alebo elektroenergetické zariadenie nespája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike)
- **Distribúcia elektriny** – preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Dodávateľ elektriny** – osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny podľa Zákona o energetike
- **Dodávka elektriny** – predaj elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Dovoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu alebo z tretieho štátu na vymedzené územie
- **Energetický týždeň** – sedem po sebe idúcich obchodných dní začínajúcich v sobotu o 0:00:00 h a končiacich v piatok o 24:00:00 h
- **Explicitná aukcia** – spôsob pridelenia cezhraničnej prenosovej kapacity formou aukcie (pozri Pravidlá trhu)
- **Implicitná aukcia** – spôsob obchodovania s elektrinou formou aukcie, pri ktorom sa úspešnému účastníkovi obchodovania s elektrinou zároveň prideli cezhraničná prenosová kapacita (pozri Pravidlá trhu)
- **Kapacitou pripojenia do prenosovej sústavy** – využiteľnosť technického dimenzovania pripojenia v každom jednotlivom mieste pripojenia v určenom časovom období v súlade

s Pravidlami trhu. Spôsob určenia kapacity pripojenia do prenosovej sústavy na určené časové obdobia sa určí v zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny (pozri Zákon o energetike)

- **Kladná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zvýšenie výkonu zariadení na výrobu elektriny, alebo zníženie spotreby na strane spotrebiteľov
- **Lokálny vydavateľ identifikačných čísiel** – PPS, ktorý je na vymedzenom území poverený Európskou sieťou prevádzkovateľov prenosových sústav (ďalej len „združenie prevádzkovateľov“) prideľovať a evidovať identifikačné čísla subjektov zúčtovania a bilančných skupín v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov; lokálny vydavateľ identifikačných čísiel určuje postup pri stanovovaní identifikačných čísiel odberných miest v súlade so štandardom združenia prevádzkovateľov, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav (pozri Pravidlá trhu). Lokálnym vydavateľom identifikačných čísiel je SEPS, a. s.
- **Meracia schéma** – definuje meracie body odovzdávacích/odberných miest medzi zariadeniami Užívateľa a PS. Obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody, spôsob merania a vzorce odovzdávacích/odberných miest pre jednotlivé poskytované služby prenosovou sústavou
- **Merací bod** – miesto pripojenia Užívateľa do sústavy vybavené určeným meradlom (pozri Zákon o energetike)
- **Mesiac** – kalendárny mesiac
- **Miestna distribučná sústava** – distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest (pozri Zákon o energetike)
- **Nariadenie vlády o Národnom jadrovom fonde** – nariadenie vlády č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi
- **Náklady vyvolané u PPS** – oprávnené náklady u PPS súvisiace s pripojením elektroenergetického zariadenia Žiadateľa do prenosovej sústavy
- **Občiansky zákonník** – zákon č. 40/1964 Z. z., v znení neskorších predpisov
- **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 h a končí sa o 01:00:00 h a označuje sa číslom jeden (pozri Pravidlá trhu)
- **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 h a končí sa o 24:00:00 h, 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)
- **Obchodný zákonník** – zákon č. 513/1991 Z. z., v znení neskorších predpisov
- **Odberateľ elektriny** – osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja, alebo koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Odberné miesto** – miesto odberu elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov (pozri Zákon o energetike)
- **Odchýlka sústavy** – veľkosť obstaranej regulačnej elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Odchýlka účastníka trhu** – odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase (pozri Zákon o energetike)
- **Odobzdávacie miesto** – miesto odovzdania elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov (pozri Zákon o energetike)
- **Oprávnený odberateľ** – osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Organizátor krátkodobého trhu** – osoba, ktorá má povolenie na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike)
- **Ostatná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** – celková spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy a strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu)
- **Podporná služba** – služba, ktorú nakupuje PPS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy (pozri Zákon o energetike)
- **Poskytovateľ regulačnej elektriny v systéme GCC** – PPS, ktorý poskytuje regulačnú elektrinu výlučne automatickou aktiváciou regulačnej elektriny s parametrami sekundárnej regulácie výkonu prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy v spolupráci so susednými prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému GCC (pozri Pravidlá trhu)
- **Povolenie** – oprávnenie podnikat' v energetike (pozri Zákon o energetike)
- **Pravidlá trhu (s elektrinou)** – nariadenie vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, v znení neskorších predpisov

- **Prenos elektriny** – preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území alebo preprava elektriny prenosovou sústavou z a do prepojených sústav členských štátov alebo tretích štátov na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike)
- **Prenosová kapacita integrovaných trhov** – denná prenosová kapacita určená pre implicitnú aukciu realizovanú v dvoch alebo vo viacerých integrovaných obchodných oblastiach; pre zaistenie prenosu elektriny medzi integrovanými trhmi nie je potrebné získať právo na využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu s elektrinou (pozri Pravidlá trhu)
- **Prenosová sústava** – vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prenos elektriny na vymedzenom území, vzájomne prepojené elektrické vedenia zvlášť vysokého napätia a veľmi vysokého napätia a elektroenergetické zariadenia potrebné na prepojenie prenosovej sústavy s prenosovou sústavou mimo vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné pre prevádzkovanie prenosovej sústavy (pozri Zákon o energetike)
- **Prevádzkovateľ distribučnej sústavy** – osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia (pozri Zákon o energetike)
- **Prevádzkovateľ prenosovej sústavy** – osoba, ktorá má povolenie na prenos elektriny na vymedzenom území (pozri Zákon o energetike). **Prevádzkovateľom prenosovej sústavy v SR je SEPS, a. s.**
- **Prevádzkový poriadok** – dokument „Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.“ so zapracovanými pravidlami trhu, upravujúci vzťahy medzi PPS a účastníkmi trhu s elektrinou, vypracovaný PPS a schválený Úradom (pozri Zákon o regulácii)
- **Pripojenie do prenosovej sústavy** – zabezpečenie potrebnej kapacity na pripojenie v prenosovej sústave a fyzické pripojenie elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia do prenosovej sústavy (pozri Zákon o energetike)
- **Prístup do prenosovej sústavy** – prístup na základe zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny, pričom prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo využívať prenosovú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej prenosovej kapacity (pozri Zákon o energetike)
- **Regulačná elektrina** – elektrina obstaraná v reálnom čase prevádzkovateľom prenosovej sústavy na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území (pozri Zákon o energetike)
- **Rezervovaná kapacita** – rezervovaná kapacita v MW v roku t pre každého odberateľa elektriny sa určí ako aritmetický priemer jeho mesačných maxim štvrt' hodinového výkonu zo

štyroch mesiacov, a to november roku t-2 až február roku t-1. Hodnoty výkonov sa určia v MW s rozlíšením na tri desatinné miesta (pozri vyhláška Úradu o cenovej regulácii)

- **Rozhodnutie Úradu** – platné a účinné cenové rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví
- **Rozhodný deň, rozhodný čas** – čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií
- **Slovenský kalendár** – bežný kalendár s rešpektovaním štátnych sviatkov podľa zákona č. 241/1993 Z. z., v znení neskorších predpisov
- **Spojovacie vedenie** – vedenie, ktoré spája prenosovú sústavu s prenosovou sústavou členských štátov alebo prenosovou sústavou tretích štátov (pozri Zákon o energetike)
- **Straty elektriny v sústave** – rozdiel medzi množstvom elektriny, ktoré vstupuje do sústavy, ktorú prevádzkuje prevádzkovateľ sústavy, a množstvom elektriny, ktoré vystupuje zo sústavy, znížený o vlastnú spotrebu elektriny prevádzkovateľa sústavy
- **Subjekt zúčtovania** – účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so Zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlky (pozri Zákon o energetike)
- **Systém Grid Control Cooperation** – systém spolupráce prevádzkovateľov synchronne prepojených prenosových sústav s cieľom eliminácie vzájomnej sekundárnej regulácie v opačných smeroch (pozri Pravidlá trhu)
- **Systémová služba** – služba prevádzkovateľa prenosovej sústavy potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území; zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny (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)
- **Technické podmienky** – dokument „Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy“ vydaný PPS podľa ustanovení Zákona o energetike
- **Technickým dimenzovaním pripojenia do prenosovej sústavy** – technologické dimenzovanie zariadenia na pripojenie výrobcu, odberateľa, prevádzkovateľa distribučnej sústavy do prenosovej sústavy, ktoré sa určí pre každé jednotlivé miesto pripojenia v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy, v súlade s Pravidlami trhu (pozri Zákon o energetike)
- **Tranzit elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny cez vymedzené územie na územie členského štátu alebo tretieho štátu

- **Účastník trhu s elektrinou** – výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, odberateľ elektriny a organizátor krátkodobého trhu (pozri Zákon o energetike)
- **Užívateľ (PS)** – osoba, ktorá elektrinu dodáva alebo elektrinu odoberá prostredníctvom prenosovej sústavy, alebo má s prevádzkovateľom PS zmluvný vzťah (pozri Zákon o energetike)
- **Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** – spotreba elektriny na prevádzkovanie stavebných častí zariadení sústavy a technologických zariadení sústavy okrem strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu)
- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita cezhraničného profilu, ktorá je využiteľná účastníkmi trhu s elektrinou na dovoz alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu)
- **Vyhláška Úradu č. 225/2011 Z. z.**, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike, v znení neskorších predpisov
- **Vyhláška Úradu č. 275/2012 Z. z.**, ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny
- **Výrobca elektriny** – osoba, ktorá má oprávnenie na výrobu elektriny podľa Zákona o energetike
- **Vývoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu alebo do tretieho štátu
- **Vzorce odovzdávacieho/odberného miesta** – definujú výsledný odber/dodávku v danom odovzdávacom/odbernom mieste Užívateľa pre jednotlivé poskytované služby prenosovou sústavou a sú v nich zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch
- **Webové sídlo** – internetová stránka prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR (www.sepsas.sk)
- **Zariadenie poskytujúce PpS** – zariadenie zmluvne využívané PPS na poskytovanie podporných služieb
- **Zákon o energetike** – zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov
- **Zákon o regulácii** – zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach
- **Zákon o DPH** – zákon č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty, v znení neskorších predpisov

- **Zákon o spotrebnej dani z elektriny** – zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov
- **Záporná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zníženie výkonu zariadení na výrobu elektriny, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov
- **Zúčtovateľ odchýlok** – osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri Zákon o energetike). **Zúčtovateľom odchýlok je OKTE, a. s.**

Platnosť pojmov vyplýva z aktuálnej platnej legislatívy.

1.3.2 Zoznam skratiek

- **ASDR** – automatizovaný systém dispečerského riadenia
- **ASZD** – automatizovaný systém zberu dát
- **AZD** – automatizovaný zber dát
- **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)
- **DPH** – daň z pridanej hodnoty
- **DRN** – diaľková regulácia napätia
- **DS** – distribučná sústava
- **ES SR** – Elektrizovaná sústava Slovenskej republiky
- **EIC** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre jednoznačnú identifikáciu subjektov zúčtovania, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest (Energy Identification Coding Scheme)
- **ENTSO-E** – Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu (následníčka organizácia združení UCTE, ETSO, Nordel, UKTSOA, BALTSO a ATSOI)
- **ESS** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre registráciu denných diagramov elektriny (ENTSO-E Scheduling System)
- **ESP** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ENTSO-E Settlement Process)
- **GCC** – Grid Control Cooperation
- **IS** – informačný systém
- **IS PPS** – informačný systém prevádzkovateľa prenosovej sústavy SR

- **IS ZO** – informačný systém Zúčtovateľa odchýlok
- **ITC** – Dohoda o vysporiadaní kompenzácií za využívanie infraštruktúry (Inter - TSO - Compensation)
- **MCC** – denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Market Coupling Capacity)
- **MH SR** – Ministerstvo hospodárstva SR, Ministerstvo
- **MDS** – miestna DS
- **MLA** – Multilaterálna dohoda národných prevádzkovateľov PS, členov UCTE (Multilateral Agreement)
- **NRE** – negarantovaná regulačná elektrina
- **OKTE, a.s.** – Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou
- **OOM** – odberné a odovzdávacie miesto
- **P_{dg}** – diagramový bod bloku
- **PDS** – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PP** – príprava prevádzky
- **PpS** – podporné služby
- **PPS** – prevádzkovateľ prenosovej sústavy SR
- **PRV** – primárna regulácia činného výkonu
- **PS** – prenosová sústava
- **PTN** – prístrojový transformátor napätia
- **PTP** – prístrojový transformátor prúdu
- **PVE** – prečerpávacia vodná elektrárň
- **RE** – regulačná elektrina
- **RIS SED** – riadiaci a informačný systém dispečingu PPS
- **SEPS, a. s.** – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
- **SRV** – sekundárna regulácia činného výkonu
- **SyS** – systémové služby
- **SZ** – subjekt zúčtovania
- **TRV** – terciárna regulácia činného výkonu
- **ÚRSO** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Úrad
- **VK** – výberové konanie
- **VOPK** – voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita

- **XML** – Extensible Markup Language
- **ZNO** – zníženie odberu
- **ZVO** – zvýšenie odberu

1.3.3 Typy zmlúv

- Zmluva o spoločnom postupe pri výstavbe zariadení

Zmluva predchádza uzatvoreniu Zmluvy o pripojení do PS, ak Žiadateľ nie je schopný predložiť kvalifikovanú Žiadosť o pripojenie do PS, a pritom je potrebné už začať s budovaním elektroenergetických zariadení pre pripojenie na strane PS. Ďalšie podrobnosti sú riešené v Dokumente B Technických podmienok.

- Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy

Zmluvou o pripojení do prenosovej sústavy sa zaväzuje PPS po splnení obchodných podmienok a technických podmienok pripojiť do prenosovej sústavy zariadenie žiadateľa na výrobu, distribúciu alebo odber elektriny a zabezpečiť dohodnuté technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy vo výške podľa zmluvy a žiadateľ sa zaväzuje uhradiť určený podiel nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa prenosovej sústavy pripojením elektroenergetického zariadenia.

- Zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny

Zmluvou o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny sa zaväzuje PPS umožniť prístup do sústavy a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou množstvo elektriny vo výške rezervovanej kapacity v prenosovej sústave a účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za poskytnutie prenosových a súvisiacich služieb. V zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny sa dohodne aj spôsob určenia kapacity pripojenia do prenosovej sústavy na určené časové obdobia.

- Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia

Zmluvou o prenose cez spojovacie vedenia sa prevádzkovateľ prenosovej sústavy zaväzuje za podmienok určených pre cezhraničné prenosy elektriny a pravidlami spolupráce prevádzkovateľov prenosových sústav preniesť pre subjekt zúčtovania z vymedzeného územia alebo na vymedzené územie dohodnuté množstvo elektriny a subjekt zúčtovania sa zaväzuje dodržiavať podmienky určené pre cezhraničné prenosy elektriny.

- Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát (a/alebo pre vlastnú spotrebu)

Zmluvu uzatvára PPS na strane jednej a výrobca alebo dodávateľ na strane druhej. Predmetom Zmluvy je dodávka elektriny na krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu podľa podmienok výberového konania usporiadaného PPS.

- Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny

Zmluvou o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny sa poskytovateľ podporných služieb zaväzuje poskytnúť prevádzkovateľovi prenosovej sústavy dohodnuté množstvo podporných služieb a dodať požadované množstvo regulačnej elektriny v určenej kvalite na žiadosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy a prevádzkovateľ prenosovej sústavy sa zaväzuje zaplatiť dohodnutú cenu za poskytnuté podporné služby; platbu za dodanú regulačnú elektrinu uhrádza Zúčtovateľ odchýlok na základe zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o zúčtovaní regulačnej elektriny.

- Zmluva o poskytovaní podporných služieb

Zmluvou o poskytovaní podporných služieb sa poskytovateľ podporných služieb zaväzuje poskytnúť prevádzkovateľovi prenosovej sústavy podporné služby a prevádzkovateľ prenosovej sústavy sa zaväzuje zaplatiť dohodnutú cenu za poskytnuté podporné služby.

- Zmluva o vysporiadaní cezhraničných výmen elektriny

Zmluvou o vysporiadaní cezhraničných výmen elektriny sa prevádzkovateľ prenosovej sústavy a organizátor organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou zaväzujú na postupoch a podmienkach platieb spojených s prepravou elektriny medzi susednými prenosovými sústavami zapojenými do organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou.

- Rámcová zmluva o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny

Zmluva o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny sa uzatvára s výrobcou alebo odberateľom elektriny, ktorí sú schopní zvýšiť alebo znížiť odber vo svojich odberných miestach na príkaz dispečingu PPS v dohodnutom rozsahu pri splnení Technických podmienok. Zmluva môže byť uzatvorená tiež s dodávateľom, ktorý realizuje dodávku negarantovanej regulačnej elektriny.

2 Obchodné podmienky pripojenia Užívateľov do PS

2.1 ZÁKLADNÉ PODMIENKY PPS PRE PRIPOJENIE DO SÚSTAVY

1. Podľa Zákona o energetike je PPS povinný uzatvoriť Zmluvu o pripojení do PS (ďalej na účely kapitoly 2 len „Zmluva“) s každým, kto o to požiada (ďalej len „Žiadateľ“), ak sú splnené technické a obchodné podmienky pripojenia do PS. Žiadosť o pripojenie do PS je povinný predložiť aj existujúci Užívateľ, ak u neho dochádza k rekonštrukcii alebo k rozšíreniu jeho existujúceho elektroenergetického zariadenia v takom rozsahu, že dôjde ku zmene niektorého z charakteristických menovitých parametrov existujúceho elektroenergetického zariadenia. Vyhodnotenie splnenia podmienok pre pripojenie do PS a konečné rozhodnutie o pripojení do PS v zmysle požadovanej rekonštrukcie alebo rozšírenia existujúceho elektroenergetického zariadenia Užívateľa je výlučne v právomoci PPS, ktorý je garantom optimálneho rozvoja prenosovej a elektrizačnej sústavy. Proti tomuto rozhodnutiu PPS nie je možné sa odvolať. V prípade konfliktu záujmov potenciálnych nových Žiadateľov a existujúcich Užívateľov majú prednosť záujmy existujúcich Užívateľov, v rozsahu už uzatvorených Zmlúv k termínu Žiadosti o pripojenie Žiadateľa, pred záujmami potenciálnych nových Žiadateľov o pripojenie do PS. Ak existujúci Užívateľ predloží Žiadosť o zmenu alebo rozšírenie už existujúceho pripojenia do PS, bude považovaný za nového potenciálneho Žiadateľa o pripojenie do PS. Pri posudzovaní práv a nárokov jednotlivých Užívateľov/Žiadateľov o pripojenie do PS sa nahliada na ES SR ako celok.
2. Zmluva sa uzatvára s vlastníkom elektroenergetického zariadenia na výrobu (výrobca) alebo na odber (odberateľ) elektriny pripojeného priamo do PS, a tona dobu životnosti elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na pripojenie do PS, maximálne však na 30 rokov. V prípade, že Užívateľ počas doby 60 za sebou idúcich mesiacov nevyužíva technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy (technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy sa chápe ako ekvivalent predošlého pojmu maximálna rezervovaná kapacita pripojenia) ani do výšky 80 % podľa Zmluvy, bude záležitosť na návrh PPS s Užívateľom prerokovaná a v odôvodnených prípadoch je PPS oprávnený znížiť svojím rozhodnutím hodnotu technického dimenzovania pripojenia. Po potvrdení rozhodnutia PPS zo strany Úradu sa takéto rozhodnutie stane podkladom pre úpravu existujúcej Zmluvy, premietnutím rozhodnutia do dodatku k Zmluve. V prípade, že Užívateľ typu výrobcu nahrádza existujúce zariadenie na výrobu elektriny novým, alebo zásadným spôsobom mení jeho parametre, táto zmena je posudzovaná ako výstavba nového výrobného zariadenia a výrobca je povinný postupovať ako v prípade výstavby nového výrobného zariadenia a v tomto zmysle podať Žiadosť o pripojenie do PS v rozsahu ako pre nové výrobné zariadenie v zmysle Dokumentu B Technických podmienok. PPS je v tomto prípade taktiež povinný pristupovať k vybaveniu žiadosti ako pre nové výrobné zariadenie v zmysle Dokumentu B Technických podmienok. V prípade, že PPS preukáže relevantnou analýzou,

že v priebehu času zanikla alebo zanikne opodstatnenosť pripojenia výrobcu alebo odberateľa pripojeného priamo do PS a toto pripojenie sa pre PPS stane technicky i ekonomicky neopodstatneným, PPS má právo požiadať Úrad o zrušenie predmetného pripojenia výrobcu alebo odberateľa pripojeného priamo do PS a následne je PPS povinný písomne oznámiť a odôvodniť svoje rozhodnutie o zániku opodstatnenosti pripojenia v konkrétnom mieste pripojenia príslušnému výrobcovi alebo odberateľovi pripojenému priamo do PS minimálne 36 mesiacov pred plánovaným fyzickým zrušením pripojenia do PS. V prípade nesúhlasu so zrušením predmetného pripojenia je výrobca alebo odberateľ pripojený priamo do PS povinný svoj nesúhlas aj s odôvodnením písomne doručiť PPS a Úradu najneskôr 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia Oznámenia o zrušení pripojenia a vyzvať PPS na prerokovanie tejto záležitosti. V prípade, že v tejto veci nedôjde do 120 kalendárnych dní odo dňa doručenia Oznámenia o zrušení pripojenia k dohode medzi PPS a výrobcom alebo odberateľom pripojeným priamo do PS, je PPS povinný o záležitosti informovať Úrad. PPS je oprávnený vykonať odpojenie a odstránenie svojich relevantných zariadení na základe rozhodnutia Úradu.

3. Zmluva s PDS sa uzatvára na dobu neurčitú. V prípade, že PPS preukáže relevantnou analýzou, že v priebehu času zanikla alebo zanikne opodstatnenosť pripojenia PDS do PS v niektorom mieste jeho pripojenia do PS a toto pripojenie sa pre PPS stane technicky i ekonomicky neopodstatneným, PPS má právo požiadať Úrad o zrušenie predmetného pripojenia PDS a následne je PPS povinný písomne oznámiť a odôvodniť svoje rozhodnutie o zániku opodstatnenosti pripojenia v konkrétnom mieste pripojenia príslušnému PDS minimálne 36 mesiacov pred plánovaným fyzickým zrušením pripojenia PDS do PS. V prípade nesúhlasu so zrušením predmetného pripojenia je PDS povinný svoj nesúhlas aj s odôvodnením písomne doručiť PPS a Úradu najneskôr 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia Oznámenia o zrušení pripojenia a vyzvať PPS na prerokovanie tejto záležitosti. V prípade, že v tejto veci nedôjde do 120 kalendárnych dní odo dňa doručenia Oznámenia o zrušení pripojenia k dohode medzi PPS a PDS, je PPS povinný o záležitosti informovať Úrad. PPS je oprávnený vykonať odpojenie a odstránenie svojich relevantných zariadení na základe rozhodnutia Úradu.
4. Pri plánovanej výmene existujúceho transformátora PS/DS z dôvodu jeho fyzického dožitia oznámi túto skutočnosť PPS príslušnému PDS. PDS je povinný potvrdiť potrebu nového transformátora aj na ďalšie obdobie 40 rokov. V tom prípade PPS zabezpečí inštaláciu nového transformátora s obdobným menovitým výkonom ako mal pôvodný transformátor. V prípade, ak je existujúci inštalovaný menovitý výkon príslušného transformátora pre pokrývanie budúcich potrieb nedostatočný, PDS môže požiadať o inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom, pričom je povinný zdôvodniť výšku novopožadovaného menovitého výkonu. PPS vyhodnotí zdôvodnenie a v prípade oprávnenosti požiadavky zabezpečí inštaláciu nového transformátora PS/DS s vyšším menovitým výkonom. Vyhodnotenie oprávnenosti požiadavky na zvýšenie inštalovaného

menovitého výkonu je v plnej kompetencii PPS. Ak sa PDS do 60 kalendárnych od doručenia oznamu o fyzickom dožití transformátora preukazne písomne nevyjadrí k výške menovitého výkonu nového transformátora PS/DS, PPS ukončí prevádzku pôvodného transformátora v termíne podľa svojho oznamu bez akejkoľvek náhrady novým transformátorom PS/DS v príslušnom mieste, o čom informuje PDS a Úrad. V prípade, že existujúci transformátor nebol podľa posúdenia PPS dostatočne využívaný, resp. je možné vzhľadom na vývoj zaťaženia predmetnej oblasti zásobiť príslušnú DS z príslušných transformácií PS/DS bez toho, aby bol dožitý transformátor nahradený novým, PPS postupuje tak, ako v prípadoch popísaných v predchádzajúcom bode.

5. V Zmluve sa v zmysle dohodnutých podmienok PPS zaväzuje najmä:
 - a) vybudovať potrebné elektroenergetické zariadenia na strane PS v dohodnutom čase a rozsahu, dimenzované primerane potrebám Žiadateľa;
 - b) pripojiť do PS elektroenergetické zariadenie Žiadateľa;
 - c) technicky umožniť Žiadateľovi dodávku/odber elektriny v rozsahu technického dimenzovania pripojenia do prenosovej sústavy stanovenej v zmysle Pravidiel trhu.
6. V Zmluve sa v zmysle dohodnutých podmienok Žiadateľ zaväzuje najmä:
 - a) splniť stanovené technické a obchodné podmienky PPS;
 - b) uhradiť náklady vyvolané u PPS pripojením svojho zariadenia do PS, resp. podiel týchto nákladov stanovený v zmysle kapitoly 2.6 tohto Prevádzkového poriadku;
 - c) vybudovať v dohodnutom čase a rozsahu všetky elektroenergetické zariadenia potrebné na pripojenie do PS, ktoré nebudú súčasťou PS (za súčasť PS nebudú považované napr. vedenia na pripojenie jedného priameho odberateľa z PS alebo vedenia na vyvedenie výkonu zo zariadenia na výrobu elektriny slúžiace iba pre tento jeden účel).

Zmluva sa uzatvára iba s tými Užívateľmi/Žiadateľmi, ktorí sú, resp. budú fyzicky pripojení do PS.
7. Užívateľom je pre účely kapitoly 2 úspešný Žiadateľ o nové pripojenie do PS alebo o zmenu existujúceho pripojenia do PS, t. j. taký Žiadateľ, s ktorým PPS uzavrie Zmluvu a ktorý bude fyzicky pripojený do PS v zmysle tejto Zmluvy. Žiadateľom/Užívateľom môže byť PDS, priamy odberateľ z PS, alebo výrobca priamo pripojený do PS.
8. Zmeny Zmlúv musia byť vykonané písomne formou dodatku, pričom obsah dodatku musí byť kompatibilný s existujúcimi súvisiacimi zmluvami, prípadne musia byť spracované príslušné dodatky k iným relevantným zmluvám.
9. Postup pri podaní a riešení žiadosti o pripojenie Žiadateľa do PS (ďalej pre účely kapitoly 2 len „Žiadosť“) je stanovený v Technických podmienkach v Dokumente B.
10. K Žiadosti o pripojenie podľa Technických podmienok pripojí Žiadateľ údaje obchodného a finančného charakteru podľa kapitoly 2.1.1 alebo 2.1.2.

2.1.1 Žiadosť výrobcu

1. Náležitosti Žiadosti výrobcu v prípade právnickej osoby sú nasledovné:

a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi

- i) obchodná spoločnosť – právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri, uvedie svoj názov;
- ii) právna forma právnickej osoby;
- iii) predmet podnikania (činnosti);
- iv) sídlo – vyplní v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;
- v) osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vyplní v členení priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
- vi) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
- vii) adresa pre doručovanie do vlastných rúk - priezvisko, meno, tituly a úplná adresa;
- viii) identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
- ix) daňové identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
- x) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky).

b) ČASŤ B – Údaje o zariadení

- i) umiestnenie zariadenia na výrobu elektriny – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je výrobná situovaná, popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
- ii) stav pripravenosti projektu (podnikateľský zámer, územné konanie, úvodný projekt, atď.).

c) ČASŤ C – Údaje pre Žiadosť

- i) prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov podpísané štatutárnym orgánom Žiadateľa;
- ii) úradne overený výpis z Obchodného registra, alebo úradne overená kópia listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršia ako tri mesiace;
- iii) údaje o spôsobe financovania výstavby zariadenia na výrobu elektriny a/alebo spôsobe úhrady nákladov vyvolaných u PPS.

2. Náležitosti Žiadosti výrobcu v prípade fyzickej osoby sú nasledovné:

a) Časť A - Údaje o žiadateľovi

- i) fyzická osoba uvedie svoje priezvisko a meno;
- ii) predmet podnikania (činnosti);

- iii) základné údaje – priezvisko, meno, dátum narodenia;
 - iv) trvalý pobyt – vyplňa v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - v) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
 - vi) adresa pre doručovanie do vlastných rúk - priezvisko, meno, tituly a úplná adresa;
 - vii) identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
 - viii) daňové identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
 - ix) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky).
- b) ČASŤ B – Údaje o zariadení
- i) umiestnenie zariadenia na výrobu elektriny – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je výrobná situovaná, popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - ii) stav pripravenosti projektu (podnikateľský zámer, územné konanie, úvodný projekt, atď.).
- c) ČASŤ C – Údaje pre Žiadosť
- i) prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov podpísané Žiadateľom;
 - ii) úradne overený výpis z Obchodného registra, Živnostenského registra a pod., nie starší ako tri mesiace;
 - iii) údaje o spôsobe financovania výstavby zariadenia na výrobu elektriny a/alebo spôsobe úhrady nákladov vyvolaných u PPS.
3. Žiadateľ podáva Žiadosť, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE VÝROBCU DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY“. Podateľňa PPS zaznamená na obálku dátum prevzatia Žiadosti.

2.1.2 Žiadosť priameho odberateľa z PS alebo PDS

1. Náležitosti Žiadosti priameho odberateľa z PS alebo PDS v prípade právnickej osoby sú nasledovné:
- a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi
- i) obchodná spoločnosť – právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri, uvedie svoj názov;
 - ii) právna forma právnickej osoby;
 - iii) predmet podnikania (činnosti);

- iv) sídlo – vyplňa v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;
 - v) osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vyplňa v členení priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
 - vi) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
 - vii) adresa pre doručovanie do vlastných rúk - priezvisko, meno, tituly a presná adresa;
 - viii) identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
 - ix) daňové identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
 - x) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky).
- b) ČASŤ B – Údaje o zariadení
- i) požadovaný termín pripojenia;
 - ii) umiestnenie zariadenia – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je zariadenie (transformovňa) situované, popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - iii) stav pripravenosti projektu (podnikateľský zámer, územné konanie, úvodný projekt, atď.).
- c) ČASŤ C - Údaje pre Žiadosť
- i) prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov podpísané štatutárnym orgánom Žiadateľa;
 - ii) úradne overený výpis z Obchodného registra alebo úradne overená kópia listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršia ako tri mesiace;
 - iii) údaje o spôsobe úhrady nákladov vyvolaných u PPS.
2. Náležitosti Žiadosti priameho odberateľa z PS alebo PDS v prípade fyzickej osoby sú nasledovné:
- a) ČASŤ A - Údaje o Žiadateľovi
- i) fyzická osoba uvedie svoje priezvisko a meno;
 - ii) predmet podnikania (činnosti);
 - iii) základné údaje – vyplňa v členení priezvisko, meno, dátum narodenia;
 - iv) trvalý pobyt – vyplňa v členení štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - v) spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
 - vi) adresa pre doručovanie do vlastných rúk - priezvisko, meno, tituly a presná adresa;
 - vii) identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;

viii) daňové identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;

ix) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky).

b) ČASŤ B – Údaje o zariadení

i) požadovaný termín pripojenia;

ii) umiestnenie zariadenia – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je zariadenie (transformovňa) situované, popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;

iii) stav pripravenosti projektu (podnikateľský zámer, územné konanie, úvodný projekt, atď.).

c) ČASŤ C - Údaje pre Žiadosť

i) prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov podpísané Žiadateľom;

ii) úradne overený výpis z Obchodného registra, Živnostenského registra a pod., nie starší ako tri mesiace;

iii) údaje o spôsobe úhrady nákladov vyvolaných u PPS.

3. Žiadateľ podáva Žiadosť, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE ODBERATEĽA DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY“ alebo „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE PDS DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY“. Podateľňa PPS zaznamená na obálku dátum prevzatia Žiadosti.

2.1.3 Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením do PS

1. V prípade, ak Užívateľ bol odpojený od PS z dôvodov

a) neplnenia podmienok vyplývajúcich zo Zmluvy;

b) znižovania prevádzkovej bezpečnosti a spoľahlivosti PS;

c) znižovania kvalitatívnych parametrov elektriny;

za predpokladu, že preukáže splnenie technických a obchodných podmienok pripojenia, môže požiadať o opätovné pripojenie. Postup pripájania existujúcich Užívateľov do PS je popísaný v Technických podmienkach.

2.1.4 Žiadatelia o nové pripojenie do PS

V prípade Žiadateľov o nové pripojenie do PS sa Zmluva uzatvára na základe Žiadosti podľa 2.1.1 alebo 2.1.2. Technické dimenzovanie pripojenia bude stanovené na základe metodiky uvedenej v Dokumente F Technických podmienok.

2.2 FINANČNÉ PODMIENKY

1. Súčasťou Žiadosti sú aj informácie a podklady umožňujúce overiť finančnú spôsobilosť Žiadateľa.
2. Finančnými podmienkami pre pripojenie Žiadateľa do PS sú:
 - a) záväzok Žiadateľa uhradiť podiel nákladov vyvolaných u PPS stanovený v kapitole 2.6 a určený vo Vyjadrení PPS;
 - b) poskytnutie účtovnej závierky za posledné 3 roky alebo iných dokladov po dohode s PPS;
 - c) čestné prehlásenie Žiadateľa o dostatku finančných zdrojov na zabezpečenie financovania pripojenia.
3. Vyššie uvedené finančné podmienky sú stanovené pre každú jednotlivú Žiadosť s ohľadom na jej konkrétny rozsah a technické špecifikácie určené podľa zásad Prevádzkového poriadku v kapitole 2 - Obchodné podmienky pripojenia.
4. Finančné podmienky stanovené v Obchodných podmienkach pripojenia obsahujú:
 - a) očakávané celkové náklady vyvolané u PPS pripojením v rozsahu stanovených technických špecifikácií;
 - b) výpočet podielu nákladov vyvolaných u PPS podľa písmena a) tohto odseku hradeného Žiadateľom;
 - c) spôsob úhrady a platobné podmienky úhrady podľa písmena b) tohto odseku vo väzbe na harmonogram pripojenia;
 - d) sankcie a pokuty Žiadateľa a PPS pri nedodržaní stanoveného harmonogramu alebo inej odchýlky od Zmluvy; spôsob stanovenia ich výšky, platobné a zúčtovacie podmienky sankcií a úrokov z omeškania.

2.3 ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY O SPOLOČNOM POSTUPE PRI VÝSTAVBE ZARIADENIA

Náležitosti Zmluvy o spoločnom postupe pri výstavbe zariadenia sú stanovené v Dokumente B Technických podmienok.

2.4 ÚČEL, OBSAH A ROZSAH ZMLUVY

Náležitosti Zmluvy sú stanovené v Dokumente B Technických podmienok.

2.5 PRIPOJENIE DO PS

Pripojenie do PS uskutoční PPS v súlade so Zmluvou do piatich pracovných dní po úspešnom overení splnenia všetkých záväzkov zo strany Žiadateľa.

2.6 SPÔSOB A PODMIENKY ÚHRADY NÁKLADOV VYVOLANÝCH U PPS ZO STRANY ŽIADATEĽA

2.6.1 Stanovenie výšky nákladov vyvolaných u PPS

1. Náklady vyvolané u PPS Žiadateľom pre účel jeho pripojenia do PS sú uhradené Žiadateľom. Ich výšku stanovuje PPS.
2. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu PDS je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PDS do PS, pričom tieto náklady sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PDS je 40 % nákladov a podiel PPS je 60 % nákladov. PDS je povinný uhradiť týchto 40 % nákladov, pričom tieto náklady tvoria náklady na nákup, obstaranie a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia vrátane ich stavebných častí, ich dopravy na určené miesto, náklady súvisiace s prípravou, projektovaním výstavby a inštalácie predmetného elektroenergetického zariadenia. Súčasťou nákladov vyvolaných u PPS sú aj kapitálové náklady PPS spojené s financovaním vybudovania zariadení na strane PPS. Výstavbu elektroenergetických zariadení na strane PDS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu PDS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a PDS ostávajú v majetku PPS. Definícia deliaceho miesta medzi Užívateľom a PPS je stanovená v Dokumente B Technických podmienok.
3. Pri výmene existujúceho transformátora PS/DS z dôvodu jeho fyzického dožitia za obdobný nový transformátor PS/DS hradí všetky náklady na výmenu tohto transformátora PPS. V prípade, ak dôjde k zvýšeniu inštalovaného menovitého výkonu nového transformátora PS/DS oproti existujúcemu transformátoru PS/DS na základe žiadosti PDS, je príslušný PDS povinný podieľať sa na nákladoch vyvolaných u PPS výmenou predmetného transformátora PS/DS za nový, ktoré budú vypočítané podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{NovýTr} = C_{NovýTr} \times \left(\frac{Sinšt_{NovýTr} - Sinšt_{PôvodnýTr}}{Sinšt_{NovýTr}} \right) \times 0,4$$

kde

$UN_{NovýTr}$ - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS za inštaláciu nového transformátora s vyšším menovitým výkonom ako bol pôvodný

$C_{NovýTr}$ - obstarávacia cena nového transformátora s vyšším menovitým výkonom ako bol pôvodný, vrátane nákladov za jeho inštaláciu

$Sinšt_{NovýTr}$ - inštalovaný menovitý výkon nového transformátora v MVA

$Sinšt_{PôvodnýTr}$ - inštalovaný menovitý výkon pôvodného transformátora v MVA

4. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu výrobcu a odberateľa priamo pripojeného do PS je stanovená ako suma všetkých skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia výrobcu/odberateľa do PS. Výrobca/odberateľ priamo pripojený do PS je povinný uhradiť 100 % všetkých týchto nákladov vyvolaných u PPS, pričom tieto náklady tvoria náklady na nákup, obstaranie a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia vrátane ich stavebných častí, ich dopravy na určené miesto, náklady súvisiace s prípravou, projektovaním výstavby a inštalácie predmetného elektroenergetického zariadenia. Súčasťou nákladov vyvolaných u PPS sú aj kapitálové náklady PPS spojené s financovaním vybudovania zariadení na strane PPS. Výstavbu vedenia pre pripojenie výrobcu/odberateľa do PS a elektroenergetické zariadenia na strane výrobcu/odberateľa priamo pripojeného do PS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu výrobca/odberateľ priamo pripojený do PS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a výrobcom/odberateľom priamo pripojeným do PS ostávajú v majetku PPS. Definícia deliaceho miesta medzi Užívateľom a PPS je stanovená v Dokumente B Technických podmienok.

2.7 SPÔSOB ZABEZPEČENIA MERANIA DODÁVKY ELEKTRINY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA

1. Odber alebo dodávka elektriny v mieste pripojenia je priebežne meraná (priebehové meranie typu A) prostredníctvom systému obchodného merania. Systém obchodného merania PPS pozostáva z meracích súprav a automatizovaného systému zberu dát (ASZD). Meracia súprava pozostáva z prístrojových transformátorov napätia (PTN) a prúdu (PTP), svorkovnic, spojovacích vodičov jednotlivých sekundárnych obvodov a elektromerov. Automatizovaný systém zberu dát pozostáva z kodérov, prenosových zariadení, z hlavnej a záložnej centrály. Moderné typy elektromerov môžu mať v sebe integrovaný kódér a komunikačné zariadenie.
2. V miestach pripojenia obchodného merania je zároveň inštalovaný systém monitorovania kvality prenášanej elektriny. Pozostáva z kvalitometrov pripojených na identické PTN a PTP ako obchodné meranie, komunikačných ciest ASZD a samostatných centrál určených na zber a vyhodnocovanie údajov.

3. PTP a PTN sú súčasťou technológie Užívateľa a sú v jeho majetku (ak nie je v Zmluve stanovené inak). Technické parametre PTP a PTN je Užívateľ povinný konzultovať s PPS pred ich objednaním.
4. Pre meranie dodávky/odberu elektriny v mieste pripojenia je inštalovaný hlavný elektromer, z ktorého sú získavané fakturačné hodnoty a záložný elektromer, ktorý poskytuje fakturačné hodnoty v prípade poruchy hlavného elektromera.
5. Hlavný elektromer je v majetku PPS. PPS môže poskytnúť výstup z hlavného elektromera pre zber dát do systémov Užívateľa, ak o to Užívateľ požiada. Pre Užívateľa je k dispozícii aj webové rozhranie zo systému obchodného merania (s autorizovaným prístupom), na ktorom sú zobrazované validované fakturačné hodnoty v jeho miestach pripojenia.
6. Záložný elektromer je vo vlastníctve PPS. V prípade existujúcich Užívateľov môže byť záložný elektromer na základe vzájomnej dohody medzi PPS a existujúcim Užívateľom aj vo vlastníctve Užívateľa. Záložný elektromer musí byť kompatibilný so systémom obchodného merania PPS a musí spĺňať technické parametre uvedené v Technických podmienkach. V prípade, že záložný elektromer je v majetku Užívateľa, je povinný sa oň starať ako o určené meradlo v zmysle zákona č. 142/2000 Z. z. o metrológii. V takomto prípade poskytne Užívateľ požadovaný výstup (fakturačné dáta aj dáta pre meranie kvality elektriny) zo záložného elektromera pre systémy ASZD PPS. Všetky spoje v prúdových a napäťových obvodoch od PTP, PTN po elektromer musia byť projektované tak, aby mohli byť opatrené plombou.
7. Monitorovanie kvality prenášanej elektriny je zabezpečené dvomi nezávislými systémami. Hlavný systém merania zahŕňa kvalitometre triedy A a záložný systém kvalitometre triedy B, obidva v zmysle STN EN 61000-4-30. Zber údajov do samostatných centrál je zabezpečený automaticky komunikačnými cestami ASZD.

Obidva systémy sú v majetku PPS. PPS môže poskytnúť druhý voľný výstup z analyzátorov hlavného systému merania kvality elektriny Užívateľovi, ak o to požiada. Na vyhodnotenie kvality elektriny sa používajú údaje z hlavného systému, v prípade nedostupnosti údajov z tohto systému sa použijú údaje zo záložného systému merania kvality elektriny.
8. Umiestnenie a parametre meracej súpravy ako aj analyzátorov kvality elektriny zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v Technických podmienkach. Požadované parametre kvality elektriny sú uvedené v Technických podmienkach a Užívateľ ich musí dodržiavať. V prípade nedodržania technických parametrov kvality elektriny bude Užívateľ o tejto skutočnosti prevádzkovateľom PS upozornený a v čo najkratšom čase je Užívateľ povinný tieto nedostatky odstrániť. Ak napriek tomu Užívateľ nespravil nápravné opatrenia a naďalej nedodržiava technické parametre kvality, môže to byť pre PPS dôvod na odpojenie Užívateľa od PS.
9. Pokiaľ je miesto pripojenia v objekte Užívateľa, je tento povinný zabezpečiť vo svojom objekte miesto pre umiestnenie meracích súprav, analyzátorov kvality elektriny

- a prenosových zariadení PPS. Užívateľ je tiež povinný zabezpečiť pre potreby napájania zariadení obchodného merania PPS dva nezávislé prívody z rozvodu vlastnej spotreby.
10. Užívateľ zabezpečí vo svojich objektoch v zmysle Technických podmienok dve komunikačné cesty, podľa požiadaviek PPS, na prenos údajov z merania do centrály PPS. Spojovacia technika a prvky pre pripojenie ďalších prenosových systémov, bezprostredne nadväzujúcich na systém pre diaľkový zber údajov, vlastnené PPS, sú v správe PPS.
 11. V prípade nových alebo rekonštruovaných zariadení má Užívateľ (Žiadateľ o pripojenie do PS) povinnosť pred schválením projektu merania elektriny získať od správcu systému obchodného merania PPS súhlas so zapojením meracej súpravy, pričom musia byť v projekte dodržané všetky podmienky pre projekty merania nových a rekonštruovaných zariadení podľa Technických podmienok.
 12. Užívateľ je povinný najmenej jeden mesiac pred uvedením projektovaného zariadenia do prevádzky odovzdať správcovi systému obchodného merania PPS realizačnú projektovú dokumentáciu pre účel kontroly súladu s Technickými podmienkami a zabezpečenia prípadnej nápravy.
 13. Užívateľ, ktorý rekonštruuje pôvodné alebo realizuje nové zariadenia, je povinný prizvať správcu systému obchodného merania PPS k preberaciemu konaniu, predložiť protokoly o úradnom overení záložných elektromerov (ak sú v jeho majetku), prístrojových transformátorov a protokoly o meraní úbytkov napätia PTN a záťaže sekundárnych okruhov PTP, ako aj dokumentáciu skutočného vyhotovenia a východiskové revízne správy zariadení.
 14. Ak boli v spôsobe merania uskutočnené zmeny, musia byť tieto zaznamenané vo všetkých exemplároch dokumentácie skutočného vyhotovenia najneskôr do troch mesiacov od ukončenia realizácie.
 15. Výmeny elektromerov (pokiaľ sú v správe Užívateľa) musia byť vopred oznámené správcovi systému obchodného merania PPS. Protokoly o výmene musia byť písomne doručené správcovi systému obchodného merania PPS najneskôr do konca príslušného mesiaca.
 16. Správu meracích zariadení pre meranie dodávok a odberov elektriny do/z PS a pre meranie kvality elektriny zabezpečuje vlastník meracieho zariadenia.
 17. Užívateľ má právo uplatniť si reklamáciu na údaje z obchodného merania u PPS. V prípade reklamácie je Užívateľ povinný v reklamácií uviesť objekt a miesto pripojenia Užívateľa, meraný profil (odber alebo dodávka) a časové rozpätie (deň, mesiac, rok, hodina, minúta začiatku a konca reklamovaného rozpätia) a zároveň uvedie svoj návrh hodnôt na reklamované časové rozpätie. Reklamáciu si Užívateľ uplatňuje u PPS elektronickým spôsobom.
 18. V prípade odôvodnenej pochybnosti o správnosti obchodného merania je PPS v zmysle Zákona o energetike povinný zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. V prípade

potvrdenia pochybnosti hradí náklady spojené s výmenou a overením určeného meradla vlastník meradla, v opačnom prípade Užívateľ.

19. Skutočné hodnoty dodávok a odberov sú uchovávané PPS najmenej 5 rokov, údaje z merania kvality elektriny 2 roky.

2.8 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRIPOJENIA DO SÚSTAVY

1. V prípade, že dôjde k hrubému porušeniu Zmluvy je PPS oprávnený odpojiť Užívateľa od PS. Za hrubé porušenie sa považuje najmä neplnenie platných technických a obchodných podmienok, neuhradenie nákladov vyvolaných u PPS v stanovenom termíne podľa Zmluvy o spoločnom postupe pri výstavbe zariadenia/Zmluvy a iné dôvody menovite uvedené v Zmluve.
2. Ak dôjde k sporu, stanoví sa tento postup:
 - a) PPS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
 - b) strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne opíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, obchodných podmienok alebo vzájomnej Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceneľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
 - c) výzva sa doručí druhej zmluvnej strane osobne alebo doporučeným listom na adresu jej sídla;
 - d) splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa zídu v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, potom sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;
 - e) pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia a časť, ktorá ostáva spornou;
 - f) štatutárne orgány PPS a Užívateľa, alebo poverení zástupcovia, sú povinné sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu

spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy uvedené v Zmluve;

- g) ak nedôjde k inej dohode do 60 dní od doručenia výzvy, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, alebo na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa týchto obchodných podmienok a vzájomnej Zmluvy.

3 Obchodné podmienky prístupu do prenosovej sústavy a prenosu elektriny

3.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY

1. Podľa Zákona o energetike je PPS povinný uzatvoriť Zmluvu o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny (ďalej na účely kapitoly 3 len „Zmluva“) s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické a obchodné podmienky pripojenia a prístupu do sústavy a prenosu elektriny. PPS poskytuje prenos elektriny Užívateľom na základe a v rozsahu podľa platných právnych predpisov, Technických podmienok a Prevádzkového poriadku.
2. Zmluva špecifikuje podmienky účtovania platieb za rezervovanú kapacitu, prenos elektriny PS, straty vznikajúce pri prenose elektriny podľa kapitoly 3.7, poskytovanie systémových služieb podľa kapitoly 3.11 a platieb za prevádzkovanie systému na základe regulovanej ceny podľa kapitoly 3.12 Prevádzkového poriadku. Zmluva tiež špecifikuje podmienky účtovania platieb pre Národný jadrový fond Užívateľovi podľa kapitoly 3.13.
3. Ak pre odberateľa zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, Zmluvu na zabezpečenie prenosu pre odberateľa môže uzatvoriť dodávateľ elektriny, a to na základe zmluvy s odberateľom a plnej moci od odberateľa.
4. PPS zabezpečuje prenos elektriny z odovzdávacích miest výrobcu do PS, resp. prenos elektriny z PS do odberných miest Užívateľa, ktoré sú stanovené v Zmluve o pripojení a na základe, v rozsahu a za podmienok stanovených v Zmluve určuje spôsob stanovenia kapacity pripojenia do prenosovej sústavy na určené časové obdobia, ktorú nie je možné prekračovať z dôvodu porušenia bezpečnostných kritérií.
5. Užívateľom sa pre účely kapitoly 3 rozumie PDS, odberateľ, alebo výrobca priamo pripojený do PS, prípadne dodávateľ elektriny.
6. Podmienky Zmluvy sú stanovené nediskriminačným a transparentným spôsobom voči všetkým Užívateľom a vychádzajú z podmienok uvedených v kapitole 3.
7. Základné podmienky pre zabezpečenie prenosu sú:
 - a) platná a účinná Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy a priebežné plnenie podmienok pripojenia. V prípade neplnenia podmienok postupuje PPS podľa Prevádzkového poriadku a platných predpisov;
 - b) preukázané splnenie všetkých podmienok vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy v súlade so stanovenými technickými a obchodnými podmienkami;
 - c) pred začatím prenosu musí byť overená funkčnosť systému obchodného merania PPS (meracích systémov v mieste pripojenia, funkčnosť komunikačných trás pre

odovzdávanie dát; musí byť overené, že dáta sú náležite prijímané a spracované) v zmysle platných Technických podmienok PPS.

- d) platná a účinná Zmluva;
 - e) pred začatím prenosu musí nadobudnúť účinnosť zmluva o zúčtovaní odchýlky (v prípade, že má Užívateľ vlastnú zodpovednosť za odchýlku) alebo zmluva o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa Pravidiel trhu, uzatvorená medzi Užívateľom a registrovaným (s účinnou zmluvou o zúčtovaní odchýlky) subjektom zúčtovania;
 - f) úhrada prenosových a systémových služieb, platieb za prevádzkovanie systému a platieb pre Národný jadrový fond v rozsahu, spôsobom a v termínoch stanovených Zmluvou;
 - g) zabezpečenie finančných záruk Užívateľa voči PPS v rozsahu príslušných zmlúv.
8. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu obsahuje najmä:
- a) spôsob merania a podmienky prístupu k meraciemu zariadeniu;
 - b) označenie a umiestenie zariadenia;
 - c) spôsob stanovenia náhradných hodnôt;
 - d) spôsob sprístupnenia dát;
 - e) ceny za prenos, rezerváciu kapacity, straty vznikajúce pri prenose, systémové služby a prevádzkovanie systému a odkaz na platné Rozhodnutie Úradu ako aj výšku efektívnej sadzby pre Národný jadrový fond podľa platného Nariadenia vlády o Národnom jadrovom fonde;
 - f) technické podmienky prenosu elektriny a podmienky pre obmedzenie prenosu;
 - g) spôsob riešenia sporov;
 - h) spôsob stanovenia výšky odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy;
 - i) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy a podmienky ukončenia prístupu a prenosu;
 - j) spôsob stanovenia kapacity pripojenia na určené časové obdobia v zmysle procesu prípravy prevádzky sústavy;
 - k) v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku prehlásenie Užívateľa o tom, že ku dňu účinnosti Zmluvy má so Zúčtovateľom odchýlok uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky; v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku potvrdenie subjektu zúčtovania, že ku dňu účinnosti Zmluvy preberá zodpovednosť za odchýlku Užívateľa.
9. Prílohou Zmluvy sú meracie schémy a vzorce odovzdávacích/odberných miest Užívateľa, ktoré vyjadrujú toky prenesenej elektriny z/do prenosovej sústavy. Meracie schémy a vzorce

musia byť odsúhlasené Užívateľom a PPS. Akékoľvek zmeny v meracích schémach alebo vzorcoch odovzdávacích/odberných miest sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PPS a Užívateľa.

3.2 ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA

1. Užívateľ je povinný odovzdávať údaje, ktoré sa týkajú očakávaného odberu z odberného miesta alebo dodávky do odovzdávacieho miesta, ktoré sú stanovené v Technických podmienkach, v Prevádzkovom poriadku, v Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy a prípadne v Zmluve.
2. Užívateľ odovzdáva PPS tieto údaje o odberoch vo svojom odbernom mieste:
 - a) odber v MWh za minulý kalendárny rok (do 10. januára bežného roku);
 - b) očakávaný odber v MWh po jednotlivých mesiacoch (pri uzatváraní Zmluvy);
 - c) maximálnu očakávanú výšku odberu v MWh v jednotlivých mesiacoch (pri uzatváraní Zmluvy);
 - d) upresnenie mesačnej očakávanej výšky odberu v MWh a zaťaženia v MW a očakávané mesačné odberové diagramy po hodinách (najneskôr 20 dní pred začiatkom spracovávaného mesiaca);
 - e) predpokladané týždenné hodinové odberové diagramy (vždy do utorka 12:00 h na nasledujúci týždeň);
 - f) očakávané denné hodinové odberové diagramy (denne do 13:30 h na nasledujúci deň).
3. Výrobca elektriny odovzdáva PPS nasledujúce údaje o výrobe a diagramoch dodávok na svojom odovzdávacom mieste:
 - a) očakávaná dodávka v MWh po jednotlivých mesiacoch (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 1. októbra);
 - b) maximálny očakávaný výkon bloku v MW v jednotlivých mesiacoch a týždňoch (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 1. októbra);
 - c) plán odstávok výrobného zariadenia (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 1. augusta);
 - d) upresnenie očakávanej mesačnej výšky dodávky v MWh a dodávaného výkonu v MW (najneskôr do 20. dňa v mesiaci pred začiatkom spracovávaného mesiaca);
 - e) predpokladané týždenné hodinové diagramy dodávky do PS (vždy do stredy 14:00 h na nasledujúci týždeň);

- f) očakávané denné hodinové diagramy dodávok do PS (denne do 14:00 h na nasledujúci deň);
 - g) disponibilita jednotlivých podporných služieb v priebehu roku (po týždňoch na nasledujúci rok).
4. Údaje podľa bodov e) a f) sú odovzdávané elektronickým spôsobom do informačného systému prevádzkovateľa PPS, údaje podľa bodov a) až d) a bodu g) sú odovzdávané elektronickým spôsobom na adresu denna_priprava@sepsas.sk.
 5. Neodovzdanie údajov uvedených v odseku 2, resp. odseku 3 tejto kapitoly spôsobom a v termíne stanovených Zmluvou v maximálnej dostupnej miere presnosti sa považuje za vážne porušenie Technických podmienok a zakladá PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 670 € za každé jednotlivé porušenie.
 6. V prípade zasielania údajov, ktoré Užívateľ pri primeranom úsilí mohol zistiť a ktoré vykazujú zásadné rozdiely medzi zasielanými a skutočnými hodnotami, má PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 330 € za každé jednotlivé porušenie.
 7. Pre vyúčtovanie a fakturáciu zmluvných pokút sa uplatnia ustanovenia kapitoly 3.8 s výnimkou preddavkových platieb.

3.3 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY

1. Prenos elektriny môže byť obmedzený alebo prerušený v prípadoch uvedených v Zákone o energetike. Prenos elektriny môže byť obmedzený alebo prerušený v súlade so Zákonom o energetike v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu bez nároku na náhradu škody (s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PPS) pri:
 - a) bezprostrednom ohrození života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov;
 - b) stave núdze alebo pri činnostiach, ktoré bezprostredne predchádzajú jeho vzniku;
 - c) neoprávnenom odbere elektriny;
 - d) zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny;
 - e) prácach na zariadeniach sústavy alebo v ochrannom pásme sústavy, ak sú plánované;
 - f) poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania;
 - g) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ohrozujú život, zdravie alebo majetok osôb;
 - h) odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak odberateľ elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami;

- i) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami;
 - j) na základe žiadosti dodávateľa podľa § 34 ods.1 písm. f) Zákona o energetike;
 - k) neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za prenos elektriny po predchádzajúcej výzve.
2. Prevádzkové manipulácie, ktorých dôsledkom je iná topológia siete, sa nepovažujú za prerušenie prenosu, ak nedôjde k obmedzeniu dodávok.
 3. PPS na základe a v rozsahu Zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy garantuje pripojenie do PS so spoľahlivosťou stanovenou v Zmluve o pripojení. Užívateľ je povinný plniť podmienky Zmluvy o pripojení. Ide o technické špecifikácie určujúce bezpečnosť zariadení a vlastného pripojenia, podmienky používania PS pre prenos, finančné podmienky spojené s pripojením, a ďalej podmienky týkajúce sa merania. Porušenie ktorejkoľvek z týchto podmienok, pokiaľ nehrozí bezprostredné nebezpečenstvo ohrozenia života alebo zdravia, alebo nebezpečenstvo značnej straty na majetku PPS, je riešené podľa kapitoly 2.8 s cieľom zabezpečiť spoľahlivosť pripojenia.
 4. Prerušenie pripojenia realizuje PPS po predchádzajúcom písomnom upozornení na dobu nevyhnutne nutnú, t. j. dobu, počas ktorej trvá porušenie zmluvných podmienok zo strany Užívateľa. Ak hrozí nebezpečenstvo z omeškania (ohrozenie života alebo zdravia osôb alebo vznik škody), je PPS oprávnený prerušiť pripojenie bez predchádzajúceho písomného upozornenia.
 5. O prerušení pripojenia PPS bezodkladne informuje Úrad.
 6. PPS je povinný obnoviť pripojenie bezodkladne potom ako pominula príčina prerušenia pripojenia stanovená v písomnom upozornení Užívateľovi.

3.4 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY

1. Zmluva sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a PDS, odberateľom, dodávateľom alebo výrobcom (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Na základe žiadosti bude Žiadateľovi zaslaný návrh Zmluvy. Ak pre odberateľa zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, Zmluvu pre odberateľa uzatvára s PPS dodávateľ elektriny, a to na základe zmluvy s odberateľom a plnej moci od odberateľa.
2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Žiadateľovi podáva žiadosť na uzatvorenie Zmluvy Žiadateľ, a to najneskôr 14 pracovných dní pred požadovaným dňom začatia prenosu.

3. V prípade zmeny obchodných podmienok, ktoré vyplývajú zo zmeny legislatívy, Rozhodnutia Úradu alebo Prevádzkového poriadku podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy alebo jej dodatku s existujúcim Užívateľom PPS.
4. PPS po prevzatí návrhu Zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy potvrdí PPS návrh Zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy a zašle potvrdený návrh Zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti PPS návrh Zmluvy späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie údajov po doručenie nového návrhu Zmluvy sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.
5. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba/y Žiadateľa bez meškania podpíše potvrdený návrh Zmluvy a doručí podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán PPS bez meškania podpíše doručенú Zmluvu a odošle ju v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.

3.5 SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH HODNÔT, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT

1. Spôsob merania elektriny odobratej Užívateľom z PS je stanovený v Technických podmienkach a v Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy. Množstvo prenesenej elektriny vyhodnocuje Prevádzkovateľ PS na základe obchodného merania v odberných miestach Užívateľa a odsúhlasených schém a vzorcov. Namerané hodnoty PPS (vrátane všetkých nových odberných alebo odovzdávacích miest) sú uložené v hlavnej a záložnej centrále systému obchodného merania PPS.
2. Pre Užívateľa je k dispozícii webové rozhranie zo systému obchodného merania PPS, na ktorom sú zobrazované validované namerané hodnoty z miest jeho pripojenia do PS.
3. Po podpise Zmluvy môže Užívateľ požiadať správcu systému obchodného merania PPS o autorizovaný prístup k vyššie uvedenému webovému rozhraniu. Osoba oprávnená získať autorizovaný prístup musí byť uvedená v Zmluve. Správca systému obchodného merania mu poskytne všetky náležitosti potrebné pre prístup k tomuto rozhraniu.
4. V prípade nedostupnosti údajov v systéme obchodného merania PPS budú pre fakturáciu jednotlivých služieb použité údaje zo systému obchodného merania (meracej súpravy) Užívateľa, ktorý je ich povinný v požadovanej forme poskytnúť správcovi systému obchodného merania PPS.
5. V prípade nedostupnosti údajov zo systému obchodného merania PPS aj Užívateľa, ak je nedostupnosť spôsobená technickými problémami prenosových ciest a zariadení, správca

systému obchodného merania PPS požiada správcu objektu, v ktorom je umiestnená meracia súprava systému obchodného merania PPS, o vykonávanie hodinových odpočtov stavov číselníkov elektromerov a ten je povinný tento odpočet zabezpečiť. V takomto prípade sa pre daný časový úsek použijú údaje z týchto hodinových odpočtov.

6. Pre účely kontroly sa vykonáva mesačný odpočet stavov číselníkov elektromerov. Mesačný odpočet realizuje správca objektu, v ktorom je umiestnená meracia súprava systému obchodného merania PPS. V prípade objektu s bezobslužnou prevádzkou je mesačný odpočet realizovaný prostredníctvom automatizovaného systému zberu dát PPS.
7. Mesačný odpočet za predchádzajúci mesiac musí správca objektu, v ktorom je umiestnená meracia súprava systému obchodného merania PPS, odovzdať správcovi systému obchodného merania PPS najneskôr v druhý pracovný deň nasledujúceho mesiaca do 10:00 h.
8. Ak merané hodnoty nie sú známe do doby odoslania upresnených mesačných hodnôt, sú náhradné hodnoty stanovené PPS podľa Technických podmienok verifikované a odsúhlasené zo strany Užívateľa. V prípade sporných otázok sú do mesačného vyhodnotenia použité náhradné hodnoty stanovené PPS a súčasne obidve strany postupujú podľa pravidiel a podmienok riešenia sporov podľa Prevádzkového poriadku.
9. V prípade umiestnenia zariadení systému obchodného merania v objekte Užívateľa sú pracovníci Užívateľa povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PPS a pracovníkom spojovacej techniky PPS rýchly výkon správy meracieho a komunikačného zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Rýchly prístup s potrebnou technikou a autom je podmienkou pre zabezpečenie prevádzkyschopnosti celého systému obchodného merania a merania kvality elektriny. Ak Užívateľ neumožní rýchle odstránenie technických problémov, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na ťarchu Užívateľa.
10. Pracovníci PPS musia spĺňať všetky podmienky, ktoré sú kladené Užívateľom na vstup a musia rešpektovať miestne prevádzkové a bezpečnostné predpisy. Konkrétne podmienky prístupu k meracím zariadeniam budú dohodnuté písomnou formou medzi Užívateľom a PPS, pričom o každej zmene podmienok je Užívateľ povinný bezodkladne informovať PPS. Pracovníci PPS sú povinní ohlasovať zásahy na zariadeniach systému obchodného merania a merania kvality elektriny príslušnému zodpovednému pracovníkovi Užívateľa. Tento pracovník je určený Užívateľom.
11. Ak je potrebné v spôsobe merania uskutočniť zmeny, tieto zmeny musia byť Užívateľom a PPS vzájomne odsúhlasené a zaznamenané v meracej schéme a vo vzorcoch odovzdávacieho/odberného miesta najneskôr v deň, v ktorom boli vykonané.
12. Sledovanie technických parametrov kvality elektriny je zabezpečené v zmysle platnej legislatívy v odberných miestach Užívateľa dvomi nezávislými meracími systémami (hlavný,

záložný). Použité sú napäťové a prúdové výstupy jadier PTP a PTN pre obchodné meranie. Obidva analyzátory kvality elektriny sú v majetku Prevádzkovateľa PS. Druhý výstup z analyzátora hlavného merania môže byť poskytnutý Užívateľovi, ak o to písomne požiada.

3.6 PROCES ZMENY DODÁVATEĽA A ZMENY BILANČNEJ SKUPINY

1. V súlade s Pravidlami trhu musí mať každý účastník trhu buď vlastnú zodpovednosť za odchýlku (vytvára vlastnú bilančnú skupinu), alebo musí preniesť svoju zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania (stáva sa súčasťou bilančnej skupiny tohto subjektu zúčtovania).
2. Bilančnou skupinou je 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.
3. Registráciu odberných miest do bilančnej skupiny vykonáva PPS na základe schémy a vzorca na výpočet odchýlky, ktoré sú súčasťou Zmluvy a režimu zodpovednosti za odchýlku príslušného Užívateľa.
4. Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je v súlade s Pravidlami trhu možné meniť jedným z týchto spôsobov
 - a) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny;
 - b) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a vytvára vlastnú bilančnú skupinu;
 - c) pri zmene dodávateľa elektriny a súčasnej zmene bilančnej skupiny odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a uzatvorí novú zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s novým dodávateľom elektriny od dátumu ukončenia účinnosti pôvodnej zmluvy s doterajším dodávateľom.
5. Nový dodávateľ (na základe splnomocnenia odberateľa) predloží PPS žiadosť na zmenu registrácie odberných miest odberateľa elektriny najneskôr 3 týždne pred požadovaným dňom zmeny. PPS preverí úplnosť a správnosť údajov uvedených v žiadosti nového dodávateľa. Ak zistí nedostatky, vyzve nového dodávateľa na ich odstránenie. Ak nový dodávateľ neodstráni nedostatky v určenej lehote, PPS zmenu nevykoná. PPS oznámi

uskutočnenie zmeny príslušnému subjektu zúčtovania najneskôr 5 dní pred požadovaným dňom zmeny. Formulár žiadosti je zverejnený na webovom sídle PPS.

6. Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesto Prevádzkovateľovi PS do 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa, avšak nie skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa. Ak bola vznesená námietka podľa prvej vety, PPS zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a bezodkladne o tom informuje pôvodného dodávateľa elektriny, nového dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny. PPS neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o dodávke elektriny. Ak pôvodný dodávateľ elektriny vznesie námietku proti zmene dodávateľa bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, novému dodávateľovi elektriny a PPS.
7. Procesy zmeny dodávateľa sa nevzťahujú na zmeny dodávateľa v prípadoch, keď dodávateľom bude dodávateľ poslednej inštancie podľa Zákona o energetike.

3.7 SPÔSOB STANOVENIA CIEN

1. Za služby prenosových zariadení PPS poskytované Užívateľom sú Úradom určené ceny (tarify) za prístup do prenosovej sústavy a jej riadenie (za rezervovanú kapacitu a za prenesenú elektrinu) a za straty vznikajúce pri prenose elektriny.
2. Platba za prístup do sústavy sa neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach, alebo ktorý odoberá elektrinu zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby. Vlastnou spotrebou elektriny pri výrobe elektriny sa rozumie spotreba elektriny v stavebnej časti zariadenia na výrobu elektriny, technologickej časti zariadenia na výrobu elektriny a v pomocných prevádzkach výrobcu elektriny na účely výroby elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny; technologickú časť zariadenia na výrobu elektriny tvoria technologické časti nevyhnutné na výrobu elektriny tvoriace jeden technologický celok.
3. Platba za prístup sa neúčtuje prevádzkovateľovi sústavy, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby.
4. Uvedené ceny sú platné počas doby účinnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, PPS uplatní zmenenú výšku platieb od obdobia stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu a zohľadní túto zmenu v príslušných zmluvách formou číslovaného dodatku.
5. V prípade vzniku cenových rozdielov vyplývajúcich zo zmeny Rozhodnutí Úradu bude finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov uskutočnené najneskôr do

jedného mesiaca od účinnosti nového cenového rozhodnutia, pokiaľ sa PPS nedohodne s Užívateľom inak.

6. PPS zverejňuje platné ceny na webovom sídle. PPS taktiež zverejňuje na webovom sídle údaje a informácie vzťahujúce sa k poskytovaniu služieb, cenovým podmienkam a spôsobom účtovania.
7. Cena za rezervovanú kapacitu je účtovaná podľa Rozhodnutia Úradu v rozsahu rezervovanej kapacity stanovenej v Zmluve a/alebo v Rozhodnutí Úradu.
8. Cena za prenesenú elektrinu a cena za straty vznikajúce pri prenose sú účtované za každú MWh elektriny odovzdanej z PS do odberného miesta na základe hodnôt nameraných meracím zariadením PPS, alebo na základe náhradných hodnôt vzájomne odsúhlasených s Užívateľom v prípade výpadku merania.

3.8 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Užívateľ uhradí platbu za rezervovanú kapacitu mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci:
 - a) preddavok vo výške 50 % stanovenej mesačnej platby za rezervovanú kapacitu je uhradený do 10. dňa v danom mesiaci. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol;
 - b) PPS vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za rezervovanú kapacitu, a to najneskôr do 10. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za rezervovanú kapacitu a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. V prípade prekročenia rezervovanej kapacity vyfakturuje PPS Užívateľovi cenovú prírážku a/alebo zmluvnú pokutu v zmysle platného a účinného Rozhodnutia Úradu. Lehota splatnosti faktúry je 14 kalendárnych dní po jej odoslaní e-mailom alebo faxom.
2. Užívateľ uhradí platbu za prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci:
 - a) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a tarify za prenesenú elektrinu a 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a tarify za straty vznikajúce pri prenose elektriny (podľa údajov odovzdaných v rámci prípravy prevádzky Užívateľom podľa Prevádzkového poriadku) je uhradený do 16. dňa v danom mesiaci. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol;

- b) PPS vystaví mesačne vyúčtovaciu faktúru za prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose, a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
3. V prípade, že preddavok na príslušný mesiac bude pripísaný na účet PPS až v nasledujúcom mesiaci, táto platba bude považovaná za čiastočnú úhradu vyúčtovacej faktúry za príslušný mesiac, ktorého sa týka.
 4. V prípade, že Užívateľ nepredloží predpokladané množstvo prenesenej elektriny, má PPS právo určiť toto množstvo, na základe ktorého budú stanovené platby.
 5. V prípade, že Užívateľ predloží predpokladané množstvo prenesenej elektriny, avšak toto nezodpovedá obvyklým podmienkam, PPS má právo požadovať vysvetlenie týchto okolností. Ak Užívateľ vysvetlenie nepredloží v požadovanom termíne, alebo toto nie je akceptované zo strany PPS (napr. nezodpovedá technologickej realite), PPS má právo určiť predmetné množstvo prenesenej elektriny.
 6. PPS vychádza pri určovaní množstva prenesenej elektriny z obvyklých podmienok s prihliadnutím na ďalšie známe okolnosti týkajúce sa Užívateľa.
 7. PPS odošle Užívateľovi vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po období, za ktoré je vyúčtovanie služieb spracované. Faktúry budú zaslané e-mailom alebo faxom a súčasne poštou doporučeným listom na adresu jeho sídla, príp. na kontaktné adresy uvedené v Zmluve. Odoslaním sa rozumie deň odoslania faktúry e-mailom alebo faxom.
 8. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní po jej odoslaní Užívateľovi e-mailom alebo faxom. 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 PPS.
 9. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 dní od odoslania jeho vyúčtovania e-mailom alebo faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
 10. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
 11. V prípade opakovaného neuhradenia faktúry za rezervovanú kapacitu, a/alebo za prenesenú elektrinu a/alebo za straty vznikajúce pri prenose, má PPS právo po predchádzajúcom písomnom upozornení obmedziť alebo prerušiť dodávku elektriny.

12. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS a zaslanú poštou, e-mailom alebo faxom a to najneskôr do 10 dní od dňa doručenia faktúry. PPS má povinnosť do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní odo dňa jej vyhotovenia.
13. V prípade, že Užívateľ nemôže splatnú platbu v danom termíne alebo v dohodnutej výške uhradiť, musí túto skutočnosť bezodkladne oznámiť PPS, a to najneskôr 3 dni pred lehotou splatnosti. Oznámením nie je dotknuté právo PPS na úrok z omeškania.
14. Ak za odberateľa uzatvára Zmluvu dodávateľ elektriny, platby za rezervovanú kapacitu a prenesenú elektrinu uhrádza dodávateľ elektriny.

3.9 ÚHRADA ŠKODY A ZMLUVNEJ POKUTY PRI NEOPRÁVNENOM ODBERE ELEKTRINY, PRI DODÁVKE ELEKTRINY BEZ UZATVORENÝCH ZMLÚV ALEBO PRI PORUŠENÍ TECHNICKÝCH PODMIENOK

1. Pri neoprávnenom odbere elektriny sa vzniknutá škoda stanovuje podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva SR č. 292/2012 Z. z. Škoda spôsobená neoprávneným odberom elektriny sa vypočíta vynásobením celkovej spotreby elektriny určenej podľa odseku 3 cenou uvedenou v Zmluve vrátane platieb súvisiacich s dodávkou elektriny.
2. Ak ide o neoprávnený odber elektriny bez uzavretej zmluvy, výška škody sa vypočíta vynásobením celkovej spotreby elektriny príslušnou cenou, ktorá je v prípadoch neoprávneného odberu v najvyššej jednotkovej cene systémovej odchýlky, ktorá vznikla počas trvania neoprávneného odberu a regulovaných platieb súvisiacich s dodávkou elektriny na strane PPS.
3. Celková spotreba elektriny počas trvania neoprávneného odberu elektriny sa vypočíta vynásobením dennej spotreby neoprávnene odobratej elektriny (ďalej len „denná spotreba“) zistenej podľa odseku 4 počtom dní, počas ktorých neoprávnený odber elektriny trval. Ak nemožno zistiť čas trvania neoprávneného odberu elektriny, účtuje sa neoprávnený odber elektriny odo dňa nasledujúceho po vykonaní posledného odpočtu určeného meradla alebo po vykonaní kontroly odberného elektrického zariadenia alebo od výmeny alebo odobratia určeného meradla alebo od doby ukončenia montáže odberného elektrického zariadenia, ktorým bol neoprávnený odber elektriny uskutočnený, najdlhšie za obdobie posledných 183 dní.
4. Denná spotreba pri neoprávnenom odbere elektriny, ak odberné elektrické zariadenie je pripojené na prenosovú sústavu, sa vypočíta tak, že:

- a) menovité výkony všetkých transformátorov odberateľa určených na priamy odber elektriny sa vynásobia dobou využitia počas 16 hodín denne, ak nebola zistená dlhšia doba využitia;
 - b) na výpočet sa použije hodnota účinníka rovnajúca sa jednej;
 - c) za odber elektrického výkonu (namerané štvrťhodinové maximum elektrického príkonu) sa považuje rezervovaná kapacita;
 - d) za dohodnutú rezervovanú kapacitu sa považuje hodnota nula MW.
5. Pri dodávke elektriny z výroby do PS bez uzatvorených zmlúv špecifikovaných v Prevádzkovom poriadku vzniká PPS škoda v prípade vzniku zápornej systémovej odchýlky.
6. Prevádzkovateľ každej distribučnej sústavy na území SR má povinnosť bezodkladne a v predstihu oznámiť PPS každú zmenu topológie sústavy, ktorá má za následok synchronne prepojenie časti elektrizačnej sústavy mimo vymedzeného územia s ES SR, alebo prepojenie časti distribučnej sústavy na vymedzenom území do ostrovnej prevádzky. Synchronne prepojenie prenosovej sústavy SR so zahraničnou prenosovou sústavou prostredníctvom zariadenia Užívateľa na dobu dlhšiu ako 10 minút bez predchádzajúceho písomného súhlasu PPS je hrubým porušením Technických podmienok. V tomto prípade musí Užívateľ uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške 33 200 € za každú začatú hodinu takéhoto prepojenia.
7. V prípadoch, ak nie je uzatvorená Zmluva, ktorá by dotknutý subjekt oprávňovala k dodávke elektriny do elektrizačnej sústavy a elektrina vstupuje do PS z distribučnej sústavy na základe fyzikálnych zákonov, dohodnutá hodnota dodávok na účely zistenia škody sa rovná 0 MWh.
8. V prípadoch keď nie sú k dispozícii vierohodné namerané hodnoty, denná dodávka elektriny do elektrizačnej sústavy sa vypočíta nasledujúcim spôsobom:
- a) menovité výkony všetkých transformátorov určených k dodávke elektriny sa vynásobia dobou využitia 16 hodín, ak nebola zistená dlhšia doba využitia;
 - b) pre výpočet sa použije hodnota účinníka rovná jednej.
9. Celková dodávka elektriny do elektrizačnej sústavy počas doby trvania dodávky bez uzatvorených zmlúv sa vypočíta vynásobením dennej dodávky počtom dní, počas ktorých trvala táto dodávka. Ak nie je možné zistiť dobu trvania, má sa za to, že dodávka trvala od dňa nasledujúceho po uskutočnení posledného pravidelného odpočtu meracieho zariadenia PPS alebo po poslednej kontrole miesta pripojenia, pričom výsledná hodnota sa rovnomerne rozloží do všetkých hodín obdobia.
10. Výška priamej škody, ktorá vznikla PPS sa vypočíta vynásobením dodávky elektriny do elektrizačnej sústavy bez uzatvorených zmlúv cenou zápornej odchýlky zo zúčtovania

odchýlok za obdobie trvania dodávky bez uzatvorených zmlúv a to pre každú hodinu osobitne.

11. Pre účely stanovenia náhrady škody sa výška priamej škody za dodávku elektriny bez uzatvorených zmlúv podľa predchádzajúceho odseku ďalej zvyšuje o náklady spojené s nápravou dôsledkov tejto dodávky pre PS; tieto náklady sa dokladajú kalkuláciou.
12. Súčasťou nákladov spojených s nápravou škody podľa predchádzajúceho odseku sú aj náklady spojené so zisťovaním takejto dodávky.
13. Škodu, ktorá vznikla neoprávneným odberom alebo dodávkou bez uzatvorených zmlúv vo výške stanovenej podľa predchádzajúcich odsekov, vyúčtuje PPS Užívateľovi bezodkladne po jej vyčíslení, avšak najneskôr do 30 dní od dňa, kedy boli zistené údaje o neoprávnenom odbere alebo dodávke bez uzatvorených zmlúv.
14. PPS stanovuje hodnotu kapacity pripojenia pre každé jednotlivé odberné miesto, ktorá nesmie byť Užívateľom prekračovaná, nakoľko by došlo k prekročeniu základného bezpečnostného kritéria N-1. Ide o základnú technickú podmienku pre zabezpečenie prenosu elektriny pre Užívateľov, ktorá je súčasťou Zmluvy.
15. Pre každé odberné miesto PS spresní PPS hodnotu kapacity pripojenia v rámci ďalších (mesačná, týždenná, denná) etáp prípravy prevádzky ES SR. Takto oznámené hodnoty kapacity pripojenia sa pre Užívateľa stávajú pre príslušné časové obdobie platné a záväzné.
16. Prevádzkovateľ PS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny v zmysle platnej legislatívy a Technických podmienok).
17. V prípade, že dôjde k negatívnemu ovplyvňovaniu kvality elektriny u zariadení zo strany PS, Prevádzkovateľ PS je povinný bezodkladne začať prípravu a realizáciu opatrení na odstránenie nežiadúceho stavu a nedostatky odstrániť v čo najkratšom čase.
18. Ak sa preukáže, že prekročenie stanovených parametrov kvality elektriny spôsobujú zariadenia Užívateľa, Užívateľ je povinný bezodkladne vykonať nápravu, alebo odpojiť zariadenie od PS v termíne, ktorý určí Prevádzkovateľ PS. Prekročenie hraničných hodnôt parametrov kvality elektriny spôsobených prevádzkou elektroenergetických zariadení Užívateľa sa považuje za závažné neplnenie povinností zo strany Užívateľa vyplývajúcich zo Zmluvy. Prevádzkovateľ PS je oprávnený z tohto dôvodu obmedziť alebo prerušiť v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu prenos elektriny po predchádzajúcom upozornení Užívateľa.
19. Pri porušení Technických podmienok alebo technických špecifikácií uvedených v Zmluve o pripojení do prenosovej sústavy alebo Zmluve zo strany Užívateľa sa škoda určí ako škoda na zariadeniach prenosovej sústavy alebo oprávnené nárokovaná škoda tretích osôb vrátane zahraničných, viacnásobky, pokuty a iné majetkové škody, ktoré vznikli PPS pri nápravných opatreniach. Škoda na zariadeniach prenosovej sústavy je stanovená na základe odborného posudku.

20. V prípade, že prevádzkou elektroenergetických zariadení Užívateľa dôjde k prekročeniu kvalitatívnych parametrov elektriny, a tým vznikne škoda na elektroenergetických zariadeniach iného Užívateľa, Užívateľ je povinný uhradiť Prevádzkovateľovi PS zmluvnú pokutu vo výške spôsobenej škody oprávnene uplatnenej zo strany dotknutého Užívateľa voči Prevádzkovateľovi PS.

3.10 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU

3.10.1 Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu

1. V prípade neplnenia dohodnutých technických podmienok prenosu, ako je neodovzdávanie kompletných platných fakturačných podkladov, vyzve PPS Užívateľa k náprave a stanoví termín nápravy. Pokiaľ Užívateľ v termíne neodstráni nedostatky ani napriek opakovaným výzvam PPS, je tento oprávnený účtovať Užívateľovi zmluvnú pokutu vo výške 16 600 €.
2. V prípade neplnenia technických špecifikácií pripojenia, v dôsledku ktorých môže byť ohrozená bezpečnosť alebo zdravie osôb, alebo môže prísť ku škodám na majetku tretích osôb, alebo môže byť ohrozená spoľahlivosť prevádzky PS, PPS má právo po predchádzajúcom upozornení prerušiť pripojenie Užívateľa na dobu nevyhnutnú do odstránenia neplnenia. Rovnako postupuje PPS aj v prípade, keď zariadenia Užívateľa negatívne ovplyvňuje kvalitu prenosu (napr. obsah vyšších harmonických) spôsobom alebo veľkosťou v rozpore s Technickými podmienkami alebo s uzatvorenou Zmluvou.
3. V prípade, ak nie sú splnené podmienky odovzdávania meraných hodnôt, PPS má právo stanoviť a použiť ako záväzné skutočné hodnoty pre zúčtovanie náhradné hodnoty v príslušnom odbernom a/alebo odovzdávacom mieste. V prípade, ak nie je meranie alebo prenos dát dlhodobo zabezpečované z dôvodov na strane Užívateľa, v dôsledku čoho sú používané náhradné hodnoty, PPS oznámi túto skutočnosť Úradu a upozorní Užívateľa na možné prerušenie prenosu alebo pripojenia.
4. V prípade neoprávneného odberu podľa Zákona o energetike má PPS právo obmedziť alebo prerušiť prenos elektriny. V takom prípade má PPS nárok na úhradu škôd podľa vyhlášky MH SR č. 292/2012 Z. z. a na úhradu nákladov spojených s opätovným pripojením Užívateľa k PS.

3.10.2 Neplnenie finančných podmienok prenosu

1. Finančnými podmienkami prenosu sa rozumie úhrada preddavkov a fakturovaných čiastok za rezervovanú kapacitu, prenesenú elektrinu a straty vznikajúce pri prenose, a úhrada

prípadných cenových prirážok, náhrad a pokút vyúčtovaných PPS v súlade s podmienkami Zmluvy.

2. V prípade oneskorenej platby má PPS právo účtovať zmluvný úrok z omeškania podľa príslušných ustanovení Zmluvy a Prevádzkového poriadku. V prípade neuhradenia niektorej z platieb ani po opakovanej výzve má PPS právo postupovať podľa odseku 3 a 4 tejto kapitoly.
3. PPS je oprávnený započítať svoje pohľadávky z neuhradených platieb s prípadnými záväzkami voči Užívateľovi, ktoré vyplývajú z ostatných zmlúv.
4. Ak nedôjde k úhrade záväzkov zo strany Užívateľa je PPS oprávnený po opakovaných písomných výzvach odpojiť Užívateľa až do doby uhradenia záväzkov.

3.10.3 Neplnenie ostatných podmienok prenosu

1. Ostatnými podmienkami sa rozumie nespĺnenie podmienok vzťahujúcich sa k režimu zodpovednosti za odchýlku u Zúčtovateľa odchýlok alebo nespĺnenie záväzkov ohľadne úhrady systémových služieb a/alebo nákladov prevádzkovania systému. Ak je Užívateľovi zrušená registrácia ako subjektu zúčtovania a nedoloží ku dňu ukončenia registrácie pre príslušné odberné a/alebo odovzdávacie miesto uzavretú zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku, PPS má právo prerušiť pripojenie alebo iným spôsobom zamedziť možnosti prenosu do odberného alebo z odovzdávacieho miesta Užívateľa.

3.10.4 Riešenie sporov

1. V prípade riešenia sporov postupuje PPS a Užívateľ nasledovným spôsobom
 - a) PPS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
 - b) Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne opíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, Prevádzkového poriadku alebo vzájomnej Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceneľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
 - c) Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;
 - d) Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;

- e) Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
- f) Štatutárne orgány PPS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy uvedené v Zmluve;
- g) Ak nedôjde do 30 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Prevádzkového poriadku a vzájomnej Zmluvy.

3.10.5 Zverejňovanie údajov

1. PPS uverejňuje na webovom sídle denne údaje o celkovej výrobe elektriny a spotrebe elektriny na vymedzenom území, cezhraničné toky výkonov vrátane cezhraničných tokov distribučnou sústavou, plánované a skutočné výmeny. Celkovou výrobou elektriny sa rozumie výroba elektriny meraná na svorkách generátorov. Celkovou spotrebou elektriny na vymedzenom území sa rozumie elektrina dodaná koncovým odberateľom elektriny vrátane elektriny vyrobenej vo vlastnom zariadení.
2. PPS denne uverejňuje na svojom webovom sídle údaje o:
 - a) celkovej výrobe elektriny na vymedzenom území; celkovou výrobou elektriny na vymedzenom území sa rozumie výroba elektriny meraná na svorkách zariadení na výrobu elektriny, ktorá zahŕňa aj vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny;
 - b) spotrebe elektriny na vymedzenom území; spotrebou elektriny na vymedzenom území sa rozumie množstvo elektriny určené ako súčet celkovej výroby elektriny na vymedzenom území a dovozu elektriny, od ktorého sa odpočíta vývoz elektriny;
 - c) koncovej spotrebe elektriny na vymedzenom území; koncovou spotrebou elektriny na vymedzenom území sa rozumie vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľov sústav, elektrina dodaná koncovým odberateľom elektriny vrátane elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny a dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo spotrebovanej pre celkovú vlastnú spotrebu výrobcu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny;

- d) cezhraničných tokoch výkonov vrátane cezhraničných tokov distribučnou sústavou;
- e) plánovaných výmenách výkonov a skutočných výmenách výkonov.

3.11 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A FAKTURÁCIE SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB

3.11.1 Podmienky poskytovania systémových služieb

1. Systémové služby zabezpečujú kvalitu dodávky elektriny a spoľahlivosť elektrizačnej sústavy, slúžia na udržanie vyrovnanej výkonovej bilancie ES SR v reálnom čase a na obnovu synchronnej prevádzky pri rozpade ES SR.
2. Platby za systémové služby sú realizované v súlade s Pravidlami trhu. Platby za systémové služby voči PPS sú uhrádzané najmenej jedenkrát mesačne za cenu stanovenú Úradom. Platba za systémové služby sa neúčtuje v prípadoch určených v Pravidlách trhu alebo v Rozhodnutiach Úradu.
3. Fakturáciu platieb za systémové služby zabezpečuje PPS na základe Zmluvy medzi PPS na strane jednej a Užívateľom na strane druhej.

3.11.2 Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS

1. PDS pripojený do PS pred uzatvorením Zmluvy nahlási PPS plánované objemy elektriny (mesačne v nasledujúcom členení):
 - a) objem elektriny odobratý koncovými odberateľmi z DS, okrem elektriny odobratej koncovými odberateľmi z ich sústavy v rámci ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR;
 - b) objem elektriny odobratý koncovými odberateľmi z DS v režime ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR;
 - c) objem elektriny odobratý koncovými odberateľmi z DS v režime ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR, ak sa tento odberateľ neplánovane pripojí do elektrizačnej sústavy SR;
 - d) celkový objem elektriny distribuovanej prevádzkovateľmi miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) priamo pripojenej do DS PDS, vyrobenej vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny prevádzkovateľa MDS alebo v inom zariadení na výrobu elektriny pripojenom do MDS a dodanej odberateľom elektriny v rámci MDS a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu v rámci MDS, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny;

- e) celkový objem elektriny vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny výrobcov elektriny pripojených do DS tohto PDS a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením a spotrebovanej pre vlastnú spotrebu výrobcu elektriny v mieste umiestnenia výrobného zariadenia, okrem elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny.
2. Výrobca elektriny pripojený do PS nahlási PPS údaje o objeme elektriny vyrobenej a spotrebovanej vo vlastnom zariadení, prípadne v MDS s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny a elektriny odobratej na účely prečerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach.
 3. Užívateľ nahlási PPS skutočné objemy elektriny podľa odseku 1 písmena a) až e) a odseku 2 za príslušný mesiac v dohodnutej forme na webový portál informačného systému obchodného merania PPS a písomne ich potvrdí najneskôr do 7. dňa každého mesiaca.
 4. Ak Užívateľ neposkytne PPS skutočné objemy elektriny podľa odseku 1 písmena a) až e) a odseku 2 do 7. dňa za príslušný mesiac, PPS má právo stanoviť odhad týchto údajov. Takýto odhad je platný pre stanovenie mesačnej úhrady a jej fakturáciu.
 5. Prípadné rozdiely medzi skutočnosťou a nahlásenými údajmi, alebo odhadnutými údajmi zašle Užívateľ e-mailom na adresu určenú PPS v dohodnutej forme a písomne. Rozdiel bude Užívateľovi vyúčtovaný faktúrou.

3.11.3 Spôsob stanovenia cien za systémové služby (ďalej SyS)

1. Cena za poskytovanie SyS je určená Rozhodnutím Úradu.
2. Cena za poskytovanie SyS sa účtuje a fakturuje PDS a výrobcovi elektriny na základe údajov o množstvách elektriny, podľa kapitoly 3.11.2, ktoré je príslušný Užívateľ povinný PPS predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak Užívateľ tieto údaje neodovzdá.
3. Cena za poskytovanie SyS sa účtuje a fakturuje koncovému odberateľovi priamo pripojenému do PS (ďalej len „Odberateľ“) na základe údajov nameraných alebo vyhodnotených PPS v odberných miestach Odberateľa podľa kapitoly 2.7 a 3.5 tohto Prevádzkového poriadku. Ak koncový odberateľ má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, cena za poskytovanie SyS tvorí súčasť dohodnutej ceny za dodávku elektriny. V takom prípade platbu za poskytovanie SyS uhradí dodávateľ elektriny.
4. Cena je platná počas doby platnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, alebo iná všeobecne záväzná právna norma stanovujúca odlišnú výšku alebo štruktúru tejto platby, PPS uplatní túto zmenenú výšku platby odo dňa vstupu do účinnosti stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu, alebo vo všeobecne záväznej právnej norme. Takúto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, od nadobudnutia účinnosti Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy,

premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.

5. Obe zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti nového cenového Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, pokiaľ sa nedohodnú inak.

3.11.4 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Platbu za poskytovanie SyS za bežný mesiac uhradí Užívateľ formou troch preddavkov mesačne a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadnia zaplatené preddavky v danom mesiaci. Výška jedného preddavku sa vypočíta ako 20 % zo súčinu predpokladaného množstva elektriny, ktoré je uvedené v Zmluve pre daný mesiac, a tarify podľa rozhodnutia Úradu. PDS alebo Odberateľ uhradí preddavok v zmysle dohody o preddavkoch, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta DPH podľa platného zákona o DPH. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol.
2. Termíny preddavkov sú stanovené takto:
 - a) 1. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 6. dňa v mesiaci;
 - b) 2. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 15. dňa v mesiaci;
 - c) 3. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 24. dňa v mesiaci;
 - d) ak posledný deň uvedených lehôt prípadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, posledným dňom lehoty je najbližší nasledujúci pracovný deň.
3. PPS vystavuje vyúčtovaciu faktúru na platbu za poskytovanie SyS mesačne, najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za SyS a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
4. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 7 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi e-mailom alebo faxom. Faktúra bude následne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. Ak deň splatnosti vyúčtovacej faktúry prípadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
5. PPS vystavuje vyúčtovaciu faktúru na platbu za poskytovanie SyS v prípade vývozu elektriny, ak vývozca elektriny nepreukáže, že vyvážaná elektrina bola na vymedzené územie dovezená, mesačne, najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za SyS a k nej prislúchajúcu DPH.
6. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 7 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi e-mailom alebo faxom. Faktúra bude následne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho

sídla. Ak deň splatnosti vyúčtovacej faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.

7. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

3.11.5 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa zabezpečovania systémových služieb

1. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 dní od odoslania jeho vyúčtovania e-mailom alebo faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.
2. PPS je oprávnený obmedziť alebo prerušiť prenos elektriny do odberného alebo z odovzdávacieho miesta Užívateľa po predchádzajúcom písomnom upozornení v prípade opakovaného neuhradenia faktúry za SyS v prospech PPS až do doby uhradenia dlžných faktúr.
3. Užívateľ má právo písomne, e-mailom alebo faxom reklamovať faktúru vystavenú PPS. Pri reklamacii faktúry je PPS povinný poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie do 20 dní od doručenia reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní od dňa jej vyhotovenia.

3.12 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU

3.12.1 Podmienky fakturácie platieb za prevádzkovanie systému

1. Platba za prevádzkovanie systému je uhrádzaná podľa platného Rozhodnutia Úradu.
2. Fakturácia platieb za prevádzkovanie systému je realizovaná na základe Zmluvy.

3.12.2 Spôsob stanovenia cien za prevádzkovanie systému

1. Cena za prevádzkovanie systému je stanovená formou tarify za prevádzkovanie systému určenej Rozhodnutím Úradu.

2. Kladná tarifa za prevádzkovanie systému sa fakturuje PDS a výrobcovi elektriny na základe údajov o množstvách elektriny podľa kapitoly 3.11.2, ktoré je príslušný Užívateľ povinný PPS predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak Užívateľ tieto údaje neodovzdá.
3. Zápornú tarifu za prevádzkovanie systému fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi prenosovej sústavy na základe údajov o množstvách elektriny podľa kapitoly 3.11.2 odseku 1 písm. a) a b), ktoré je príslušný PDS povinný PPS predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak príslušný PDS tieto údaje neodovzdá.
4. Tarifa za prevádzkovanie systému sa účtuje a fakturuje koncovému odberateľovi priamo pripojenému do PS (ďalej len „Odberateľ“) na základe údajov nameraných alebo vyhodnotených PPS v odberných miestach Odberateľa podľa kapitoly 2.7 a 3.5 tohto Prevádzkového poriadku. Ak koncový odberateľ má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, tarifa za prevádzkovanie systému tvorí súčasť dohodnutej ceny za dodávku elektriny. V takom prípade platbu za prevádzkovanie systému uhradí dodávateľ elektriny.
5. Tarifa je platná počas doby platnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, alebo iná všeobecne záväzná právna norma, stanovujúca odlišnú výšku alebo štruktúru tejto platby, PPS uplatní zmenenú výšku alebo štruktúru platby od dňa vstupu do účinnosti stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu, či vo všeobecne záväznej právnej norme. Túto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, od nadobudnutia účinnosti Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.
6. Zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti nového cenového Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, do účinnosti, pokiaľ sa nedohodnú inak.

3.12.3 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Platbu za prevádzkovanie systému pre tarifu uhradí Užívateľ formou jedného preddavku mesačne a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.
2. Preddavok sa vypočíta ako 50 % zo súčinu predpokladaného množstva elektriny nahláseného Užívateľom prislúchajúceho k tarife za prevádzkovanie systému a tarify za prevádzkovanie systému. Preddavok bude uhradený vo výške a v termíne podľa dohody o preddavkoch k platbám za prevádzkovanie systému, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol.

3. Termín pre uhradenie preddavku je najneskôr do 5. kalendárneho dňa v mesiaci. Ak deň splatnosti preddavku pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti preddavku sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
4. Vyúčtovaciu faktúru PPS vystaví a odošle Užívateľovi e-mailom alebo faxom do 15. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za celú mesačnú čiastku platby za prevádzkovanie systému a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry bude odpočítaný preddavok prijatý na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
5. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
6. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 7 kalendárnych dní po jej odoslaní e-mailom alebo faxom Užívateľovi. Faktúra bude následne Užívateľovi zaslaná poštou na adresu jeho sídla. Záväzok Užívateľa vyplývajúci zo schválenej faktúry je splnený pripísaním fakturovanej sumy na účet PPS.
7. Platbu za prevádzkovanie systému pre tarifu podľa kapitoly 3.12.2 odsek 3 uhradí PPS formou jedného preddavku mesačne a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.
8. Preddavok sa vypočíta ako 50 % zo súčinu predpokladaného množstva elektriny nahláseného Užívateľom prislúchajúceho k tarife za prevádzkovanie systému a tarify za prevádzkovanie systému podľa kap. 3.12.2 Preddavok bude uhradený vo výške a v termíne podľa dohody o preddavkoch k platbám za prevádzkovanie systému, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH. Preddavok môže byť zaokrúhlený na celé desiatky smerom nadol.
9. Termín pre uhradenie preddavku je najneskôr do 5. kalendárneho dňa v mesiaci. Ak deň splatnosti preddavku pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti preddavku sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
10. Vyúčtovaciu faktúru PDS vystaví a odošle PPS e-mailom alebo faxom do 15. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za celú mesačnú čiastku platby za prevádzkovanie systému a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúry bude odpočítaný preddavok prijatý na účet PDS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
11. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
12. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 10 kalendárnych dní po jej odoslaní e-mailom alebo faxom prevádzkovateľovi PS. Faktúra bude následne PPS zaslaná poštou na adresu jeho sídla. Záväzok PPS vyplývajúci zo schválenej faktúry je splnený pripísaním fakturovanej sumy na účet PDS.

3.12.4 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok týkajúcich sa účtovania a úhrady nákladov na prevádzkovanie systému

1. PPS je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú Užívateľom písomne, e-mailom alebo faxom. Pri reklamácií faktúry je Užívateľ povinný do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť PPS písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní od dňa jej vyhotovenia.
2. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania e-mailom alebo faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná Užívateľovi doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.
3. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne, e-mailom alebo faxom. Pri reklamácií faktúry je PPS povinný do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní od dňa jej vyhotovenia.
4. Užívateľ je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania e-mailom alebo faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná PPS doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.

3.13 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE PLATIEB DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU

3.13.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu

1. Platba do Národného jadrového fondu je uhrádzaná podľa platného Nariadenia vlády č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond (ďalej len "Jadrový fond") na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej len „Nariadenie vlády o Národnom jadrovom fonde“).

2. Platba je stanovená formou efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu za príslušný rok (ďalej len „efektívna sadzba“) určenej Nariadením vlády o Národnom jadrovom fonde.
3. Koncový odberateľ pripojený do PS uhradí platbu do Jadrového fondu na základe Zmluvy alebo na základe osobitnej zmluvy s prevádzkovateľom PS.
4. Ak koncový odberateľ priamo pripojený do PS má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, platbu do Jadrového fondu uhradí dodávateľ elektriny.
5. Ak výrobca elektriny priamo pripojený do PS dodáva elektrinu koncovému odberateľovi bez použitia sústavy, platbu za koncového odberateľa uhradí výrobca elektriny prevádzkovateľovi PS.
6. Platba do Jadrového fondu sa neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach, alebo ktorý odoberá elektrinu zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby na výrobu elektriny.

3.13.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu

1. Platba do Jadrového fondu sa účtuje a fakturuje koncovému odberateľovi priamo pripojenému do PS (ďalej len „Odberateľ“) na základe údajov nameraných alebo vyhodnotených PPS v odberných miestach Odberateľa podľa kapitoly 3.5 tohto Prevádzkového poriadku. Odvod nie je súčasťou ceny za prenos elektriny a uhradí sa na základe samostatnej faktúry.
2. Ak Odberateľ má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, platba do Jadrového fondu sa účtuje a fakturuje dodávateľovi elektriny za podmienok uvedených v Nariadení vlády o Národnom jadrovom fonde.
3. Platba do Jadrového fondu sa účtuje a fakturuje podľa množstva elektriny dodanej a vyrobenej v miestnej distribučnej sústave (ďalej len „MDS“) pripojenej do PS na základe údajov nahlásených prevádzkovateľom MDS.
4. Platba do Jadrového fondu sa účtuje a fakturuje výrobcovi elektriny, ktorý dodáva elektrinu koncovému odberateľovi bez použitia sústavy, na základe údajov nahlásených výrobcom. Výrobca nahlási PPS údaje o množstve elektriny dodanej koncovému odberateľovi bez použitia sústavy za príslušný mesiac najneskôr do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

3.13.3 Postup pri odovzdávaní údajov medzi subjektmi pripojenými do PS

1. Prevádzkovateľ MDS nahlási PPS údaje podľa bodu 3.11.2 za príslušný mesiac v dohodnutej forme elektronicky na e-mailovú adresu určenú PPS a písomne ich potvrdí do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

2. Ak Prevádzkovateľ MDS údaje podľa ods. 1 neposkytne PPS do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca za príslušný mesiac, PPS má právo stanoviť odhad týchto údajov. Takýto odhad je platný pre stanovenie mesačnej úhrady a jej fakturáciu.
3. Prípadné rozdiely medzi skutočnosťou a nahlásenými údajmi, alebo odhadnutými údajmi podľa ods. 2 zašle Prevádzkovateľ MDS na e-mailovú adresu určenú PPS v dohodnutej forme a písomne do 20. dňa nasledujúceho mesiaca. Rozdiel bude Prevádzkovateľovi MDS vyfakturovaný.

3.13.4 Fakturačné a platobné podmienky

1. Odberateľ odvedie na účet PPS sumu, ktorá sa rovná súčinu efektívnej sadzby a množstva elektriny dodanej koncovému odberateľovi elektriny za príslušný mesiac. Ak Odberateľ má s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny a s tým súvisiacich služieb, túto sumu odvedie na účet dodávateľa elektriny.
2. Prevádzkovateľ MDS pripojenej do PS odvedie na účet PPS sumu, ktorá sa rovná súčinu efektívnej sadzby a množstva elektriny dodanej koncovým odberateľom elektriny v MDS za príslušný mesiac.
3. PPS vystavuje mesačnú faktúru za platbu do Jadrového fondu, a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Splatnosť faktúry je do 7 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi e-mailom alebo faxom. Faktúra bude zaslaná súčasne poštou doporučeným listom.
4. 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 Prevádzkovateľa PS.
5. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky vo výške 1M EURIBOR + 2 % p. a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od doručenia jeho vyúčtovania e-mailom alebo faxom. Faktúra bude súčasne Užívateľovi zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.

3.13.5 Efektívna sadzba

1. Efektívna sadzba bude každoročne 1. júla zvýšená o koeficient jadrovej inflácie za predchádzajúci rok stanovený Štatistickým úradom Slovenskej republiky a zaokrúhlená na dve desatinné miesta. PPS má právo účtovať zmenenú výšku efektívnej sadzby. Túto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, s účinnosťou od

dátumu účinnosti všeobecne záväznej právnej normy premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.

2. Zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti všeobecne záväznej právnej normy, pokiaľ sa nedohodnú inak.

3.14 PRAVIDLÁ A PODMIENKY VYDÁVANIA IDENTIFIKAČNÝCH ČÍSEL

1. Na účely identifikácie účastníkov trhu, obchodných platforiem, bilančných skupín, odberných a odovzdávacích miest sa používa štandard EIC. EIC identifikačné čísla (ďalej len „EIC kód“) vydáva Lokálny vydavateľ identifikačných čísel (ďalej len „Lokálny vydavateľ“).
2. Účastník trhu môže mať pre danú organizačnú funkciu alebo entitu v rámci európskeho vnútorného trhu s energiou iba jeden EIC kód. Vydaný EIC kód je stály nemení sa pri zmene názvu účastníka trhu, adresy a pod.
3. EIC kód účastníka trhu alebo obchodnej platformy prideliť Lokálny vydavateľ na základe Žiadosti o pridelenie EIC kódu (ďalej len „Žiadosť“). Postup pri podaní Žiadosti a Žiadosť sú uverejnené na webovom sídle. Po vydaní EIC kódu dostane účastník trhu alebo obchodná platforma oznámenie o pridelení EIC kódu a jeho EIC kód bude zverejnený na webovom sídle a v databáze ENTSO-E. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov účastníkov trhu.
4. Požiadať o EIC kód musí každý účastník trhu, ktorý si zvolil vlastnú zodpovednosť za odchýlku pred uzavretím zmluvy o zúčtovaní odchýlky a každá obchodná platforma, ktorá zastupuje subjekty zúčtovania pri vnútrodennej registrácii diagramov.
5. EIC kód bilančnej skupiny prideliť Lokálny vydavateľ na základe Žiadosti prevádzkovateľa sústavy, v ktorej sa príslušná bilančná skupina nachádza, minimálne 10 kalendárnych dní pred začiatkom zasielania nameraných hodnôt pre príslušnú bilančnú skupinu. Prevádzkovateľ sústavy informuje Zúčtovateľa odchýlok o vzniku a zániku bilančnej skupiny najneskôr 5 kalendárnych dní pred jej vznikom a zánikom. Lokálny vydavateľ vedie evidenciu vydaných EIC kódov bilančných skupín.
6. EIC kódy odberných a odovzdávacích miest prideliť prevádzkovateľ sústavy, v ktorej sa meracie miesto nachádza. Postup označovania odberných a odovzdávacích miest EIC kódmi predpisuje Lokálny vydavateľ pre všetkých prevádzkovateľov sústav a uverejňuje ho na webovom sídle. Prevádzkovateľ sústavy vedie evidenciu vydaných EIC kódov odberných a odovzdávacích miest.

4 Obchodné podmienky poskytovania prenosu elektriny cez spojovacie vedenia

4.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA

1. Prenos elektriny cez spojovacie vedenia zabezpečuje PPS pre dovoz alebo vývoz elektriny, pričom dovoz elektriny je definovaný ako prenos elektriny zo susednej prenosovej sústavy do prenosovej sústavy SR a vývoz elektriny je definovaný ako prenos elektriny z PS SR do susednej prenosovej sústavy. Tranzit elektriny cez PS SR musí Užívateľ zabezpečiť súčasným dohodnutím dovozu a vývozu na príslušných cezhraničných profiloch v zhodnej výške.
2. Dovoz a vývoz elektriny môže byť realizovaný Užívateľom, ktorý spĺňa podmienky podľa odseku 3 tejto kapitoly.
3. Nevyhnutnou podmienkou pre Užívateľa pre realizáciu dovozu a/alebo vývozu elektriny je:
 - a) platná a účinná zmluva o zúčtovaní odchýlky uzatvorená medzi Užívateľom a Zúčtovateľom odchýlok podľa Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.;
 - b) platná a účinná Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (ďalej na účely kapitoly 4 len „Zmluva“) uzatvorená s PPS;
 - c) zabezpečenie rezervovanej kapacity v rozsahu požadovaného dovozu a/alebo vývozu elektriny (získaním v aukcii podľa kapitoly 4.3.1, prevodom od iného účastníka trhu podľa kapitoly 4.3.3 alebo rezerváciou kapacity zahraničným partnerom Užívateľa v zmysle platných aukčných pravidiel). Podmienka zabezpečenia rezervovanej kapacity platí na všetkých cezhraničných profiloch SEPS, a. s. s výnimkou profilu SEPS/ČEPS. Pre zaistenie prenosu na profile SEPS/ČEPS nie je nutné získať práva pre využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu; táto výnimka neplatí pre prípad vnútrodennej alokácie kapacít. Proces dohodnutia prenosu na cezhraničnom profile SEPS/ČEPS je opísaný v Prílohe C Prevádzkového poriadku;
 - d) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa pravidiel opísaných v Zmluve;
 - e) potvrdenie prenosu prevádzkovateľom susednej PS, z/do ktorej sa realizuje prenos.
4. V prípade, že ktorákoľvek z vyššie uvedených podmienok nie je splnená, je PPS oprávnený odmietnuť realizáciu ďalších prenosov, a je takisto oprávnený v nevyhnutných prípadoch prerušiť realizáciu už dohodnutého prenosu.
5. Zmluva obsahuje najmä:

- a) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy;
- b) označenie Užívateľa;
- c) spôsob a termíny dohodnutia diagramu prenosu;
- d) podmienky a spôsoby odovzdávania dát;
- e) cenové podmienky;
- f) spôsob riešenia sporov;
- g) podmienky prerušenia alebo obmedzenia prenosu;
- h) platobné podmienky vrátane preddavkov;
- i) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody;
- j) prehlásenie Užívateľa o tom, že ku dňu účinnosti Zmluvy má so Zúčtovateľom odchýlok uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky.

4.2 PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKEÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRAHÍČNÝCH PROFILOCH PPS

1. Cieľom PPS pri poskytovaní prenosu cez spojovacie vedenia je vytvoriť podmienky pre optimálne využitie prenosových sietí transparentným a nediskriminačným spôsobom všetkým oprávneným účastníkom trhu s elektrinou pri dodržaní bezpečnej a spoľahlivej prevádzky elektrizačnej sústavy a dodržaní prijatých medzinárodných záväzkov.
2. Pretože prenos cez spojovacie vedenia podlieha striktne pravidlám prevádzky medzinárodných prepojení a koordinácii s prevádzkovateľmi susedných PS, rešpektujú pravidlá prideľovania taktiež dohody s prevádzkovateľmi susedných PS týkajúce sa koordinácie zabezpečenia prenosov na spoločnom profile. Uvedený postup má za cieľ zabezpečiť maximálnu koordináciu postupov susedných PPS a uľahčiť účastníkom trhu dohodovanie a realizáciu prenosov cez spojovacie vedenia.
3. Prideľovanie kapacít je uskutočňované:
 - a) v spoločnej aukcii s prevádzkovateľom susednej PS, resp. v koordinovanej aukcii viacerých prevádzkovateľov PS. V rámci dohody medzi prevádzkovateľmi PS je stanovené sídlo aukčnej kancelárie, ktorá aukcie na rezerváciu kapacitných práv pre príslušné cezhraničné profily vykonáva;
 - b) v jednostrannej aukcii konanej PPS.
4. Aukcie sú organizované aukčnou kanceláriou, ktorá je organizačnou zložkou PPS, alebo inou aukčnou kanceláriou s určenými pravidlami. Pravidlá aukcií sú uvedené v Prílohe A

a Prílohe B Prevádzkového poriadku. Súčasťou pravidiel aukcií sú termíny aukcií, termíny zverejnenia ponuky kapacít a termíny oznámenia výsledkov aukcií.

5. Kapacity ponúkané v aukcii vychádzajú zo zásady maximálneho využitia dostupnej kapacity súčasne s rešpektovaním údržbových prác a iných vplyvov ovplyvňujúcich túto použiteľnú kapacitu.
6. Aukčnou kanceláriou sa rozumie organizácia alebo jej organizačná zložka, ktorá je poverená zo strany PPS organizovaním aukcií. Môže ísť o organizačnú zložku PPS v prípade jednostrannej aukcie alebo spoločnej aukcie organizovanej PPS, alebo organizáciu či organizačnú zložku zahraničného prevádzkovateľa PS prípadne inej organizácie, ktorá organizuje aukcie na základe spoločnej dohody s PPS.

4.3 REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS

1. Rezerváciu kapacity na cezhraničnom profile získa účastník trhu:
 - a) ako Žiadateľ podľa podmienok stanovených v pravidlách príslušnej aukcie/alokácie
 - i) v ročnej aukcii; alebo
 - ii) v mesačnej aukcii; alebo
 - iii) v dennej aukcii; alebo
 - iv) vo vnútrodennnej alokácii;
 - b) prevodom kapacity od iného účastníka trhu.

4.3.1 Získanie kapacity v aukcii

1. Na účel dosiahnutia maximálnej transparentnosti a nediskriminačného prístupu pri prideľovaní kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS je zavedený spôsob prideľovania kapacitných práv formou aukcií.
2. Pravidlá aukcií platné pre jednotlivé cezhraničné profily a periódy aukcií (ročné, mesačné, denné) sú zverejnené na internetovej stránke príslušnej aukčnej kancelárie.
3. Pravidlá aukcií stanovujú:
 - a) podmienky účasti v aukcii;
 - b) používané nástroje risk manažmentu;
 - c) spôsob podania požiadavky na rezerváciu kapacity;
 - d) opis aukčnej procedúry;

- e) algoritmus vyhodnotenia aukcie, spôsob stanovenia aukčnej ceny;
 - f) spôsob oznámenia výsledkov aukcie;
 - g) spôsob platby za rezerváciu kapacitných práv;
 - h) podmienky pre využitie pridelených kapacitných práv;
 - i) spôsob prevodu kapacitných práv;
 - j) obmedzenie pridelených kapacitných práv a spôsob stanovenia kompenzácie za obmedzenie;
 - k) harmonogram
 - i) zverejnenia voľných obchodovateľných prenosových kapacít;
 - ii) konania aukcií;
 - iii) zverejnenia výsledkov aukcií;
 - iv) vystavenia faktúr a realizácie platieb za rezerváciu kapacitných práv.
4. Na webovom sídle sú zverejnené odkazy na internetové stránky aukčných kancelárií zodpovedných za pridelenie kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS, resp. pravidiel aukcií, ktoré zabezpečuje aukčná kancelária PPS.

4.3.2 Pridelenie kapacít formou implicitnej aukcie

1. V prípade, že na cezhraničných profiloch PPS je na dennej báze zavedený Market Coupling, kapacity na dotknutých profiloch PPS nie sú pridelené v rámci denných aukcií. Kapacity sú pridelené prevádzkovateľom krátkodobých trhov, ktorí sú zodpovední za implicitné pridelenie kapacít v súlade s pravidlami Market Couplingu schválenými Úradom.
2. V prípade, že procedúra Market Couplingu zlyhá, môže byť ako záložné riešenie na základe dohody s príslušným prevádzkovateľom susednej PS uskutočnená tieňová explicitná denná aukcia, ktorej pravidlá sú zverejnené na webovom sídle. Pravidlá dennej tieňovej explicitnej aukcie pre profil SEPS/MAVIR sú uvedené v Prílohe D Prevádzkového poriadku.

4.3.3 Vnútrodenné pridelenie kapacít a dohodnutie cezhraničného prenosu elektriny

1. V prípade, že PPS má so susedným/mi prevádzkovateľom/mi PS uzavretú dohodu o vnútrodennom dohodovaní cezhraničných prenosov, môže Užívateľ na príslušnom/ných cezhraničnom/ných profile/loch dohodnúť cezhraničný prenos elektriny v rámci daného obchodného dňa.

2. Vnútrodenne pridelenie kapacít na prenos elektriny prebieha v častiach obchodného dňa (v tzv. seansách) na princípe first come - first served (pridelenie v poradí doručenia požiadavky). Toto pridelenie vykonáva spoločná alokačná kancelária (na základe dohody zainteresovaných PPS).
3. Kapacitu na prenos elektriny pridelenú v rámci vnútrodennej alokácie je nutné plne využiť v procese zadávania nominácie cezhraničného prenosu elektriny. Účastník trhu je povinný zadať takto vymedzenú nomináciu na prenos elektriny do IS PPS.
4. Pravidlá vnútrodenného pridelenia kapacít, spôsob podania požiadaviek na pridelenie vnútrodennej kapacity, pravidlá vyhodnotenia požiadaviek a pravidlá nominácie cezhraničného prenosu sú zverejnené na webovom sídle, v IS PPS, na internetovej stránke príslušnej aukčnej (alokačnej) kancelárie.

4.3.4 Prevod rezervovanej kapacity

1. Kapacita rezervovaná v ročnej a/alebo v mesačnej aukcii (t. j. pridelená v aukcii a uhradená podľa podmienok aukcie) môže byť Žiadateľom, v prospech ktorého je rezervovaná, prevedená na iného účastníka trhu. Pravidlá pre prevod kapacitných práv sú opísané v príslušných pravidlách aukcie a zverejnené na internetovej stránke príslušnej aukčnej kancelárie.
2. Podmienky a spôsob dohodovania prenosu elektriny cez spojovacie vedenia prostredníctvom odovzdávania diagramov cezhraničných prenosov je opísaný v Zmluve. Potvrdené cezhraničné nominácie poskytuje PPS Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby zúčtovania.

4.4 PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY

1. Požadovaný prenos elektriny cez spojovacie vedenia môže byť zo strany PPS odmietnutý z nasledujúcich dôvodov:
 - a) v prípadoch uvedených v Zákone o energetike;
 - b) v prípade, že prevádzkovateľ susednej PS na vstupe a/alebo na výstupe odmietne potvrdiť prenos elektriny v rozsahu dohodnutom podľa Zmluvy;
 - c) v prípadoch vzniku preukázateľného nedostatku kapacity zariadení na prenos alebo v prípade ohrozenia spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy;
 - d) v prípade, že je Užívateľovi vypovedaná zmluva o zúčtovaní odchýlky, alebo má Užívateľ ako subjekt zúčtovania pozastavenú registráciu v zmysle zmluvy o zúčtovaní odchýlky;

- e) v prípade neplnenia podmienok Zmluvy zo strany Užívateľa;
 - f) v prípade, že Užívateľ nespĺnil platobné podmienky podľa Prevádzkového poriadku a Zmluvy;
 - g) v prípade, že Užívateľ nedisponuje kapacitnými právami podľa kapitoly 4.1 odsek 3 písmeno c);
 - h) v prípade, že Užívateľ nemá na dané obdobie platnú a účinnú Zmluvu.
2. Dohodnutý prenos elektriny cez spojovacie vedenia môže byť zo strany PPS prerušený alebo obmedzený z nasledujúcich dôvodov:
- a) výskyt okolností vylučujúcich zodpovednosť (pozri kapitola 9.2);
 - b) v prípadoch uvedených v Zákone o energetike;
 - c) v prípade, že prevádzkovateľ susednej PS na vstupe a/alebo na výstupe odmietne potvrdiť prenos elektriny v rozsahu dohodnutom podľa Zmluvy;
 - d) v prípadoch vzniku preukázateľného nedostatku kapacity zariadenia na prenos alebo v prípade ohrozenia spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy;
 - e) v prípade, že Užívateľ ako subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu v zmysle zmluvy o zúčtovaní odchýlky.
3. V uvedených prípadoch podľa odseku 1 a odseku 2 PPS nezodpovedá za škody, majetkovú ujmu alebo náklady vzniknuté takýmto odmietnutím alebo prerušením prenosu.
4. PPS sa zaväzuje prerušenie prenosu elektriny podľa odseku 2 bezodkladne oznámiť osobám povereným pre komunikáciu za Užívateľa spôsobom stanoveným v Zmluve.
5. Prenos bude obnovený po odstránení príčin prerušenia.

4.5 SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY

1. PPS plánuje prevádzku sústavy v jednotlivých etapách prípravy prevádzky tak, aby bola zabezpečená spoľahlivá a bezpečná prevádzka sústavy pri splnení záväzkov a pravidiel medzinárodného prepojenia. Rezerváciu kapacity na cezhraničných profiloch a príslušný prenos elektriny poskytuje len do výšky umožňujúcej zabezpečenie spoľahlivej prevádzky sústavy. Udržiavané kapacitné rezervy slúžia pre zabezpečenie neprerušenia prenosu aj pri výpadku niektorého prvku v sústave. V prípade rozsiahlych porúch zariadení prenosovej sústavy alebo výrobných zariadení, ktoré vyčerpajú dostupné rezervy a ohrozujú bezpečnú prevádzku sústavy je PPS nútený prijať opatrenia na zabránenie šírenia porúch a minimalizáciu následkov porúch. Základnými opatreniami sú opatrenia na riadenie preťaženia realizované PPS v zmysle Pravidiel trhu. Všetky opatrenia sú prijímané s cieľom

minimalizovať dopad na účastníkov trhu. Avšak v prípadoch veľmi rozsiahlych porúch alebo nedostatku rezervných prenosových alebo výrobných kapacít môže PPS na zabránenie rozsiahlejším škodám alebo z dôvodu zachovania bezpečnosti prijať opatrenia, v dôsledku ktorých dôjde k obmedzeniu alebo prerušeniu už dohodnutých prenosov cez spojovacie vedenie. Prerušenie či obmedzenie realizuje PPS nediskriminačným spôsobom voči všetkým dotknutým účastníkom trhu. Postup je opísaný v Technických podmienkach.

2. Obmedzenie prenosu elektriny cez určité spojovacie vedenie realizuje PPS zmenou salda voči príslušnému susednému prevádzkovateľovi PS na základe jeho súhlasu.
3. Obmedzenie je uplatnené pomerným spôsobom na všetky dohodnuté prenosy cez príslušné spojovacie vedenie dohodnuté v smere, v ktorom bolo saldo prenosov znížené.

Príklad:

Cezhraničný profil SEPS a PSE-O

Dohodnutý prenos v dotknutej obchodnej hodine

Smer		subjekt	prenos (MW)
PSE-O	→ SEPS	a	80
PSE-O	→ SEPS	b	240
PSE-O	→ SEPS	c	80
PSE-O	→ SEPS	d	400
SEPS	→ PSE-O	e	10
SEPS	→ PSE-O	f	20
SEPS	→ PSE-O	g	20
SEPS	→ PSE-O	h	50

Celkom saldo pred obmedzením: 700 MW v smere PSE-O → SEPS

V prípade preťaženia, kedy je nevyhnutné znížiť saldo na 500 MW, je realizované proporcionálne zníženie všetkých prenosov v smere do SEPS v celkovej výške 200 MW takto

Smer		subjekt	prenos (MW)	Zníženie prenosu o (MW)
PSE-O	→ SEPS	a	80	20
PSE-O	→ SEPS	b	240	60
PSE-O	→ SEPS	c	80	20
PSE-O	→ SEPS	d	400	100
SEPS	→ PSE-O	e	10	0
SEPS	→ PSE-O	f	20	0
SEPS	→ PSE-O	g	20	0
SEPS	→ PSE-O	h	50	0

4. Pokiaľ je prerušenie či obmedzenie realizované v zmysle Zákona o energetike, nenáleží účastníkovi trhu žiadna kompenzácia či náhrada škody, majetkovej ujmy alebo viacnákldov.
5. Pokiaľ k obmedzeniu prenosu došlo z iných príčin ako uvedených v Zákone o energetike, alebo k obmedzeniu došlo z vymedzených príčin zavinením PPS, každý dotknutý účastník trhu je oprávnený požadovať kompenzáciu za obmedzenie prenosu podľa týchto podmienok:
 - a) dotknutý účastník v zmysle ustanovení o prevencii vzniku škôd (pozri Obchodný zákonník) opíše opatrenia, ktoré prijal pre minimalizáciu rozsahu škody;

- b) dotknutý účastník určí celkovú výšku nárokovanej kompenzácie a doloží
- i) spôsob vzniku škody;
 - ii) kde a ako škoda vznikla (zníženie tržieb, zvýšenie nákladov, pokuty, a pod.);
 - iii) v akej výške škoda vznikla (podrobný výpočet stanovenia škody);
 - iv) jednotkovú výšku požadovanej kompenzácie (celková výška škody v € delená počtom MWh obmedzenia prenosu);
- c) nárokováná kompenzácia za každú 1 MWh zníženia prenosu nesmie presiahnuť hodnotu

$$K = C_{O, SR} + C_{O, Z} + C_K, \quad (\text{€/MWh})$$

kde

K = limitná nárokováná kompenzácia;

$C_{O, SR}$ = jednotková priemerná cena odchýlky v ES SR v danej obchodnej hodine podľa zúčtovania odchýlok v príslušnom smere (v prípade obmedzenia prenosu v smere z PS SR cena zápornej odchýlky, v prípade obmedzenia prenosu do PS SR cena kladnej odchýlky) v €/MWh;

$C_{O, Z}$ = jednotková cena odchýlky v zahraničnej sústave, voči ktorej bolo uplatnené obmedzenie v príslušnom smere (v prípade obmedzenia prenosu v smere z PS SR cena kladnej odchýlky (nedostatku), v prípade obmedzenia prenosu do PS SR cena zápornej odchýlky (prebytku)) podľa zúčtovania odchýlok v príslušnej zahraničnej sústave v €/MWh, a ktorú dotknutý účastník preukázateľne uhradil Zúčtovateľovi odchýlok v príslušnej zahraničnej sústave;

C_K = jednotková aukčná cena kapacity v €/MWh, využitej pri dohodnutí prenosu, ktorý bol v zmysle tejto kapitoly obmedzený;

- d) nárok na kompenzáciu s doložením výšky uvedených skutočností doručí dotknutý účastník trhu PPS najneskôr do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy sa o obmedzení dozvedel alebo dňa, kedy bolo v zahraničnej PS realizované zúčtovanie odchýlok podľa toho, ktorá z týchto udalostí nastala neskôr;
- e) PPS preverí uvedené údaje a má právo požadovať doplnenie;
- f) po preverení nárokov a spôsobu výpočtu nárokovanej kompenzácie PPS v prípade oprávneného nároku v zmysle Zákona o energetike a Prevádzkového poriadku uhradí požadovanú kompenzáciu maximálne do výšky zodpovedajúcej limitnej výške podľa písmena c) tohto odseku;
- g) PPS zašle potvrdenie o rozsahu poskytnutej kompenzácie a na základe tohto potvrdenia a v jeho rozsahu dotknutý účastník vystaví faktúru;
- h) splatnosť faktúry je 14 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia PPS.

6. V prípade sporu postupujú účastníci podľa ustanovení vzájomnej Zmluvy a/alebo kapitoly 4.10.

4.6 POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY

1. Zmluva sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a subjektom zúčtovania (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného návrhu Zmluvy, ktorý je zverejnený na webovom sídle. Návrh Zmluvy zverejnený na webovom sídle obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení Zmluvy.
2. V prípade nového Žiadateľa alebo zmeny údajov o existujúcom Žiadateľovi podáva podnet na uzatvorenie Zmluvy Žiadateľ a to najneskôr 10 pracovných dní pred požadovaným 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, resp. dodatku k Zmluve dotknutým subjektom zúčtovania Prevádzkovateľ PS.
4. PPS po prevzatí návrhu Zmluvy preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade úplného návrhu Zmluvy potvrdí PPS návrh Zmluvy a zašle potvrdený návrh Zmluvy Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia návrhu Zmluvy. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti PPS návrh Zmluvy späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov. Doba od odoslania výzvy na doplnenie údajov po doručenie nového návrhu Zmluvy sa nezapočítava do lehoty stanovenej v odseku 2.
5. Štatutárny orgán alebo splnomocnená osoba (osoby) Žiadateľa bez meškania podpíše potvrdený návrh Zmluvy a doručí podpísanú Zmluvu PPS v štyroch rovnopisoch. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán PPS bez meškania podpíše doručенú Zmluvu a odošle ju v dvoch rovnopisoch späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.

4.7 SPÔSOB STANOVENIA CIEN

1. Cena za prenos cez spojovacie vedenia je určená PPS v súlade s medzinárodnými záväzkami (Nariadením č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady).
2. Cena za prenos elektriny cez spojovacie vedenia do/zo štátov, ktoré sú členmi kompenzačného mechanizmu PPS je v zmysle Nariadenia nulová.

3. Cena za prenos sa účtuje a fakturuje Užívateľovi v súlade s odsekom 1 tejto kapitoly na základe údajov o množstvách prenesenej elektriny, ktoré Užívateľ dohodol a PPS realizoval podľa podmienok Zmluvy.
4. Pre prenos do/zo štátov, ktoré nie sú členmi kompenzačného mechanizmu je cena stanovená PPS podľa príslušných medzinárodných dohôd a je zverejnená na webovom sídle.
5. Zverejnená cena je platná počas doby platnosti príslušnej medzinárodnej dohody. Ak začne platiť iná medzinárodná dohoda alebo všeobecne záväzná právna norma stanovujúca odlišnú výšku ceny, PPS uplatní túto zmenenú výšku ceny od obdobia stanoveného v takejto dohode alebo právnej norme. Takúto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu s účinnosťou od dátumu účinnosti novej dohody alebo všeobecne záväznej právnej normy premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.
6. Obe zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca (od platnosti zmien), ak sa nedohodnú inak.
7. Cena za rezerváciu kapacity získanej v aukcii je stanovená v aukčnom mechanizme podľa pravidiel príslušnej aukcie zverejnených aukčnou kanceláriou.
8. Cena za prevedenie kapacity v zmysle kapitoly 4.3 je zmluvne dohodnutá medzi nadobúdateľom a prevodcom a nie je registrovaná.

4.8 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Platbu za prenesenú elektrinu cez spojovacie vedenia za bežný mesiac uhradí Užívateľ formou dvoch platieb mesačne.
2. PPS vystavuje faktúru za prenos cez spojovacie vedenia dvakrát mesačne, a to za obdobie od 1. do 15. dňa a od 16. do posledného dňa príslušného mesiaca, do 7 kalendárnych dní po skončení príslušného obdobia. Faktúra bude obsahovať vyúčtovanie ceny za prenos a k nej prislúchajúcu DPH. V prípade, že Užívateľ nie je registrovaný pre DPH v SR, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EÚ.
3. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 14 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi e-mailom alebo faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. 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 PPS.
4. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

5. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne, e-mailom alebo faxom. Pri reklamacii faktúry je PPS povinný do 20 kalendárnych dní od doručenia reklamácie poskytnúť písomné vyjadrenie Užívateľovi o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 kalendárnych dní odo dňa jej vyhotovenia.
6. PPS je oprávnený fakturovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania e-mailom alebo faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla, alebo adresu uvedenú v Zmluve.
7. Ak Užívateľ alebo PPS uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej čiastky, ktorá bola neoprávnene fakturovaná, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná tieto úroky bezodkladne vrátiť.
8. Aukčnú cenu za rezerváciu kapacity uhradí Užívateľ aukčnej kancelárii podľa pravidiel príslušnej aukcie.
9. Platobné podmienky v prípade úhrady aukčnej ceny za rezerváciu kapacity cezhraničného profilu sú súčasťou príslušných pravidiel aukcií.

4.9 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH

1. Proces prideľovania kapacít má za cieľ zaistiť kontrolu nad celkovou výškou cezhraničných prenosov a zabezpečiť, aby celková výška dohodnutých prenosov nepresahovala disponibilnú kapacitu vedení. Úzka spolupráca prevádzkovateľov PS v rámci koordinovaných aukcií potom umožňuje účastníkom trhu poskytnúť maximálnu možnú kapacitu profilu pri dodržaní spoľahlivostných a bezpečnostných kritérií prevádzky sústavy.
2. Počas prevádzky aj pri rešpektovaní plánovacieho kritéria N-1 môže dôjsť v prenosovej sústave SR alebo v zahraničnej prenosovej sústave v rámci už schválených denných programov k takým skokovým zmenám, ktoré môžu vyvolať náhle alebo rýchle preťaženia spojovacích vedení, resp. iných zariadení PS. V takom prípade obaja dotknutí prevádzkovatelia PS musia koordinovane podniknúť také akcie, ktoré znížia preťaženie na úroveň, ktorá nevyvolá zásah ochrán a vypnutie vedenia. V rámci medzinárodnej spolupráce môžu byť vo všeobecnosti použité tieto mechanizmy:
 - a) zmena topológie sústavy;
 - b) zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách (redispatch medzi susednými sústavami);

- c) dohodnutie protiobchodu.
- 3. V niektorých prípadoch je možné zaistiť potrebný efekt zmenou skladby zariadení na výrobu elektriny len v jednej regulačnej oblasti.

4.9.1 Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v ES SR

1. Zmenu nasadenia zariadení na výrobu elektriny uskutočňuje dispečing PPS v prípadoch, keď zmena skladby zariadení na výrobu elektriny v rámci regulačnej oblasti PPS postačuje na predchádzanie vzniku preťaženia alebo riešenie preťaženia. V rámci tejto zmeny sú využité hlavne výkony poskytované v rámci PpS ich Poskytovateľmi. Zmena spočíva v prerozdelení výkonov medzi jednotlivými výrobnými zariadeniami tak, aby došlo k požadovanej zmene tokov na dotknutých profiloch. V týchto prípadoch je dispečing PPS oprávnený k zmene výroby aj u výrobných zariadení vyvedených do distribučnej sústavy a riadených dispečingom PDS. Požiadavku na zmenu v takomto prípade odovzdáva dispečing PPS príslušnému dispečingu PDS. Počas požadovanej zmeny výkonu má výrobca elektriny uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá bola v čase vyhlásenia disponibilná.
2. Zmeny dodávky elektriny vyvolané požiadavkami dispečingu PPS sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, resp. záporná regulačná elektrina dodaná príslušným Poskytovateľom s ponukovými cenami elektriny v €/MWh určenými pre regulačnú elektrinu pri ohrození prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy rozhodnutím Úradu.

4.9.2 Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov

1. Zmena nasadenia zariadení na výrobu elektriny v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov sa vykonáva koordinovanou zmenou salda oboch regulačných oblastí, medzi ktorými došlo k preťaženiu. Na základe sieťových výpočtov koordinovaných príslušnými dispečingami sú identifikované lokality a konkrétne zariadenia na výrobu elektriny, u ktorých je potrebné uskutočniť zmenu nasadenia a rozsah tejto zmeny tak, aby došlo k požadovanému zníženiu toku na profile.
2. Zmena výkonov v konkrétnych lokalitách je odsúhlasená a následne realizovaná obidvomi prevádzkovateľmi PS v ich regulačných oblastiach súčasne s vykonanou zmenou salda obidvoch regulačných oblastí.
3. Zmena salda je pre zúčtovanie odchýlok definovaná ako vývoz alebo dovoz regulačnej elektriny rovnako ako dodávka kladnej alebo zápornej regulačnej elektriny z príslušného výrobného zariadenia ES, u ktorého došlo k požadovanej zmene výkonu.
4. V rámci tejto zmeny sú využívané hlavne výkony poskytované v rámci PpS ich Poskytovateľmi.

5. Zmeny dodávky elektriny vyvolané podľa kapitoly 4.9.2 požiadavkami dispečingu PPS sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, resp. záporná regulačná elektrina dodaná príslušným Poskytovateľom.

4.9.3 Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov

1. Využitie protiobchodov vykonáva obvykle jeden z prevádzkovateľov PS, a to ten, na strane ktorého leží príčina preťaženia, pokiaľ je túto možné jednoznačne identifikovať.
2. Využitie protiobchodov spočíva v dohodnutí prenosu medzi prevádzkovateľom PS na jednej strane a účastníkom trhu na strane druhej, a to prenosu, ktorý smeruje proti preťaženiu profilu. Je to teda zaistenie dovozu či vývozu regulačnej elektriny do ES SR alebo z ES SR.
3. Pokiaľ je to možné, uskutoční prevádzkovateľ PS súčasne vyrovnanie salda protiobchodom na inom profile, na ktorom je táto výmena možná. Pokiaľ nie je takýto komplementárny protiobchod možný, uskutoční prevádzkovateľ PS odregulovanie zmeny salda výkonmi na zariadeniach poskytujúcich podporné služby.

4.10 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA

1. Postup pri neplnení zmluvných podmienok je v konkrétnych prípadoch stanovený v jednotlivých kapitolách Prevádzkového poriadku.
2. V prípade neplnenia podmienok vždy informuje oprávnená osoba dotknutej zmluvnej strany bezodkladne druhú zmluvnú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Užívateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané druhej zmluvnej strane včas a pokiaľ je to možné tak, aby zmluvná strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.
3. Obe zmluvné strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd tak ako to vyplýva z príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
4. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Užívateľ podľa nasledovných ustanovení tejto kapitoly.
5. Užívateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv o zabezpečení prenosu boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe zmluvné strany budú postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie, a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.
6. O sporných veciach rokujú osoby poverené pre komunikáciu v príslušnej oblasti sporu uvedené v Zmluve a/alebo k tomu oprávnení zástupcovia zmluvných strán. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu,

pričom spor opíše a pokiaľ je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje osobe druhej zmluvnej strany poverenej pre komunikáciu osobne alebo doporučeným listom.

7. Oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania stretnutia, rokovanie sa koná siedmy pracovný deň od doručenia výzvy v sídle zmluvnej strany, proti ktorej výzva smeruje.
8. Pri stretnutí oprávnených zástupcov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej otázky v celom rozsahu, je zápis zástupcami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu oprávneným zástupcom oboch spoločností. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
9. Oprávnení zástupcovia sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20 pracovných dní od dátumu jeho zapísania a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
10. Pokiaľ do 4 mesiacov od doručenia výzvy k zmieru nedôjde k urovnaniu veci, môže PPS alebo Užívateľ:
 - a) podať žiadosť na riešenie sporu Úradu v zmysle platných predpisov;
 - b) podať žalobu na príslušnom súde v SR – v prípade Užívateľa – slovenskej právnickej osoby so sídlom v SR;
 - c) odovzdať spor na rozhodnutie v rozhodcovskom konaní na Rozhodcovskom súde Slovenskej obchodnej a priemyselnej komory v Bratislave podľa práva SR a za použitia rozhodcovského poriadku tohto Rozhodcovského súdu – v prípade Užívateľa so sídlom mimo územia SR, a to aj v prípade, že podniká v SR, o čom bezodkladne písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

Všetky spory, ktoré vzniknú z tejto zmluvy, vrátane sporov o jej platnosť, výklad alebo zrušenie, budú riešené pred Rozhodcovským súdom Slovenskej obchodnej a priemyselnej komory v Bratislave podľa jeho základných vnútorných právnych predpisov a podľa práva Slovenskej republiky. Strany sa podrobia rozhodnutiu tohto súdu. Jeho rozhodnutie bude pre strany záväzné.

11. V prípade podľa písmena a) a písmena b) odseku 10 tejto kapitoly sa použije znenie Zmluvy v slovenskom jazyku.
12. Obe zmluvné strany nebudú transakcie uskutočnené na základe Zmluvy akokoľvek spochybňovať alebo prehlasovať za neplatné len na základe argumentu, že dohodnutie prenosu v prostredí informačného systému PPS (ďalej len „IS PPS“) bolo akceptované

formou elektronickej výmeny dát a budú považovať vzájomné logy dát z databáz PPS, ako aj nahrávané telefonické hovory medzi PPS a Užívateľom spracované v súlade so Zmluvou za hodnoverné dôkazy o skutočnostiach, o ktorých vypovedajú, pokiaľ sa nepreukáže opak.

13. Pokiaľ dôjde k sporu, organizácia obchodovania prostredníctvom IS PPS prebieha v zvláštnom režime podľa nasledujúceho odseku tejto kapitoly.
14. Zvláštny režim prevádzky IS PPS platí pre subjekt, s ktorým je vedený spor a nastáva momentom uplatnenia nároku podľa odseku 6 tejto kapitoly a/alebo potom, ako jedna zo zmluvných strán podala sťažnosť na orgán štátnej správy, do ktorého rozhodovacej pôsobnosti môže takáto vec spadať (Úrad, Ministerstvo, Úrad pre ochranu hospodárskej súťaže, Štátna energetická inšpekcia a podobne) súdnu žalobu alebo iné podanie alebo odovzdala spor k rozhodnutiu v rozhodcovskom konaní. Zmluvná strana, ktorá podala takúto sťažnosť, žalobu alebo podanie, alebo uplatnila nárok podľa tejto kapitoly, je povinná o tom okamžite písomne informovať druhú zmluvnú stranu. Od najbližšieho obchodného dňa bude všetka komunikácia medzi oboma zmluvnými stranami prostredníctvom IS PPS prebiehať nielen elektronicke, ale aj e-mailom alebo faxom, a to v rámci časových pravidiel platných podľa Pravidiel pre takýto prípad. Pritom platí, že e-mailom alebo faxom zasiela daný subjekt úplne identickú kópiu dát, ktoré odoslal prostredníctvom IS PPS, a že dáta taktiež musia byť formálne usporiadané rovnakým spôsobom, akým sú usporiadané v samotnej aplikácii (napr. daný subjekt vytlačí príslušný formulár z aplikácie, opatrí vlastnoručným podpisom osoby poverenej pre komunikáciu a v čitateľnej podobe ho odošle e-mailom alebo faxom). V prípade, že existuje akýkoľvek rozpor medzi dátami zaslanými Užívateľom elektronicke a dátami zaslanými Užívateľom prostredníctvom e-mailu alebo faxu, PPS o tom bezodkladne vyrozumie Užívateľa a dáta sa považujú za nezaslané/nedoručené, pokiaľ sa všetky rozdiely nevyjasnia. Zvláštny režim v takom prípade platí až do vyriešenia sporu medzi oboma zmluvnými stranami, ktorý bude doložený dokumentom deklarujúcim úplné vyriešenie a urovnanie sporu, a ktorý musí byť podpísaný k tomu oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.

4.11 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV

1. PPS uverejňuje základné údaje a informácie potrebné pre účastníkov aukcií na webovom sídle alebo prostredníctvom hypertextového odkazu na internetovú stránku aukčnej kancelárie, ktorá organizuje prideľovanie kapacitných práv na cezhraničnom/ných profile/loch PPS. Údaje sú uverejňované takto:
 - a) informácie o očakávaných voľných obchodovateľných kapacitách na jednotlivých cezhraničných profiloch a smeroch
 - i) očakávané voľné obchodované kapacity pre nasledujúci rok sú uverejnené najneskôr do konca novembra;

- ii) očakávané voľné obchodované kapacity spresnené pre jednotlivé mesiace sú uverejnené najneskôr do 20. kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca;
 - iii) očakávané voľné obchodovateľné kapacity pre jednotlivé dni a hodiny sú uverejnené najneskôr do 12:00 h predchádzajúceho dňa;
- b) súhrnné údaje o pridelených kapacitách na jednotlivých cezhraničných profiloch a o ich využití
- i) pridelené kapacity v ročnej aukcii a v mesačných aukciách sú uverejnené na webovom sídle alebo internetovej stránke aukčnej kancelárie v termínoch podľa pravidiel príslušných aukcií;
 - ii) pridelené kapacity v dennej aukcii sú zverejnené v štatistikách denných aukcií na internetovej stránke aukčnej kancelárie bez zbytočného oneskorenia po ukončení dennej aukcie;
 - iii) súhrnné údaje o využití kapacít sú pre jednotlivé profily a každú obchodnú hodinu uverejnené nasledujúci pracovný deň a to
 - (a) súhrnná hodnota dojednaného dovozu v MWh;
 - (b) súhrnná hodnota dojednaného vývozu v MWh.
2. Cenu za rezervovanú kapacitu pre každú jednotlivú ročnú alebo mesačnú aukciu uverejňuje na internetovej stránke aukčná kancelária. Cenu za rezerváciu z dennej aukcie pre každú obchodnú hodinu uverejňuje aukčná kancelária spolu s údajom o rezervovanej kapacite.
3. PPS uverejňuje na webovom sídle miesta v PS, kde hrozí nebezpečenstvo nedostatku prenosovej kapacity.

5 Pravidlá nákupu podporných služieb a obstarania regulačnej elektriny

5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB

1. Podporné služby (ďalej len „PpS“) sú služby, ktoré PPS nakupuje na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti ES SR a plnenie medzinárodných štandardov platných pre prepojené sústavy, pričom výsledkom ich aktivácie je dodávka regulačnej elektriny (ďalej len „RE“).
2. Systémová služba (ďalej len „SyS“) je služba PPS, ktorá je potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území, pričom zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje PPS pre zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny.
3. Regulačná elektrina je elektrina obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území.
4. PPS je podľa Zákona o energetike oprávnený nakupovať PpS potrebné na zabezpečenie poskytovania systémových služieb na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy; v prípade predchádzania ohrozeniu bezpečnosti a stability sústavy nakupovať podporné služby od Poskytovateľov PpS na vymedzenom území na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny (ďalej len „Rámcová zmluva“) alebo Zmluvy o poskytovaní podporných služieb (ďalej len „Zmluva o poskytovaní PpS“), pri ohrození bezpečnosti prevádzky prenosovej sústavy na nevyhnutnú dobu aj priamo.
5. PPS nakupuje PpS potrebné na zabezpečenie SyS od Poskytovateľov PpS, ktorí spĺňajú podmienky stanovené Technickými podmienkami a obchodné podmienky určené Prevádzkovým poriadkom, výberom z ich ponúk podľa Prevádzkového poriadku, s cieľom dosiahnuť minimálne náklady na zabezpečenie PpS a za transparentných a nediskriminačných podmienok a to na základe Rámcovej zmluvy.
6. Technická spôsobilosť Poskytovateľov PpS sa preukazuje certifikačným postupom stanoveným Technickými podmienkami.
7. Výrobcovia elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom nad 50 MW sú v zmysle Zákona o energetike povinní inštalovať a priebežne certifikovať zariadenie na poskytovanie PpS (podrobnosti upresňujú Technické podmienky) a v týchto zariadeniach taktiež PpS ponúkať a poskytovať.

8. Rámcová zmluva vychádza z ustanovení Prevádzkového poriadku, PPS ju uzatvára s Poskytovateľmi, ktorí poskytujú PpS typu PRV, SRV, TRV, ZNO a ZVO.
9. S Poskytovateľmi PpS typu DRN a Štart z tmy PPS uzatvára Zmluvu o poskytovaní PpS.
10. PPS uverejňuje aktuálnu verziu Rámcovej zmluvy a Zmluvy o poskytovaní PpS na webovom sídle.
11. Rámcová zmluva určuje podmienky objednávaní, nákupu a poskytovania PpS na základe záväzného kontraktu na PpS (ďalej len „Kontrakt“) uskutočneného akceptovaním ponuky Poskytovateľa podľa výsledkov jednotlivých výberových konaní, prípadne priamej zmluvy. Jednotlivé Kontrakty realizované v režime Rámcovej zmluvy určujú dobu poskytovania, rozsah a cenu poskytovaných PpS.
12. Rámcová zmluva určuje aj podmienky obstarania regulačnej elektriny, ktorá je obstaraná PPS na zabezpečenie rovnováhy výroby a spotreby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny.
13. Jednou z podmienok poskytovania PpS typu PRV, SRV, TRV, ZNO a ZVO je uzatvorenie Rámcovej zmluvy medzi PPS a Poskytovateľom. Rámcová zmluva je zverejnená na webovom sídle a vymedzuje podrobné podmienky a zmluvné vzťahy medzi PPS a Poskytovateľom, s výnimkou konkrétneho množstva poskytovanej služby, ktoré je predmetom konkrétneho Kontraktu. Poskytovateľ, ktorý doposiaľ PpS neposkytoval, alebo ktorému skončila účinnosť jeho doterajšej zmluvy, musí Rámcovú zmluvu uzatvoriť najneskôr do termínu určeného pre podávanie ponúk do výberového konania, ak nie je v podmienkach výberového konania uvedené inak, alebo najneskôr do 2 pracovných dní pred dňom poskytovania v prípade denného nákupu PpS. Rámcová zmluva musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:
 - a) podmienky poskytovania PpS a ich alokáciu na elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS v jednotlivých etapách prípravy prevádzky, kvantifikáciu PpS;
 - b) spôsob stanovenia ceny za poskytnuté PpS;
 - c) spôsob stanovenia ceny za dodávku RE ;
 - d) spôsob platby, vrátane záloh za PpS;
 - e) platobné a fakturačné podmienky pre PpS;
 - f) spôsob zabezpečenia a aktivácie RE;
 - g) postupy a podmienky vyhodnotenia objemu a kvality poskytnutých PpS;
 - h) postupy vyhodnotenia RE a spôsob ocenenia dodanej RE;
 - i) finančné zabezpečenie PpS;
 - j) zmluvné pokuty;

- k) dobu trvania Rámcovej zmluvy, podmienky odstúpenia od Rámcovej zmluvy a podmienky ukončenia poskytovania PpS a dodávky RE;
 - l) spôsob riešenia sporov;
 - m) spôsoby komunikácie;
 - n) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Rámcovej zmluvy;
 - o) v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku prehlásenie Užívateľa o tom, že ku dňu účinnosti Zmluvy má so Zúčtovateľom odchýlok uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky; v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku potvrdenie subjektu zúčtovania, že ku dňu účinnosti Zmluvy preberá zodpovednosť za odchýlku Užívateľa.
14. Jednou z podmienok poskytovania PpS typu DRN a Štart z tmy je uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní PpS medzi PPS a Poskytovateľom. Zmluva o poskytovaní PpS je zverejnená na webovom sídle a vymedzuje podrobné zmluvné podmienky medzi PPS a Poskytovateľom. Zmluva o poskytovaní PpS musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:
- a) podmienky poskytovania PpS; kvantifikáciu PpS;
 - b) spôsob stanovenia ceny za poskytnuté PpS;
 - c) platobné a fakturačné podmienky;
 - d) postupy a podmienky vyhodnotenia PpS;
 - e) zmluvné pokuty;
 - f) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia poskytovania PpS;
 - g) spôsob riešenia sporov;
 - h) spôsoby komunikácie;
 - i) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy;
 - j) v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku prehlásenie Užívateľa o tom, že ku dňu účinnosti Zmluvy o poskytovaní PpS má so Zúčtovateľom odchýlok uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky; v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku potvrdenie subjektu zúčtovania, že ku dňu účinnosti Zmluvy o poskytovaní PpS preberá zodpovednosť za odchýlku Užívateľa.
15. Akceptácia ponuky zo strany PPS je realizovaná buď písomne, v prípade dlhodobého zabezpečovania PpS, alebo elektronicky v súlade s Rámcovou zmluvou a pravidlami komunikácie prostredníctvom IS PPS.
16. Kontrakt je pre zmluvné strany záväzný momentom jeho doručenia Poskytovateľovi, alebo v prípade elektronickej komunikácie okamžikom zaslania tejto akceptácie elektronicky, alebo

jej sprístupnenia v IS PPS. Ak nie je v príslušnej výzve k podaniu ponúk PpS alebo v dopyte po PpS uvedené inak, PPS má právo prijať len časť ponuky v stanovenom období, alebo neprijať žiadnu z predložených ponúk. Poskytovateľ potvrdzuje, že predložené ponuky na jednotlivé časové úseky PpS v rámci príslušného obchodného intervalu sú samostatné, a že akceptácia len časti ponúkaných časových úsekov PpS neznamena protinávrh zo strany PPS, ale Kontrakt záväzný pre obe zmluvné strany.

17. PPS nakupuje PpS od ich Poskytovateľov. Nákup je organizovaný otvoreným, transparentným, nediskriminačným a trhovým spôsobom voči všetkým Poskytovateľom v zmysle ustanovení Prevádzkového poriadku, pričom PPS prednostne využíva ponuky od poskytovateľov PpS zo zariadení na vymedzenom území.

18. PPS sleduje pri nákupe PpS tieto ciele v danom poradí:

- a) zabezpečenie kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny na úrovni PS v súlade so štandardmi definovanými v Technických podmienkach, a to najmä pri stanovení objemu požiadaviek na PpS;
- b) minimalizácia nákladov na zabezpečovanie PpS;
- c) minimalizácia nákladov spojených s obstaraním regulačnej elektriny.

19. Pravidlá nákupu PpS sa riadia nasledujúcimi princípmi:

- a) otvorenosť - otvorenosť ku každému subjektu, ktorý preukázal a osvedčil splnenie požiadaviek na Poskytovateľa stanoveným postupom;
- b) transparentnosť – všetky pravidlá a podmienky zabezpečovania PpS sú jasné, zrozumiteľné a zverejnené na webovom sídle;
- c) nediskriminačný prístup – pravidlá výberových konaní sú rovnako záväzné pre všetky subjekty a ich ponuky, ako aj pre PPS;
- d) verifikovateľnosť všetkých postupov – existuje preukázateľná história všetkých dôležitých dát;
- e) bezpečnosť všetkých prenášaných dát a zabezpečenie ich dôvernosti.

20. Poskytovateľ musí byť technicky spôsobilý poskytovať predmetné služby na zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré sú špecifikované v Rámcovej zmluve, a túto spôsobilosť musí preukázať postupmi stanovenými v Technických podmienkach v znení platnom k dátumu uzavretia Rámcovej zmluvy (certifikácia), alebo postupom dohodnutým s PPS. Počas poskytovania PpS musí spĺňať technické podmienky a kritériá stanovené v Prevádzkovom poriadku, Technických podmienkach a Rámcovej zmluve.

21. Ak zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa nespĺňa z dôvodov technickej poruchy stanovené podmienky, Poskytovateľ je povinný bezodkladne o tejto skutočnosti informovať PPS a dohodnúť ďalší postup ohľadom poskytovania PpS.

22. Poskytovateľ PpS je povinný dohliadať na zariadenia poskytujúce podporné služby a oznamovať PPS ich poruchy v prípade, že majú negatívny vplyv na aktiváciu, riadenie, deaktiváciu, príp. monitoring PpS.
23. Poskytovateľ sa nesmie zúčastniť žiadnych dohôd s inými Poskytovateľmi a/alebo subjektmi, ktoré by smerovali k obmedzeniu trhového prostredia formou kartelových dohôd, iných dohôd o cenách, alebo aj iných postupoch smerujúcich k porušeniu ustanovení Obchodného zákonníka alebo Zákona o ochrane hospodárskej súťaže. Porušenie tejto povinnosti oprávňuje PPS k okamžitému odstúpeniu od Rámcovej zmluvy. V prípade, ak je indikované potenciálne zneužitie dominantného postavenia niektorého zo subjektov trhu, PPS odovzdáva relevantné informácie a analýzy Úradu alebo Ministerstvu.
24. Každý Poskytovateľ, ktorý má uzatvorenú Rámcovú zmluvu, je povinný bezodkladne preukázateľným spôsobom oznamovať PPS akékoľvek zmeny v prevádzkyschopnosti certifikovaného zariadenia a v obmedzenej schopnosti poskytovať PpS oproti certifikovaným údajom. Túto povinnosť musí splniť vždy, a to bez ohľadu na skutočnosť, či zariadenie poskytujúce PpS práve poskytuje alebo má poskytovať PpS. Nesplnenie tejto povinnosti je závažným porušením zmluvného záväzku.
25. PpS sú nakupované prostredníctvom výberového konania, ktoré je otvorené ponukám všetkých subjektov, ktoré majú pre dané zariadenie poskytujúce PpS platnú certifikáciu. PpS môžu byť ďalej nakupované aj priamo a to v prípadoch, keď je potreba služby časovo alebo miestne lokalizovaná do tej miery, že nie je možné dopytovať viacej subjektov alebo v prípadoch, keď vo výberových konaniach nebolo nakúpené dostatočné množstvo PpS, a tiež v prípade predchádzania ohrozenia bezpečnosti a stability sústavy.
26. Poskytovateľ je povinný v termínoch stanovených PPS odovzdávať údaje pre prípravu a plánovanie prevádzky PS a analýzu bilancie ES SR, ktoré sa týkajú disponibility jeho zariadení poskytujúcich PpS a ich plánovanej prevádzky v nasledujúcom období, ako aj prípadných zmien technických parametrov zariadenia poskytujúceho PpS, a to najmä parametrov, ktoré ovplyvňujú poskytovanie PpS. Poskytovateľ odovzdáva PPS údaje v súlade s požiadavkami PPS.
27. Miestom plnenia je pre každé zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa dohodnuté odovzdávacie miesto osadené meradlom, ktoré je vyznačené a opísané v Rámcovej zmluve. Miestom pre odovzdanie dát pre vyhodnotenie poskytovania PpS je vstup do databázy riadiaceho systému dispečingu PPS.
28. Poskytovateľ sa zaväzuje, že na zariadeniach, ktoré poskytujú PpS, dodrží konštantný diagramový bod (ďalej len „ P_{dg} “) vo výške, ktorá bola stanovená v poslednej platnej PP. Prechod na inú hodnotu P_{dg} je povolený iba počas prvých 5 minút v hodine a posledných 5 minút v hodine, pokiaľ nie je Technickými podmienkami alebo Rámcovou zmluvou stanovené inak.

29. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu na svorkách alebo na prahu podľa spôsobu regulácie prepojené s RIS SED.
30. Poskytovateľ PpS môže vytvárať fiktívne bloky pre poskytovanie PpS.
31. Fiktívnym blokom je skupina elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS, ktoré sú pre účely PpS riadené ako jedno zariadenie poskytujúce PpS a spĺňa podmienky pre poskytovanie PpS fiktívnym blokom stanovené v Technických podmienkach.
32. Všetky uvedené údaje pre potreby PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bezplatne.
33. V prípade záujmu Poskytovateľa o poskytovanie PpS formou subdodávky zo zariadení na poskytovanie PpS iného poskytovateľa (Subdodávateľa), podmienky subdodávky musia byť rámcovo upravené trojstrannou dohodou Prevádzkovateľa PS, Poskytovateľa/Dodávateľa a Subdodávateľa. Trojstranná dohoda definuje spôsob priradenia kontrahovaných hodnôt zmluvným stranám, spôsob zadávania prípravy prevádzky, spôsob plnenia dodávky PpS a RE, vyhodnotenie, platobné a fakturačné podmienky a ďalšie vzájomné vzťahy viažuce sa na predmet trojstrannej dohody.

5.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY

5.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (PRV)

1. Poskytovaním primárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre primárnu reguláciu v zmysle Technických podmienok. Rezerváciou primárneho regulačného výkonu sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie primárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná.

5.2.2 Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV)

1. Poskytovaním sekundárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre sekundárnu reguláciu v zmysle Technických podmienok. Rezerváciou sekundárneho regulačného výkonu sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie v sekundárnej regulácii v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná.
2. Regulačné pásmo sekundárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej sekundárnej regulácie a z výkonu zápornej sekundárnej regulácie, ktoré sú symetricky rozložené okolo P_{dg} zaslaného Poskytovateľom. Rýchlosti zaťažovania a rýchlosti odľahčovania v regulačnom pásme sekundárnej regulácie pre jednotlivé elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS určuje Poskytovateľ s rešpektovaním požiadaviek v zmysle Technických podmienok. Súčet regulačných pásiem sekundárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich

PpS Poskytovateľa, zapojených do sekundárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo sekundárnej regulácie Poskytovateľa.

5.2.3 Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová kladná (TRV3MIN+) a 3 minútová záporná (TRV3MIN-)

1. Poskytovaním TRV3MIN kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa, udržiavanie nepretržitej pohotovosti k ich aktivácii a prevádzka na výkone podľa potrieb PPS vyjadrených signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera dispečingu PPS, a to podľa podmienok uvedených v Technických podmienkach. Poskytovateľ garantuje prevádzku po dobu stanovenú v Technických podmienkach alebo v podmienkach výberového konania, a to aj v prípade, keď požiadavka na prevádzku presiahne do obdobia, v ktorom už služba nie je poskytovaná. Dodávka, resp. odber elektriny na pokyn dispečingu PPS bude vyhodnotená ako dodávka regulačnej elektriny. V prípade úspešnej aktivácie bude Poskytovateľovi uhradená aj cena za poskytovanie PpS od poslednej obchodnej hodiny až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.

5.2.4 Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a 10 minútová záporná (TRV10MIN-)

1. Poskytovaním TRV10MIN kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa, udržiavanie nepretržitej pohotovosti k ich aktivácii a prevádzka na výkone podľa potrieb PPS vyjadrených signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera dispečingu PPS, a to podľa podmienok uvedených v Technických podmienkach. Poskytovateľ garantuje prevádzku po dobu stanovenú v Technických podmienkach alebo v podmienkach výberového konania, a to aj v prípade, keď požiadavka na prevádzku presiahne do obdobia, v ktorom už služba nie je poskytovaná. Dodávka, resp. odber elektriny na pokyn dispečingu PPS bude vyhodnotená ako dodávka regulačnej elektriny. V prípade úspešnej aktivácie bude Poskytovateľovi uhradená aj cena za poskytovanie PpS od poslednej obchodnej hodiny až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.

5.2.5 Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová kladná (TRV30MIN+) a 30 minútová záporná (TRV30MIN-)

1. Poskytovaním terciárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného pásma terciárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná.
2. Rezerváciou dohodnutej hodnoty regulačného pásma sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre využitie v terciárnej regulácii. Využitím terciárnej regulácie sa rozumie riadenie činného výkonu elektroenergetického zariadenia poskytujúceho PpS v jeho regulačnom pásme terciárnej regulácie RIS SED alebo na základe príkazu dispečera dispečingu PPS.
3. Regulačné pásmo terciárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej terciárnej regulácie alebo z výkonu zápornej terciárnej regulácie. Toto regulačné pásmo sa znižuje o regulačné pásmo primárnej regulácie a regulačné pásmo sekundárnej regulácie, pokiaľ sú tieto podporné služby na elektroenergetickom zariadení poskytujúcom PpS poskytované, a to po dobu, pokiaľ sú poskytované súčasne s terciárnou reguláciou. Súčet regulačných pásiem terciárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS Poskytovateľa, zapojených do terciárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo terciárnej regulácie Poskytovateľa.
4. Poskytovateľ musí byť schopný reagovať na príkazy dispečingu PPS 30 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny, v ktorej poskytuje TRV30MIN.

5.2.6 Zníženie odberu (ZNO), resp. Zvýšenie odberu (ZVO)

1. Poskytovaním podporných služieb ZNO a ZVO sa rozumie riadenie výkonu odberateľa, t. j. manuálna alebo automatická zmena činného výkonu prostredníctvom zariadenia na strane spotreby. Služby poskytujú výhradne odberné zariadenia.
2. Požadovaná manuálna alebo automatická zmena odoberaného činného výkonu sa môže uskutočniť:
 - odpojením alebo znížením odoberaného činného výkonu zariadení poskytujúcich ZNO,
 - pripojením alebo zvýšením odoberaného činného výkonu zariadení poskytujúcich ZVO.

5.2.7 Diaľková regulácia napätia (DRN)

1. Poskytovaním diaľkovej regulácie napätia sa rozumie rezervácia a využitie regulačného rozsahu jalového výkonu výrobného zariadenia pre reguláciu napätia a jalových výkonov.
2. Rezerváciou regulačného rozsahu sa rozumie jeho nepretržitá pripravenosť pre využitie v rámci regulácie napätia. Využitím regulácie napätia výrobného zariadenia sa rozumie riadenie jalového výkonu výrobného zariadenia alebo skupiny zariadení v jeho regulačnom rozsahu regulátorom napätia v danej lokalite prenosovej sústavy a/alebo príkazmi dispečingu PPS.

5.2.8 Štart z tmy

1. Poskytovaním štartu z tmy sa rozumie nepretržitá pripravenosť pre využitie, a v prípade stavu bez napätia (black-out) využitie strategického zariadenia, ktoré je schopné začať prevádzku bez podpory vonkajšieho zdroja (napätia siete) na menovité otáčky, dosiahnutie menovitého napätia, pripojenie do siete a je schopný prevádzky v ostrovnom režime.

5.2.9 Havarijná výpomoc zo synchronne pracujúcich sústav

1. Havarijnou výpomocou sa rozumie výpomoc zo alebo do susednej synchronne pracujúcej sústavy pre zabezpečenie systémových služieb primárnej, sekundárnej a terciárnej regulácie na základe zmluvy uzatvorenej medzi PPS a prevádzkovateľom susednej PS. Táto služba nie je certifikovaná, pretože rezervovaný výkon je garantovaný prevádzkovateľom susednej PS a preukázanie kvality a technických charakteristík vyplýva z multilaterálnej zmluvy (MLA) medzi prevádzkovateľmi prepojených sústav, ktorá stanovuje záväzné technické požiadavky, podmienky a parametre.

5.2.10 Podrobnosti k charakteristikám PpS

1. Podrobnosti k jednotlivým PpS sú uvedené v Technických podmienkach.
2. Pri obstarávaní jednotlivých PpS je záväzná definícia príslušnej služby uvedená v dokumentácii príslušného výberového konania.
3. PPS môže pre účely zabezpečenia dostatočnej regulačnej rezervy v rámci procesu nákupu PpS upravovať technické charakteristiky a kategórie PpS na účel minimalizácie rizík pri riadení ES SR a minimalizácie nákladov na zabezpečenie spoľahlivej prevádzky ES SR. Všetky prípadné zmeny musia byť zverejnené tak, aby tieto informácie boli dostupné všetkým dotknutým subjektom.

5.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PpS

1. Poskytovateľom PpS je každý účastník trhu, ktorý má uzavretú platnú Rámcovú zmluvu alebo Zmluvu o poskytovaní PpS s PPS, využívajúci zariadenia na poskytovanie PpS s platným certifikátom v zmysle Technických podmienok.
2. Podmienkou pre samotné poskytovanie služieb zo zariadení na vymedzenom území je predloženie platného certifikátu v zmysle Technických podmienok na poskytovanú službu a „protokolu o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov“ pripojenia do RIS SED s tým, že možné zahájenie poskytovania služby bude stanovené PPS najneskôr do 10 pracovných dní od predloženia Protokolu.

5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PpS

1. Záujemcovia o poskytovanie PpS, ktorí doposiaľ neposkytovali PpS postupujú nasledovne:
 - a) predložia PPS Žiadosť o prerokovanie možnosti poskytovania PpS (ďalej len „Žiadosť“);
 - b) na základe Žiadosti stanoví PPS termín rokovania spolu so zoznamom technických údajov pre zariadenia poskytujúce PpS Žiadateľa, potrebných k rokovaniu. PPS musí navrhnúť dátum rokovania do 30 dní od obdržania Žiadosti;
 - c) na rokovaní predloží Žiadateľ požadované údaje. PPS informuje Žiadateľa o základných požiadavkách na Poskytovateľa. Na základe zápisu z rokovania sa stanoví záväzný harmonogram krokov pri predložení certifikácie zariadení poskytujúcich PpS Žiadateľa a overenie komunikačných trás a pripojenie do RIS SED podľa Technických podmienok;
 - d) Žiadateľ predloží PPS certifikát zariadenia poskytujúceho PpS pre ponúkanú podpornú službu, ktorý vydala certifikačná autorita v súlade so znením Technických podmienok;
 - e) Žiadateľ spolu s PPS overí priechodnosť komunikačných trás medzi RIS SED a zariadením poskytujúcim PpS Žiadateľa;
 - f) PPS uskutoční prípravu RIS SED na pripojenie nového zariadenia poskytujúceho PpS. Spolu so Žiadateľom upresní harmonogram testov zariadení poskytujúcich PpS;
 - g) PPS uskutoční pripojenie zariadenia poskytujúceho PpS do RIS SED a spolu so Žiadateľom vykoná kontrolu spojenia a funkčné testy riadenia zariadenia poskytujúceho PpS;
 - h) v prípade úspešných testov vystaví dispečing PPS protokol o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov;
 - i) Žiadateľ predloží PPS tieto dokumenty
 - i) certifikát služby;
 - ii) protokol o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov;
 - iii) súhlas PDS s poskytnutím dát z meraní (v prípade, ak ide o zariadenie poskytujúce PpS pripojené do DS);
 - iv) aktuálny výpis z obchodného registra.
2. Na základe predložených dokumentov PPS uzatvorí s Poskytovateľom Rámcovú zmluvu.
3. PPS môže uzatvoriť Rámcovú zmluvu aj v prípade, ak na zariadení poskytujúcom PpS Žiadateľa úspešne prebieha certifikácia a plánované ukončenie certifikácie a spojenia a funkčných testov predchádza termínu očakávaného poskytovania PpS.

5.5 ČASOVÉ HORIZONTY NÁKUPU PPS

1. PPS nakupuje podporné služby v časových horizontoch zodpovedajúcich etapám plánovania prevádzky PS s cieľom zabezpečiť nevyhnutné množstvo PpS primerané očakávanej prevádzke ES SR a miere neistôt vyplývajúcich z daného časového horizontu. Rozdelenie obstarávania PpS do jednotlivých etáp z hľadiska požadovaného objemu je stanovené taktiež s ohľadom na efektivitu nákupu a dosiahnutie minimálnych celkových nákladov.
2. PPS nakupuje podporné služby lokálneho charakteru (diaľková regulácia napätia a Štart z tmy) vo väzbe na štúdiu rozvoja a dlhodobé plány prevádzky PS v časovom horizonte 1 až 10 rokov. Pretože ide o zmluvy, ktoré sú špecifické pre každý jednotlivý prípad, časový režim nákupu a obdobie poskytovania sú stanovené individuálne, s rešpektovaním stredno a dlhodobých plánov prevádzky zariadení Poskytovateľa a zariadení PS.
3. PpS v oblasti činného výkonu sú nakupované vo výberových konaniach v týchto časových horizontoch:
 - a) **dlhodobý nákup** – PpS sú požadované na obdobie viac ako 1 kalendárny rok. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby v stanovených časových pásmach v rámci každého roku. Najkratším časovým pásmom v rámci roku je jeden energetický mesiac (začína prvou sobotou mesiaca 0:00 a končí posledným piatkom mesiaca 24:00). Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vybrané s cieľom minimalizácie nákladov za celé požadované obdobie. Dlhodobé výberové konanie je vyhlasované najneskôr 30 dní pred začiatkom prvého kalendárneho roku požadovaného obdobia;
 - b) **strednodobý nákup** – PpS sú požadované na obdobie minimálne 3 kalendárnych mesiacov, ale nie viac ako jeden kalendárny rok. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby pre jednotlivé energetické týždne roku (začína sobotou 0:00 a končí piatkom 24:00). Minimálne časové pásma v rámci energetického týždňa sú pracovné a nepracovné dni týždňa. Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Výberové konanie je vyhlasované najneskôr 30 dní pred začiatkom prvého kalendárneho mesiaca požadovaného roku. Ponuky sú vybrané v každom energetickom týždni a časovom období týždňa podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 5.7;
 - c) **krátkodobý nákup** – PpS sú požadované na viac ako jeden kalendárny deň a menej ako 3 kalendárne mesiace. Predmetom dopytu je hodinová dodávka. Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vybrané v každom dielčom časovom období samostatne podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 5.7;
 - d) **denný nákup** – PpS sú požadované na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa.

5.6 SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PpS

1. Pre nákup PpS v potrebnej výške používa PPS mechanizmy výberových konaní na otvorenom a nediskriminačnom princípe a to pre:
 - a) dlhodobé,
 - b) strednodobé
 - c) krátkodobé časové horizonty;
 - d) denný nákup PpS.
2. V prípade, ak v opakovanom výberovom konaní nie je ponúknutý dostatok PpS, PPS má právo na priame dohodnutie podmienok ich poskytovania s individuálnym Poskytovateľom.
3. PPS je oprávnený nakupovať PpS priamo zo zariadení poskytujúcich PpS na vymedzenom území a to na základe dlhodobej zmluvy na obdobie spravidla 5 rokov za súčasného splnenia nasledovných podmienok:
 - a) nákup PpS týmto spôsobom významne zvýši bezpečnosť a stabilitu sústavy;
 - b) zariadenie poskytujúce PpS musí spĺňať nasledovné kritériá
 - (i) nové zariadenie bude určené výlučne na celoročné nepretržité poskytovanie PpS (okrem obdobia, počas ktorého bude toto zariadenie podrobené pravidelným predpísaným údržbám, prehliadkam, revíziám a skúškam) a na takéto využitie bude poskytnuté pre potreby PPS;
 - (ii) pre ostatné zariadenia prevádzkovateľ zariadenia garantuje schopnosť zálohovania objemu ponúkaných PpS zariadenia v plnom rozsahu na zariadení s rovnakými parametrami a spôsobilosť zariadenia na požadovanú spoľahlivú prevádzku zo stavebného, technického, ako aj právneho hľadiska a schopnosť prevádzky zariadenia bez technologických obmedzení (napr. zmluvná dodávka tepla obmedzujúca využitie zariadenia prevádzkovateľom PS);
 - (iii) pripojenie zariadenia (resp. blokového transformátora, ktorým je vyvedený výkon zariadenia) je uskutočnené v súlade s platnými právnymi predpismi do prenosovej sústavy alebo distribučnej sústavy na napäťovej úrovni 110 kV;
 - (iv) prevádzkovateľ zariadenia preukáže schopnosť zariadenia poskytovať viacero druhov podporných služieb systémového charakteru a štartu z beznapäťového stavu;
 - (v) prevádzkovateľ zariadenia preukáže schopnosť zariadenia poskytovať regulačnú elektrinu nepretržite po dobu minimálne 24 hodín od aktivácie;

- c) v prípade, ak sa bude uzatvárať zmluva o budúcej zmluve na poskytovanie PpS zo zariadenia v procese výstavby, takéto zariadenie bude v súlade s platnými právnymi predpismi uvedené do prevádzky do 12 mesiacov od uzavretia zmluvy o budúcej zmluve;
 - d) zmluvnými stranami dlhodobej zmluvy, resp. zmluvy o budúcej zmluve budú PPS a prevádzkovateľ zariadenia, resp. budúci prevádzkovateľ zariadenia vo výstavbe;
 - e) zmluvné strany dohodnú spôsob určenia ceny disponibility zariadenia a ceny dodanej regulačnej elektriny v súlade s rozhodnutiami Úradu;
 - f) v prípade, ak bude zmluva o budúcej zmluve uzavretá s budúcim prevádzkovateľom zariadenia vo výstavbe, obsahom takejto zmluvy bude aj dojednanie o sankcii (zmluvnej pokute) pre prípad, že zariadenie nebude uvedené do prevádzky na účely poskytovania dojednaných PpS (spĺňajúci podmienky podľa písm. b) včas.
4. PPS nakupuje najmä nasledujúce druhy PpS v zodpovedajúcich parametroch:
- a) podporné služby systémového charakteru
 - i) primárna regulácia činného výkonu;
 - ii) sekundárna regulácia činného výkonu;
 - iii) terciárna regulácia činného výkonu
 - (1) 3 minútová;
 - (2) 10 minútová
 - (3) 30 minútová;
 - iv) zníženie a zvýšenie odberu;
 - b) podporné služby lokálneho charakteru
 - i) diaľková regulácia napätia;
 - ii) Štart z tmy;
 - c) havarijná výpomoc zo synchronne pracujúcich sústav.
5. PpS v skupine podľa bodu 4, písm. a) budú zabezpečované predovšetkým prostredníctvom mechanizmov výberových konaní - dlhodobého, strednodobého, krátkodobého výberového konania, denného výberového konania, resp. priamych nákupov s tým, že cena za službu je cenou, ktorá je vytváraná ponukovými cenami a pomerom ponuky a dopytu na tomto trhu, ako aj rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom.
6. PpS v skupine podľa bodu 4, písm. b) môžu byť nakupované na základe dlhodobých zmlúv s Poskytovateľmi vybranými na základe lokálnych potrieb PpS. Cena PpS v skupine podľa bodu 4, písm. b) bude stanovená dvojstranným rokovaním PPS a možného Poskytovateľa s rešpektovaním rozhodnutia Úradu.

7. Objem PpS dopytovaných prostredníctvom výberových konaní alebo prostredníctvom priamych nákupov je stanovený zo strany PPS vo väzbe na celkový objem potrieb tak, aby bolo zabezpečené pokrytie potrieb pri dosiahnutí čo najnižších nákladov.

5.6.1 Výberové konanie

5.6.1.1 Vyhlásenie výberového konania

1. PPS vyhlasuje výberové konanie na webovom sídle alebo prostredníctvom IS PPS.
2. Pravidlá pre jednotlivé výberové konania a vyhlásenie výberového konania obsahujú:
 - a) podrobné podmienky výberového konania, najmä
 - i) označenie požadovanej PpS;
 - ii) obdobie, na ktoré je služba požadovaná;
 - iii) definície špecifických časových úsekov, pre ktoré je služba požadovaná;
 - iv) minimálnu veľkosť ponuky požadovanej služby (MW rezervovaného pásma);
 - v) cenové podmienky (stanovené cenové limity, štruktúra ponúkanej ceny);
 - vi) spôsob a presný formát podania ponuky;
 - vii) deň a hodinu uzávierky pre príjem ponúk;
 - viii) minimálnu dobu záväznosti ponúk;
 - ix) termín a spôsob vyrozumenia o výsledku výberu;
 - x) spôsob vyhodnotenia výberového konania a váhové kritériá kritériálnej funkcie výberu;
 - xi) postup pri objednávaní PpS;
 - xii) maximálny počet ponúk;
 - b) formulár prehlásenia ponúkajúceho, ktorý obsahuje prihlásenie do výberového konania a záväzok platnosti ponuky a zodpovednosti za škody spôsobené odstúpením od ponuky;
 - c) Rámcovú Zmluvu.
3. PPS zverejní uvedené dokumenty na webovom sídle.
4. Minimálna doba od vyhlásenia výberového konania do uzávierky podávania ponúk predstavuje:
 - a) v prípade dlhodobého výberového konania 21 dní;
 - b) v prípade strednodobého výberového konania 14 dní;

- c) v prípade krátkodobého a denného výberového konania je doba určená s ohľadom na potreby PPS zabezpečiť dané služby v potrebnom termíne.

5.6.1.2 Spôsob podávania ponúk do výberového konania

1. Presný spôsob podávania ponúk je bližšie špecifikovaný v dokumentácii príslušného výberového konania.
2. V prípade, ak boli ponuky zadané prostredníctvom IS PPS, sú prekontrolované z vecného hľadiska ihneď po odoslaní ponuky. V prípade, že ponuka nespĺňa podmienky výberového konania, je vrátená Poskytovateľovi spolu s dôvodom jej zamietnutia.
3. V prípade, ak Poskytovateľ zníži do vyhlásenia krátkodobého výberového konania zmluvnú hodnotu disponibilít PpS z existujúceho platného Kontraktu na obdobie, na ktoré je vyhlásené krátkodobé výberové konanie, nebude mu umožnené zúčastniť sa tohto výberového konania na daný druh PpS. Ak má Poskytovateľ zadanú ponuku do krátkodobého výberového konania a zároveň podané zníženie disponibilít na typ PpS, na ktorý má zadanú ponuku, jeho ponuka na tento typ PpS nebude vo vyhodnotení akceptovaná.
4. Ak Poskytovateľ zníži disponibilitu PpS pre deň D najneskôr do dňa D-1 do otvorenia denného výberového konania pre ktorýkoľvek z platných Kontraktov, má právo zúčastniť sa denného výberového konania na ten druh PpS, na ktorý bolo podané zníženie disponibilít, avšak uprednostnené budú ponuky tých Poskytovateľov, ktorí na daný druh PpS nezadali zníženie disponibilít. Ponuková cena do denného výberového konania pre Poskytovateľa, ktorý zadal na túto PpS zníženie disponibilít nesmie byť vyššia ako cena ktoréhokoľvek existujúceho platného Kontraktu, resp. zrušeného Kontraktu na daný typ PpS a pre daný deň.
5. Ak Poskytovateľ zníži disponibilitu PpS v dni D-1 po otvorení denného výberového konania, nebude mu umožnené zúčastniť sa tohto výberového konania pre daný deň na daný druh PpS.
6. Pri podaní zníženia disponibilít PpS sa disponibilita PpS znižuje od Kontraktu s najvyššou jednotkovou cenou za disponibilitu smerom ku Kontraktom s nižšou cenou.

5.6.1.3 Vyhodnotenie výberového konania

1. PPS uskutoční vyhodnotenie ponúk a oznámi výsledok výberového konania v termínoch stanovených príslušnými dokumentmi výberového konania. PPS zverejní výsledky výberového konania v IS PPS, prípadne zašle každému ponúkajúcemu, ktorého ponuka bola prijatá, súčasne s výsledkom výberového konania aj záväzný Kontrakt v rozsahu prijatej ponuky.

2. PPS si vyhradzuje právo kedykoľvek v dobe od vyhlásenia výberového konania do oznámenia jeho výsledkov výberové konanie zrušiť aj po jednotlivých typoch PpS, prijať len časť jednotlivých ponúk alebo neprijať žiadnu ponuku. Účasť vo výberovom konaní nezakladá nárok ponúkajúceho na úhradu akýchkoľvek nákladov alebo výdavkov vyplývajúcich z účasti na tomto výberovom konaní.

5.6.1.4 Neplnenie Kontraktu z výberového konania

1. V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný dodržať zmluvné záväzky, je povinný túto skutočnosť bezodkladne oznámiť PPS.
2. Poskytovateľ pri nahlasovaní zníženia zmluvnej hodnoty disponibilít uvedie dôvody neplnenia, druh PpS a nové hodnoty výkonu, ktoré je schopný poskytnúť.
3. PPS má právo v prípade nedodržania zmluvných záväzkov udeliť Poskytovateľovi zmluvnú pokutu podľa kapitoly 5.9.

5.6.2 Priame zmluvy o poskytovaní PpS

1. PPS navrhne Poskytovateľovi uzatvorenie priamej zmluvy o poskytovaní PpS (podľa odsekov 2, 3 a 4) písomne, pričom návrh je adresovaný na adresu sídla Poskytovateľa. Návrh obsahuje vymedzenie PpS, jej objemu, obdobie poskytovania a ďalších podmienok. Na základe tohto návrhu a špecifických podmienok poskytovania je následne uzatvorená zmluva.
2. Priama Rámcová zmluva v oblasti regulácie činného výkonu (primárna regulácia, sekundárna regulácia, terciárna regulácia, ZNO a ZVO) na obdobie podľa kapitoly 5.6 ods.1 písm. b), c) a d) sa obvykle uzatvára na obdobie maximálne jedného kalendárneho roka.
3. Priama Zmluva o poskytovaní PpS "diaľková regulácia napätia" môže byť uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov a musí obsahovať podmienky poskytovania a záväzkov obnovenia certifikácie v zmysle Technických podmienok.
4. Priama Zmluva o poskytovaní PpS "Štart z tmy" môže byť uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov a musí obsahovať podmienky poskytovania a záväzkov obnovenia certifikácie v zmysle Technických podmienok.
5. V prípade, ak nedôjde k dohode o cene požadovanej PpS a službu nie je možné zabezpečiť od iného Poskytovateľa, PPS oznámi túto skutočnosť Úradu a Ministerstvu.

5.6.3 Denný nákup PpS

1. Denné výberové konanie môže byť organizované na každú obchodnú hodinu nasledujúceho obchodného dňa.

2. Denné výberové konanie je zabezpečované aj pre prípad, keď dôjde k výpadku PpS bez toho, aby Poskytovateľ zabezpečil náhradu na svojich alebo zmluvne zabezpečených zariadeniach poskytujúcich PpS, ale taktiež v prípade náhleho zvýšenia potrieb PpS s ohľadom na situáciu v riadení sústavy.
3. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
4. Denné výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
5. Denné výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na webovom sídle.
6. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov denné výberové konania zrušiť výberové konanie všetkých PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia denného výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

5.7 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU

5.7.1 Štruktúra cenovej ponuky

1. Cenové ponuky sú pre jednotlivé služby štruktúrované nasledovne.

5.7.1.1 Primárna regulácia činného výkonu

1. Ponuková cena pre PRV, t. j. cena za držanie disponibility výkonu a jej využívanie. Je stanovená v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.1.2 Sekundárna regulácia činného výkonu

1. Ponuková cena pre SRV, t. j. cena za držanie disponibility výkonu a jej využívanie RIS SED v celom ponúkanom rozsahu bez ohľadu na skutočné využitie. Je stanovená v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.
2. Disponibilita pre poskytovanie RE v rámci systému GCC sa nevyhodnocuje a nie je uhrádzaná.

5.7.1.3 Terciárna regulácia činného výkonu 3 minútová

1. Ponuková cena za službu TRV3MIN+ alebo TRV3MIN-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.1.4 Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová

1. Ponuková cena za službu TRV10MIN+ alebo TRV10MIN-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.1.5 Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová,

1. Ponuková cena pre TRV30MIN+ alebo TRV30MIN-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.1.6 Zníženie a Zvýšenie odberu

1. Ponuková cena za službu ZNO alebo ZVO, t. j. cena za držanie disponibility výkonu v €/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

5.7.2 Vyhodnotenie výberových konaní

5.7.2.1 Vyhodnotenie dlhodobého a strednodobého výberového konania

1. Pre vyhodnotenie dlhodobého a strednodobého výberového konania je pre každé výberové konanie menovaná komisia. Úlohou komisie je:
 - a) uskutočniť kontrolu prevzatia ponúk – komisia kontroluje neporušenosť obálok s ponukami, počet dodaných vyhotovení a včasnosť podania ponuky. Ponuky nesplňujúce podmienky sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo s dôvodom vyradenia, je súčasťou zápisu z rokovania komisie;
 - b) uskutočniť kontrolu vecnej správnosti ponúk – komisia otvorí obálky a skontroluje náležitosti ponuky podľa dokumentácie výberového konania. Ponuky, ktoré nespĺňajú podmienky, sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo dôvodom vyradenia, je súčasťou zápisu z rokovania komisie;
 - c) uskutočniť vyhodnotenie ponúk – komisia uskutoční vyhodnotenie ponúk v súlade s kritériami vyhodnotenia stanovenými v dokumentácii výberového konania. Vyhodnotenie zahŕňa poradie ponúk podľa hodnotiaceho kritéria a odporúčanie k akceptácii ponúk, alebo ich častí, v súlade s príslušnou dokumentáciou výberového konania.
2. Písomný zápis z každého zasadania komisie a jednotlivých krokov je vyhodnotený a podpísaný všetkými prítomnými členmi komisie.
3. PPS rozhodne o akceptácii ponúk a nákupe PpS na základe odporúčania výberovej komisie. Dohodnutou cenou PpS akceptovanou na základe výberového konania je vždy ponuková cena Poskytovateľa.

4. V prípade vyhlásenia dlhodobého výberového konania je PPS povinný túto skutočnosť oznámiť Úradu. Po vyhodnotení tohto výberového konania je PPS povinný zverejniť na webovom sídle informáciu o objemoch nakontrahovaných PpS.

5.7.2.2 Vyhodnotenie krátkodobého výberového konania

1. Vyhodnotenie krátkodobého výberového konania je uskutočňované na základe ponúk zaslaných prostredníctvom IS PPS, prípadne v prípade nefunkčnosti informačného systému e-mailom.
2. Vyhodnotenú sú všetky ponuky, ktoré splnili podmienky výberového konania. Vyhodnotenie prebieha v súlade s kritériami vyhodnotenia, ktoré boli stanovené v podmienkach výberového konania.
3. Procesom vyhodnotenia sú prijaté ponuky zoradené podľa kriteriálnej ceny. V prípade zhodnej kriteriálnej ceny sú ponuky ďalej zoradené podľa ďalších parametrov, ktoré sú bližšie opísané v kapitole 5.7.3. Zoradené ponuky sú postupne akceptované až do naplnenia dopytovaného objemu PpS, prípadne do akceptovania všetkých prijatých ponúk. Dohodnutou cenou PpS, akceptovanou na základe výberového konania je vždy ponuková cena Poskytovateľa.

5.7.2.3 Vyhodnotenie ponúk pri dennom výberovom konaní

1. Vyhodnotenie ponúk je uskutočňované prostredníctvom IS PPS na základe ponúk zaslaných prostredníctvom IS PPS, v prípade jeho nefunkčnosti e-mailom podľa zverejnených Pravidiel.
2. Dohodnutou cenou podpornej služby je ponuková cena akceptovanej ponuky Poskytovateľa.

5.7.3 Kritérium výberu ponúk

1. Kritériom výberu ponúk je kriteriálna cena.
2. Kriteriálna cena je stanovená pre každú jednotlivú podpornú službu a každý časový úsek definovaný v dokumentácii výberového konania.
3. V prípade potreby môže PPS stanoviť váhové koeficienty pre každé výberové konanie zvlášť a zverejniť ich ako súčasť dokumentácie výberového konania.
4. PPS má právo rozšíriť kritériá výberu, avšak rozhodujúcim kritériom pre výber ponúk je vždy kriteriálna cena.
5. V prípade, že pri vyhodnocovaní sú dve ponuky so zhodnou kriteriálnou cenou, o poradí ponúk rozhoduje čas podania ponuky.

5.8 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PpS

1. Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných PpS sa uskutočňuje v zmysle platných Technických podmienok.
2. PPS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS súčasne s kontrolou kvality obstaraných PpS. PPS sprístupní Poskytovateľovi v IS PPS denné vyhodnotenie objemu poskytnutých PpS za celý deň do 13:00 h nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa vyhodnotenie sprístupní do 16:00 h. V prípade nedostupnosti IS PPS zašle PPS Poskytovateľovi denné vyhodnotenie e-mailom.
3. Základom pre vyhodnocovanie sú sekundové skutočné hodnoty výkonov (z ktorých sú vypočítané 1-minútové a hodinové priemery) z prevádzkových meraní Poskytovateľov a z RIS SED, ktoré sú priebežne ukladané do databázy v reálnom čase, a záznamy z dispečerskej dokumentácie. Tieto údaje sú kontrolované vo vzťahu k poslednej platnej PP. Hodnotenie pre každú obchodnú hodinu obsahuje najmä uznaný disponibilný výkon PpS, a čas poskytovania v minútach pre jednotlivé PpS a zariadenia.
4. V prípade poskytovania PpS zo zahraničia je vyhodnotenie vykonané na základe potvrdenia zahraničného prevádzkovateľa PS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené a záznamov dispečerskej dokumentácie PPS. Poskytovateľ zabezpečí, aby toto potvrdenie bolo doručené PPS do 5 pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca v písomnej, alebo elektronickej forme.
5. Poskytovateľ musí na zariadeniach poskytujúcich PpS (vrátane fiktívneho bloku), okrem zariadenia poskytujúceho SRV, dodržiavať v rámci obchodnej hodiny konštantné P_{dg} vo výške z poslednej platnej PP, okrem zmien P_{dg} pri prechode v hodine. Zmena P_{dg} pri prechode v hodine musí byť vykonaná rovnomerne, rešpektujúc technické obmedzenia zariadení, v časovom rozmedzí 5 minút pred začiatkom obchodnej hodiny až 5 minút po začiatku obchodnej hodiny.
6. Poskytovateľ ponúka na svojich zariadeniach PpS vo výške podľa poslednej platnej PP. Pokiaľ sú v reálnom čase ponúkané väčšie hodnoty PpS oproti poslednej platnej PP, vo vyhodnotení disponibility sa akceptuje iba objem do výšky poslednej platnej PP.
7. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s denným vyhodnotením môže Poskytovateľ reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.10.
8. V prípade, že v procese reklamácie nedôjde k vyriešeniu a odstráneniu rozporu, Poskytovateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS faktúru za poskytnuté PpS iba v rozsahu obojstranne schváleného vyhodnotenia. V takom prípade obojstranne schválené vyhodnotenie neobsahuje vyhodnotenie obchodných hodín, ktoré sú predmetom sporu.

9. PPS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi PPS a Poskytovateľom. Zmluvné strany sú povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorých majú vedomosť, a ktoré by mohlo mať za následok nedodržanie záväzkov PPS súvisiacich so sprístupnením vyhodnotenia PpS v IS PPS.
10. PPS sprístupní Poskytovateľovi mesačné vyhodnotenie PpS poskytovaných Poskytovateľom po jednotlivých obchodných hodinách v IS PPS, po zohľadnení reklamácií najneskôr 11. pracovný deň po skončení kalendárneho mesiaca do 13:00 h. Mesačné vyhodnotenie obsahuje obchodné a technické vyhodnotenie poskytovania všetkých PpS sumárne za všetky zariadenia, ktoré poskytovali PpS v členení podľa jednotlivých druhov PpS dodaných PPS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých Kontraktov.
11. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením má Poskytovateľ právo uskutočniť spolu s PPS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.

5.9 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS

1. V prípadoch dlhodobého neplnenia kvality poskytovaných PpS, Prevádzkovateľ PS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa e-mailom a následne listom, pričom uvedie, ktoré kritérium kvality nebolo splnené. Zároveň do doby zabezpečenia nápravy nebude možné danú PpS na dotyčnom zariadení ponúknuť do PP. Po odstránení príčin neplnenia kvality informuje Poskytovateľ písomne (e-mailom a listom) Prevádzkovateľa PS, pričom uvedie schopnosť začiatku poskytovania PpS. Na základe tejto informácie umožní Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi odovzdávanie PP. Za dlhodobé neplnenie kvality poskytovaných PpS sa považuje, ak za predchádzajúcich 10 dní na danom zariadení poskytovaná PpS nesplnila kritériá kvality 20 % z hodinového časového fondu, t. j. v 48 hodinách nebola PpS priznaná.
2. Poskytovateľ sa dopustí porušenia Rámcovej zmluvy, na ktorú sa vzťahuje zmluvná pokuta, pokiaľ:
 - a) Poskytovateľ uvádza PPS do omylu tým, že v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, o ktorých v dobe odovzdania príslušnej PP vie alebo mal vedieť, že budú mimo prevádzky, alebo o ktorých preukázateľne podľa všetkých okolností vedel, že s ohľadom na technický stav nebudú schopné PpS dodať. Disponibilita PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušnej hodine rovná 0 (nule);
 - b) Poskytovateľ v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, na ktorých v čase odovzdania príslušnej PP nie je na základe písomného upovedomenia od PPS dočasne oprávnený poskytovať PpS z dôvodov neplnenia kvalitatívnych podmienok poskytovania PpS. Disponibilita PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušných hodinách rovná 0;

- c) Poskytovateľ v priebehu dňa v rozpore so schválenou dennou PP obmedzí poskytovanie PpS, bez toho, aby dôvodom bola porucha zariadenia prenosovej sústavy, ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS na danom zariadení poskytujúcim PpS.
3. V prípade porušenia zmluvných povinností uvedených v odseku 2 tejto kapitoly má PPS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne:
- a) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-7 vrátane zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 75 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;
 - b) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-1 do 8:30 zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 100 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná;
 - c) ak Poskytovateľ oznámi PPS v dni D-1 po 8:30 zníženie zmluvnej hodnoty disponibilít PpS, prípadne v priebehu dňa D obmedzí poskytovanie PpS v rozpore so schválenou dennou PP, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 125 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.

V prípade, ak najvyššia jednotková ponuková cena Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná, je nižšia ako 25 % maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia ÚRSO (zaokrúhlená na celé EUR smerom dole), v takom prípade má Prevádzkovateľ PS právo účtovať zmluvnú pokutu podľa písm. a), b), c) tohto článku za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z 25 % maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia ÚRSO (zaokrúhlená na celé EUR smerom dole).

4. Ak je pri poskytovaní PpS v danom mesiaci vyhodnotená neúspešná aktivácia, celková mesačná platba Poskytovateľovi za danú službu môže byť znížená o 10 % platby odpovedajúcej počtu hodín od poslednej úspešnej aktivácie v danom kalendárnom mesiaci, prípadne od začiatku mesiaca.
5. V prípade, že Poskytovateľ bude mať neúspešnú aktiváciu PpS TRV3MIN+/-, TRV10MIN+/-, TRV30MIN+/-, ZNO a ZVO, PPS má právo udeliť Poskytovateľovi zmluvnú pokutu vo výške

20 % z maximálnej ceny určenej platným cenovým rozhodnutím ÚRSO pre daný druh PpS za všetky obchodné hodiny od poslednej úspešnej aktivácie, nie však viac ako za 168 hodín.

6. V prípade, ak Poskytovateľ z vlastnej viny neposkytol TRV30MIN+, TRV30MIN-, ZNO, ZVO, TRV10MIN+, TRV10MIN- alebo TRV3MIN+, TRV3MIN-, a pokiaľ nedošlo k zrušeniu povinnosti poskytovať PpS v zmysle odseku 3 písm. a) tejto kapitoly, môže byť Prevádzkovateľom PS neuznané Poskytovateľovi poskytnutie disponibility príslušnej PpS od jej poslednej úspešnej aktivácie, prípadne od začiatku obdobia disponibility deklarovanej Poskytovateľom, avšak len za podmienky, že Poskytovateľ preukázateľne neposkytoval v tomto období tieto PpS.
7. Ak bola doba poskytovania PpS vyhodnotená podľa kapitoly 5.8 v jednotlivej hodine nižšia ako 60 minút, bude Poskytovateľovi uhradená cena iba za tie minúty, kedy PpS preukázateľne poskytoval. Ak bola takto vyhodnotená doba poskytovania v jednotlivej hodine nižšia ako 45 minút, je PPS oprávnený účtovať zmluvnú pokutu vo výške 50 % zmluvnej ceny za každú minútu, kedy bola PpS vyhodnotená ako neposkytovaná.
8. Pokiaľ došlo k nepohotovosti zariadenia poskytujúceho PpS, (a povinnosť poskytovať PpS nebola v zmysle odseku 3 tejto kapitoly zrušená) alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na dispečing PPS z dôvodov na strane Poskytovateľa, a tento nezabezpečil náhradný výkon pre PpS, a ak PPS zabezpečil v dobe trvania výpadku náhradný výkon pre PpS s nákladmi preukázateľne vyššími, ako boli náklady vyplývajúce z ceny a objemu neposkytnutej PpS dohodnuté s Poskytovateľom, PPS má právo vyúčtovať Poskytovateľovi náhradu vo výške zodpovedajúcej rozdielu týchto nákladov za každý nedodaný MW rezervy výkonu PpS a hodinu výpadku, a Poskytovateľ je povinný takto vyúčtovaný rozdiel nákladov uhradiť.
9. Pokiaľ Poskytovateľ neodovzdá PP spĺňajúcu podmienky uvedené v Prevádzkovom poriadku, alebo ju odovzdá oproti stanoveným termínom s oneskorením o viac ako 24 hodín (v prípade týždennej PP), resp. 3 hodiny (v prípade dennej PP), PPS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 7000,- € za každú neodovzdanú dennú PP a 2000,- € za každú neodovzdanú týždennú PP, s výnimkou, ak dôvodom neodovzdania PP je porucha prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS, ktorá znemožnila zapísať PP a s výnimkou zavinenia na strane PPS alebo okolnosť vylučujúcu zodpovednosť.
10. Ak niektorá zo strán preukázateľne poruší povinnosť ochrany dôverných informácií, je povinná zaplatiť druhej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 7000,- €.
11. Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tejto kapitole nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.
12. Pokiaľ dôjde k výpadku zariadenia poskytujúceho PpS Poskytovateľa alebo komunikácie medzi zariadením poskytujúcim PpS Poskytovateľa a RIS SED preukázateľne v dôsledku

výpadku zariadenia PPS alebo z iných príčin na strane PPS a pokiaľ z dôvodov na strane PPS nie je do regulácie zaradené zariadenie poskytujúce PpS rozpísané pre danú hodinu v poslednej platnej PP, má sa pre účely platby za to, že dohodnutá PpS bola po dobu výpadku Poskytovateľom poskytovaná. To platí aj pre vyhodnotenie regulačnej elektriny.

13. V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný PpS v dohodnutom rozsahu poskytnúť z dôvodov výpadkov zariadenia poskytujúceho PpS, či čiastočných porúch, ktoré znemožňujú na jeho zariadeniach poskytujúcich PpS technicky zabezpečiť dohodnuté množstvo PpS, je povinný o tejto skutočnosti informovať PPS, a to bezodkladne potom, ako sa o týchto skutočnostiach dozvedel.
14. PPS môže na základe žiadosti Poskytovateľa súhlasiť s tým, aby dohodnutý druh PpS za tohto Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný Poskytovateľ (ďalej aj „prevod Kontraktu“). Prevod Kontraktu sa uskutočňuje v IS PPS.
15. Pri prevode Kontraktu nie je možné upravovať cenu Kontraktu.
16. Prevod Kontraktu je možné uskutočniť iba na tú istú kategóriu PpS. Toto neplatí pri prevode Kontraktu z kategórie PpS ZNO do PpS TRV30MIN+ a opačne a z kategórie PpS ZVO do PpS TRV30MIN- a opačne.
17. V prípade prevodu Kontraktu z kategórie PpS TRV30MIN+ do PpS ZNO a opačne a z PpS TRV30MIN- do PpS ZVO a opačne, je prevod Kontraktu možné uskutočniť iba za podmienky, že jednotková cena prevádzaného Kontraktu z jednej kategórie PpS, nepresiahne max. cenu stanovenú Úradom pre kategóriu PpS, do ktorej sa Kontrakt prevádza.
18. Súhlas so žiadosťou na prevod Kontraktu je podmienený záväzkom náhradného Poskytovateľa, že prevezme poskytovanie PpS a všetky záväzky pôvodného Poskytovateľa voči PPS v zmysle Rámcovej zmluvy a Prevádzkového poriadku. Prevod Kontraktu musí byť odsúhlasený PPS, ktorý ho môže bez udania dôvodu zamietnuť.
19. Náhradný Poskytovateľ musí mať platnú a účinnú Rámcovú zmluvu, musí byť technicky spôsobilý poskytovať prevzaté PpS. Prevzatie poskytovania PpS je možné za predpokladu splnenia technických obmedzení uvedených v Technických podmienkach pre príslušný druh PpS a pri rešpektovaní podmienok podľa odsekov 14 až 16 tejto kapitoly.
20. Na náhradného Poskytovateľa sa prenáša Kontrakt Poskytovateľa, vrátane ceny daného Kontraktu Poskytovateľa v objeme, ktorý Poskytovateľ požaduje presunúť na náhradného Poskytovateľa.
21. Prevod Kontraktu odsúhlasený medzi Poskytovateľom a Náhradným Poskytovateľom je možné zaslať najneskôr do dňa D-1 do 08:00, v prípade, ak je deň D-1 nepracovným dňom, tak najneskôr najbližší predchádzajúci pracovný deň pred dňom D-1. Pri kumulácii nepracovných dní môže PPS výnimočne určiť aj iný deň, prípadne dlhšie obdobie (maximálne 14-denné), za ktoré sa žiadosť o prevod Kontraktu predkladá.

22. Prevody každého Kontraktu môže Poskytovateľ uskutočniť sumárne maximálne do výšky objemu určeného ako 10 % z celkovej výšky Kontraktu. V prípade, ak Poskytovateľ prevodmi Kontraktu tento sumárny objem vyčerpá, nebude mu umožnený ďalší prevod daného Kontraktu.
23. Náhradný Poskytovateľ nesmie tento prevedený Kontrakt previesť ďalej na ďalšieho Poskytovateľa.
24. Odseky 13 až 23 platia v prípade, ak Rámcová zmluva, resp. používateľská príručka pre prevody Kontraktov zverejnená v IS PPS neurčuje inak.

5.10 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH

1. PPS sprístupní Poskytovateľovi prostredníctvom IS PPS predbežné údaje o dennom vyhodnotení jednotlivých kategórií PpS a obstaranej regulačnej elektrine zo strany Poskytovateľa v členení po jednotlivých zariadeniach a obchodných hodinách (v prípade regulačnej elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení).
2. Poskytovateľ môže reklamovať údaje z technického hodnotenia a to:
 - a) vyhodnotenie priemerného disponibilného výkonu dodanej PpS;
 - b) vyhodnotenie doby poskytovania PpS;
 - c) vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej regulačnej elektriny.
3. Poskytovateľ môže uplatniť reklamáciu vyhodnotenia najneskôr do 5 pracovných dní od jeho sprístupnenia v IS PPS prostredníctvom IS PPS.
4. Reklamácia denného vyhodnotenia musí byť podaná elektronicky vloženíím do IS PPS.
5. PPS preverí reklamované hodnoty a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia prostredníctvom IS PPS. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, sprístupní opravené vyhodnotenie v IS PPS.
6. Opravené vyhodnotenie PpS je záväzným podkladom pre fakturáciu PpS. V prípade, že Poskytovateľ úplne alebo čiastočne spochybňuje aj hodnoty v opravenom vyhodnotení, postupuje sa podľa kapitoly 5.16.
7. Pokiaľ Poskytovateľ reklamuje neprijatie ponúk alebo dát z dôvodov nesplnenia uzávierky, je pre posúdenie záväzné:
 - a) v prípade písomného doručenia, potvrdenie podateľňou PPS s uvedením dňa, hodiny a minúty;
 - b) v prípade vloženia do IS PPS výpis z logu tohto informačného systému.
8. Pokiaľ niektorý z týchto údajov nie je k dispozícii, PPS môže akceptovať aj iný vierohodný dôkaz predložený Poskytovateľom.

9. Akákoľvek informácia odovzdaná PPS elektronicky je považovaná za prevzatú, pokiaľ je potvrdený príjem na serveri PPS zápisom v logu príslušného servera.

5.11 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. Regulačná elektrina, ktorú obstaráva PPS na základe uzatvorených zmlúv, je elektrina obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území.
2. PPS používa rôzne druhy regulačnej elektriny, ktoré obstaráva od Poskytovateľov PpS, Dodávateľov RE a Odberateľov elektriny, ktorí sú schopní znížiť odber vo svojich odberných miestach na príkaz dispečingu PPS v dohodnutom rozsahu pri splnení Technických podmienok, prostredníctvom spolupráce v rámci systému GCC alebo prostredníctvom havarijnej výpomoci od susedných prevádzkovateľov prenosových sústav.
3. PPS obstaráva RE takým spôsobom, aby bola dosiahnutá minimalizácia nákladov na pokrytie systémovej odchýlky pri rešpektovaní prevádzkovej situácie v ES SR a zabezpečení maximálnej úrovne spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky. Finančné podmienky poskytovania RE prevádzkovateľom prenosovej sústavy určuje Úrad.
4. Regulačná elektrina je obstarávaná spôsobmi uvedenými v nasledujúcich kapitolách 5.11.1 až 5.11.3.
5. V zmysle Technických podmienok má PPS právo vykonať kontrolu aktivácie zariadenia – schopnosti zariadenia, poskytujúceho službu typu TRV, ZNO, ZVO, dodávať regulačnú elektrinu požadovaných parametrov. Táto kontrola sa vykoná maximálne jedenkrát v energetickom týždni na dobu nepresahujúcu 4 obchodné hodiny na základe náhodného výberu zo všetkých zariadení uvedených v dennej príprave prevádzky PpS, a to bez ohľadu na cenu regulačnej elektriny (v tomto prípade neplatia pravidlá uvedené v kapitole 5.12 ods. 4. písm. a). Kontrolná aktivácia je PPS vykonaná tak, aby sa zamedzilo protiregulácii v sústave. Pri kontrolnej aktivácii je Poskytovateľovi uhradená cena regulačnej elektriny uvedená v platnej dennej príprave prevádzky PpS. PPS uverejňuje na svojom webovom sídle najneskôr do 10. dňa nasledujúceho mesiaca informáciu o vykonaných kontrolných aktiváciách v danom mesiaci, ktorá obsahuje dátum aktivácie, čas aktivácie a cenu za regulačnú elektrinu dodanú v rámci kontrolnej aktivácie.

5.11.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS

1. RE zo zariadení poskytujúcich PpS alokovaných na vymedzenom území je dodávaná na základe ich aktivácie dispečingom PPS v súlade s platnou Rámcovou zmluvou o poskytovaní PpS a dodávke RE. Aktivácia sa realizuje riadiacimi signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera. RE je dodávaná v rozsahu týchto signálov alebo príkazov.

2. Dodávka RE zo zariadenia v zahraničnej prenosovej sústave, dodávaná na základe aktivácie PpS, sa uskutočňuje v súlade s platnou Rámcovou zmluvou o poskytovaní PpS a dodávke RE s Poskytovateľom PpS. RE je dodávaná prostredníctvom zmeny salda na hranici dodávajúcej a odoberajúcej sústavy v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej regulačnej elektriny) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej regulačnej elektriny).
3. Dodávka RE zo zahraničnej prenosovej sústavy je podmienená písomnou dohodou Poskytovateľa PpS s príslušným susedným prevádzkovateľom PS, z ktorého regulačnej oblasti bude dodávka RE realizovaná, ako aj dohodou PPS s príslušným susedným prevádzkovateľom PS.
4. Pre cenu regulačnej elektriny dodanej aktiváciou PpS zo zahraničnej prenosovej sústavy platia rovnaké pravidlá ako pre cenu regulačnej elektriny obstaranej na Slovensku, okrem RE dodanej aktiváciou PpS PRV. Za RE dodanú aktiváciou PpS PRV Poskytovateľovi PpS neprináleží žiadna platba.
5. V prípade poskytovania PpS zo zahraničnej PS je Poskytovateľ povinný si rezervovať kapacitu na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS so susednou PS, z ktorej bude dodávka RE realizovaná, prípadne prostredníctvom ktorej bude realizovaná, ako aj preukázateľne splniť podmienky na trase dodávky regulačnej elektriny a podmienky príslušných zahraničných Prevádzkovateľov PS. Na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS môže Poskytovateľ poskytovať len jeden druh PpS.

5.11.2 Grid Control Cooperation

1. PPS s cieľom optimalizácie aktivácie SRV zo zariadení alokovaných na vymedzenom území je zapojený do systému GCC, v ktorom dochádza k výmene elektriny medzi prevádzkovateľmi PS participujúcimi na systéme GCC.
2. Výmena elektriny v systéme GCC sa uskutočňuje na základe riadiacich signálov centrálného optimalizačného systému, ktorý posiela požiadavky na zmenu veľkosti aktivovanej SRV jednotlivým prevádzkovateľom PS. Riadenou výmenou elektriny medzi prevádzkovateľmi PS tak dochádza k vzájomnej eliminácii aktivácií SRV v opačných smeroch.
3. PPS poskytuje RE na vymedzenom území s parametrami SRV ako výsledok spolupráce v rámci systému GCC za osobitnú cenu určenú Úradom.
4. Zapojenie PPS do systému GCC je podmienené písomnou dohodou PPS s príslušnými prevádzkovateľmi PS participujúcimi na spolupráci v rámci systému GCC.

5.11.3 Havarijná výpomoc zo zahraničia

5. Havarijná výpomoc je dohodnutá vždy medzi dvomi prevádzkovateľmi susedných prenosových sústav. Dohodnutá havarijná výpomoc je garantovaná z oboch strán a dodaná elektrina je kompenzovaná dohodnutým spôsobom podľa zmluvy. Prevádzkovatelia susedných prenosových sústav sa môžu dohodnúť aj na negarantovanej dodávke RE.
6. Elektrina je dodávaná prostredníctvom zmeny salda na hranici dodávajúcej a odoberajúcej sústavy v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej regulačnej elektriny) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej regulačnej elektriny).
7. Elektrina z dovezenej havarijnej výpomoci je účtovaná ako regulačná elektrina obstaraná Prevádzkovateľom PS a náklady za dovoz regulačnej elektriny v rámci havarijnej výpomoci sú súčasťou nákladov na obstaranie regulačnej elektriny.

5.11.4 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR

1. Pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR je PPS oprávnený vyhlásiť aukciu na nákup regulačnej elektriny pre hodiny, pre ktoré je regulačná elektrina potrebná, prostredníctvom IS PPS. Do aukcie sa môžu prihlásiť všetky subjekty, ktoré majú s PPS uzatvorenú Rámcovú zmluvu o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny.
2. Za ohrozenie prevádzkyschopnosti ES SR sa v tomto prípade považuje situácia, keď očakávaná systémová odchýlka presahuje regulačné rozsahy TRV (terciárna regulácia výkonu) a garantovaných dodávok regulačnej elektriny.
3. Rámcová zmluva o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny (ďalej len „NRE“) sa uzatvára s Dodávateľom NRE, ktorý je schopný na príkaz dispečingu PPS zmeniť svoju výrobu/odber, resp. import/export v dohodnutom rozsahu a pri splnení Technických podmienok.
4. Vyhodnotenie aukcie na dodávku NRE prebieha nediskriminačne, pričom kritériá vyhodnotenia ponúk v jednotlivých hodinách sú nasledovné:
 - a) najnižšia ponuková jednotková cena kladnej NRE, resp. najvyššia ponuková jednotková cena zápornej NRE;
 - b) časová známka podania ponuky NRE.
5. Dodávateľovi NRE náleží za NRE obstaranú PPS úhrada za cenu stanovenú podľa kapitoly 5.13.
6. Dodávka NRE zo zahraničia sa uskutočňuje využitím TRM (Transmission reliability margin) príslušného cezhraničného profilu a zmenou salda na tomto profile po odsúhlasení dispečerom Dispečingu prevádzkovateľa susednej PS.

7. Pri ponuke dodávky NRE z PS, ktorá predpokladá tranzit, musí Dodávateľ zabezpečiť u dispečera Dispečingu príslušného/príslušných prevádzkovateľa/ov PS predbežný súhlas na tranzit NRE.
8. RE obstaraná týmto spôsobom sa použije na pokrývanie systémovej odchýlky spolu s RE získanou aktiváciou podporných služieb a regulačnou elektrinou získanou prostredníctvom havarijnej výpomoci zo zahraničia.
9. V situácii, kedy je ohrozená prevádzkyschopnosť ES SR, je PPS oprávnený využiť aj ponuky, ktoré presahujú maximálne ceny alebo nedosahujú minimálne ceny regulačnej elektriny dodanej pri aktivácii PpS určené Rozhodnutím Úradu.
10. Dispečer PPS v prípadoch obnovenia normálneho stavu v ES SR (ukončenie ohrozenia prevádzkyschopnosti ES SR) môže požiadať Dodávateľa NRE o predčasné ukončenie dodávky NRE. PPS v prípade predčasného ukončenia dodávky kladnej RE uhradí Dodávateľovi NRE celé množstvo nakontrahovanej kladnej NRE nedodanej v dôsledku predčasného ukončenia dodávky. Výška platby pre obchodnú hodinu, v ktorej bola predčasne ukončená dodávka NRE bude stanovená vo výške ceny elektriny, ktorá bola pre túto obchodnú hodinu vygenerovaná na dennom trhu a zverejnená na stránke www.isot.sk. V prípade, že cenu nebude možné určiť týmto spôsobom, výška platby pre príslušnú obchodnú hodinu bude zodpovedať cene určenej postupom uvedeným v Rámcovej zmluve o dodávke negarantovanej regulačnej elektriny. V prípade predčasného ukončenia dodávky NRE bude pre účely vyhodnotenia odchýlok objem dodanej NRE v príslušných hodinách, pre ktoré bola dodávka NRE predčasne ukončená, nulový.
11. Cena a veľkosť obstaranej negarantovanej regulačnej elektriny je na základe podkladov zaslaných Prevádzkovateľom PS Zúčtovateľovi odchýlok zohľadnená pri zúčtovaní odchýlky v zmysle prevádzkového poriadku OKTE, a.s.
12. Zmena výkonu súvisiaca so zmenou štruktúry zapojenia výrobných zariadení urobená s cieľom predchádzať vzniku preťaženia alebo riešiť preťaženie je hodnotená ako regulačná elektrina s ponukovými cenami elektriny v €/MWh určenými rozhodnutím Úradu pre regulačnú elektrinu pri ohrození prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy. Počas požadovanej zmeny výkonu má výrobca elektriny uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá bola v čase vyhlásenia disponibilná.

5.12 EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. Pri kladnej systémovej odchýlke je obstaraná iba kladná regulačná elektrina, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj zápornej regulačnej elektriny. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.

2. Pri zápornej systémovej odchýlke je obstaraná iba záporná regulačná elektrina, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj kladnej regulačnej elektriny. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.
3. Súčasné využitie kladnej a zápornej terciárnej regulácie je možné v hodinách, kedy dochádza k prudkému prechodu z kladnej na zápornú systémovú odchýlku alebo naopak, alebo keď pre dané obdobie objektívne nebolo možné zabezpečiť dostatok podporných služieb a takéto využívanie podporných služieb je preukázateľne nevyhnutné pre spoľahlivosť sústavy.
4. V rámci využívania terciárnej regulácie alebo obstarania regulačnej elektriny PPS postupuje nasledovne:
 - a) Pri použití PpS druhu terciárnej regulácie berie dispečing PPS prioritne do úvahy dĺžku nábehu služby, potrebnú veľkosť výkonu a predpokladanú dĺžku aktivácie služby tak, aby požadovaný efekt bol primeraný a dostavil sa v primeranom čase. Na druhom mieste berie do úvahy ekonomický rebríček ceny regulačnej elektriny v rámci potrebného druhu TRV,
 - b) PPS nemusí aktivovať TRV3MIN, ak je táto nahraditeľná inou službou a je potrebné udržiavať dostatočnú zálohu TRV3MIN,
 - c) PPS má právo aktivácie zdrojov terciálnej regulácie výkonu, ZNO a ZVO mimo cenového rebríčka z dôvodu overenia kvality poskytovaných PpS.

5.13 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY

5.13.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS

1. Hodnotenie objemu obstaranej regulačnej elektriny je vykonávané v súlade s platnými Technickými podmienkami.
2. Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu a ocenenia obstaranej RE a sprístupní ho Dodávateľovi RE v IS PPS. Vyhodnotenie objemu obstaranej RE sa uskutočňuje v dvoch etapách. V prvej etape je denné predbežné vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE sprístupnené v IS PPS denne do 09:00 h za predchádzajúci deň. Finálne denné vyhodnotenie objemu a ocenenia obstaranej RE je sprístupnené v IS PPS do 13:00 h nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa denné finálne vyhodnotenie sprístupní do 16:00 h. V prípade nedostupnosti IS PPS zašle PPS Dodávateľovi RE finálne denné vyhodnotenie e-mailom.

3. V prípade nesúhlasu s denným finálnym vyhodnotením môže Dodávateľ RE reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.10.
4. PPS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi PPS a Dodávateľom RE. Zmluvné strany sú povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorej majú vedomosť, a ktorá by mohla mať za následok nedodržanie záväzkov PPS súvisiacich so zaslaním vyhodnotenia dodanej RE.

5.13.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny

1. Dodávateľ RE je povinný predložiť PPS ponukovú cenu. V prípade Poskytovateľa PpS, sa ponuková cena predkladá súčasne s dennou PP.
2. Spôsob určenia ceny za dodanú regulačnú elektrinu v €/MWh pre všetkých Dodávateľov RE, ktorí v danej Zúčtovacej perióde dodali regulačnú elektrinu, je stanovený príslušným rozhodnutím Úradu.
3. PPS akceptuje iba tie ponuky, ktoré sú v súlade s platným rozhodnutím Úradu.

5.13.3 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE

1. V zmysle Zákona o energetike je Zúčtovateľ odchýlok povinný na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie regulačnej elektriny.
2. Prevádzkovateľ PS poskytuje v súlade s Pravidlami trhu – Zúčtovateľovi odchýlok údaje o celkovom množstve obstaranej regulačnej elektriny a nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu v členení podľa jednotlivých Dodávateľov RE denne do 9:00 h pre každú zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Zohľadnené opravené hodnoty a hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie, posíela Prevádzkovateľ PS – Zúčtovateľovi odchýlok priebežne, najneskôr do šiesteho kalendárneho dňa za predchádzajúci mesiac.
3. Údaje o obstaranej regulačnej elektrine sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta a nákladoch na obstaranú regulačnú elektrinu s presnosťou na štyri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo letnom stredoeurópskom čase. Tieto údaje sú doručené elektronicky v súlade s pravidlami IS ZO.
4. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov. Platná je posledná verzia odovzdaných údajov.
5. Objem regulačnej elektriny dodaný Dodávateľom RE Prevádzkovateľovi PS bude zohľadnený pri vyhodnení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

5.14 ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOSŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PpS V RÁMCI TÝŽDENNEJ, DENNEJ A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY

1. Rozpis zmluvných hodnôt PpS a konkrétnych technických podmienok ich realizácie pre každý energetický týždeň a deň musí urobiť Poskytovateľ odovzdaním týždennej a dennej PP zariadení poskytujúcich PpS. Týždennú a dennú PP odovzdáva Poskytovateľ za všetky svoje zariadenia poskytujúce PpS v IS PPS, ktoré sú uvedené v Rámcovej zmluve.
2. Týždenná a denná PP musí obsahovať rozpis údajov po hodinách v platnom čase, tzn. 24 hodnôt pre každý údaj a každý deň energetického týždňa, s výnimkou dňa prechodu na SELČ, kedy je odovzdaných 23 hodnôt a dňa prechodu späť na SEČ, kedy je odovzdaných 25 hodnôt. PP musí obsahovať pre každé zariadenie poskytujúce PpS a každú hodinu tieto údaje:
 - a) diagramový bod (P_{dg});
 - b) poskytovaný výkon PRV;
 - c) poskytovaný výkon SRV;
 - d) poskytovaný výkon TRV3MIN+;
 - e) poskytovaný výkon TRV3MIN-;
 - f) poskytovaný výkon TRV10MIN+
 - g) poskytovaný výkon TRV10MIN-
 - h) poskytovaný výkon TRV30MIN+;
 - i) poskytovaný výkon TRV30MIN-;
 - j) poskytovaný výkon ZNO;
 - k) poskytovaný výkon ZVO.

Denná PP musí ešte obsahovať pre každé zariadenie a každú obchodnú hodinu tieto údaje

- l) cenu elektriny za kladnú regulačnú elektrinu pre všetky druhy PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím Úradu;
 - m) cenu elektriny za zápornú regulačnú elektrinu pre všetky druhy PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím Úradu.
3. Súbor údajov pre zariadenia poskytujúce PpS Poskytovateľa v rámci odovzdanej PP musí spĺňať tieto podmienky:
 - a) všetky hodnoty výkonu musia zodpovedať minimálnym a maximálnym hodnotám výkonu stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW, okrem

PRV; hodnoty výkonu PRV a SRV sú symetrické; všetky hodnoty cien okrem ceny zápornej regulačnej elektriny (vrátane čerpania PVE) musia predstavovať kladné čísla;

- b) všetky hodnoty výkonov rozpísané na jednom zariadení poskytujúcom PpS musia byť v každej hodine v zhode s technickými hodnotami zariadenia poskytujúceho PpS podľa Certifikátu pre poskytovanie PpS; toto ustanovenie zahŕňa rozsah regulačných výkonov a minimálnu strmosť zmien výkonu, ako aj minimálne a maximálne hodnoty jednotlivých PpS na jednom zariadení poskytujúcom PpS;
 - c) súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť vyšší, ako maximálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti preťaženia v PRV;
 - d) rozdiel diagramového bodu a absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti zníženia výkonu pod minimálny výkon v prípade využitia PRV;
 - e) celkový výkon v každej kategórii PpS musí byť rovný celkovému zmluvnému výkonu.
4. Pokiaľ zadá Poskytovateľ v PP akúkoľvek hodnotu alebo hodnoty, ktoré nezodpovedajú týmto podmienkam a technickým údajom zariadení poskytujúcich PpS odovzdaným Poskytovateľom, je PPS oprávnený odmietnuť PP ako celok. PPS o tejto skutočnosti ihneď informuje Poskytovateľa.
 5. Týždenná PP musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a o zabezpečení jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať PPS hodinový rozpis po všetkých zariadeniach (t. j. tých, ktoré poskytujú, ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci kalendárny týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tejto kapitoly každý týždeň najneskôr do stredy do 14:00 h. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Rámcovej zmluve.
 6. Poskytovateľ je povinný bezodkladne informovať PPS o akejkoľvek znížení disponibility PpS oproti zmluvnej hodnote disponibility PpS.
 7. PPS môže uskutočniť dodatočný nákup PpS v rámci denného výberového konania.
 8. Denná PP poskytuje upresnený prehľad o plánovanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať dennú PP vždy na každý nasledujúci deň najneskôr do 14:00 h predchádzajúceho dňa.
 9. Nedodržanie PP s rozpísaním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzatvorených zmlúv a Kontraktov, alebo nesplnenie podmienok a termínov podľa tejto kapitoly, je považované za vážne porušenie zmluvných povinností Poskytovateľa a môže mať za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa kapitoly 5.9 Prevádzkového poriadku, prípadne podľa Rámcovej zmluvy.

10. Úpravu hodnôt dennej PP uskutočňuje Poskytovateľ na základe výsledkov denného nákupu PpS tak, že u zariadení poskytujúcich PpS, na ktorých bola nakúpená niektorá PpS, je:
- a) regulačný rozsah danej PpS rozšírený o nakúpené množstvo v prípade, že na zariadení poskytujúcom PpS už daná služba bola rozpísaná v poslednej platnej PP, v takom prípade sa nemení požadovaná cena regulačnej elektriny zadaná v PP;
 - b) z akceptovanej ponuky v dennom nákupe doplnená veľkosť nakúpenej PpS do PP spolu s požadovanou cenou príslušnej regulačnej elektriny, pokiaľ na danom zariadení poskytujúcom PpS táto PpS v PP nebola rozpísaná.
11. V prípade výskytu poruchy na zariadení poskytujúcom PpS, ktorá znemožní poskytovanie dohodnutého rozsahu PpS podľa poslednej platnej PP, Poskytovateľ môže v priebehu dňa navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS na inom zariadení poskytujúcom PpS, pričom musí byť splnená podmienka, že tým nebude narušené poskytovanie inej PpS na tomto zariadení poskytujúcom PpS. Predmetom návrhu sú vždy údaje o nahradzovanom zariadení poskytujúcom PpS, či zariadeniach poskytujúcich PpS, a zariadení poskytujúcich PpS, či zariadeniach poskytujúcich PpS nahradzujúcich vypadnutý výkon PpS. PPS preverí realizovateľnosť tejto náhrady z hľadiska bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, a v prípade, že navrhovaná zmena neovplyvní bezpečnosť a spoľahlivosť prenosu a prevádzky ES SR, tento návrh bez zbytočného odkladu odsúhlasí. PPS zaznamená odsúhlasenie návrhu do dispečerského denníka IS PPS a súčasne ho Poskytovateľovi potvrdí telefonicky. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany PPS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 minút pred začiatkom počiatkovej hodiny zmeny. Pokiaľ PPS nepotvrdí prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 20 minút pred začiatkom počiatkovej hodiny platnosti zmeny, považuje sa návrh za neprijatý.
12. Prekročenie dohodnutého množstva PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (pozri Technické podmienky) na zariadenie poskytujúce PpS pre PRV, resp. minimálny rozsah na zariadenie poskytujúce PpS pre ostatné PpS a len v prípade, kedy na zariadeniach poskytujúcich PpS, na ktorých je PpS rozpísaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu PpS bez toho, aby bolo podkročené zmluvne dohodnuté množstvo. Prekročením zmluvne dohodnutého množstva PpS Poskytovateľovi nevzniká nárok na platbu za disponibilitu prevyšujúcu zmluvnú hodnotu.
13. Ak dôjde k náhrade TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN-, na nahrádzajúcich zariadeniach poskytujúcich PpS, ktoré túto PpS podľa dennej PP neposkytovali, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúcimi zariadeniami boli zhodné s cenou regulačnej elektriny nahradených zariadení. V prípade náhrady viacerých zariadení poskytujúcich PpS jedným zariadením, je cena dodávanej regulačnej elektriny nahradzujúcim zariadením zhodná s najnižšou cenou regulačnej elektriny nahradzovaných zariadení poskytujúcich túto PpS.

14. Ak nahrádzajúce zariadenia poskytujú PpS TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN- alebo už podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem TRV3MIN+, TRV3MIN-, TRV30MIN+, TRV30MIN- alebo, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúceho zariadenia ostali nezmenené.
15. V prípade, že celkový výkon TRV3MIN+, resp. TRV3MIN-, TRV10MIN+, resp. TRV10MIN-, TRV30MIN+, resp. TRV30MIN-, ZNO, resp. ZVO navýšený v jednej transakcii, je väčší než výkon zníženia vplyvom výpadku, potom ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS sú priradené na najnižšie, resp. najvyššie z hodnôt cien príslušnej regulačnej elektriny na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa poskytujúcich tieto PpS v danej obchodnej hodine.
16. Poskytovateľ sa zaväzuje dodržať všetky hodnoty PpS zaslané PPS v poslednej platnej PP. V prípade, že Poskytovateľ vedome nedodržiava poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa kapitoly 5.9 Prevádzkového poriadku.
17. PPS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Poskytovateľom a serverom PPS. Zmluvné strany sú však povinné navzájom a bezodkladne sa informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorej majú vedomosť a ktorá by mohla mať za následok neobdržanie PP PPS, a tiež dohodnúť náhradný prenos dát.
18. Pokiaľ z dôvodu poruchy prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom PPS nedošlo k zapísaniu PP, alebo k predloženiu ponuky na PpS, a ponuky na regulačnú elektrinu a k ich registrácii, nezakladá táto situácia žiaden nárok na náhradu škody Poskytovateľovi, ani akékoľvek iné plnenie PPS voči Poskytovateľovi a žiadne ustanovenie Prevádzkového poriadku nesmie byť vykladané v tomto zmysle.
19. Uskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou PPS. Neuskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom zo strany PPS, alebo neupozornenie na prípadný rozpor zo strany PPS sa nepovažuje za porušenie Rámcovej zmluvy. Poskytovateľ nie je zbavený zodpovednosti za dopady a dôsledky prípadného neplnenia Rámcovej zmluvy.
20. Poskytovateľ môže aktualizovať dennú PP v priebehu obchodného dňa. Prevádzkovateľ PS potvrdí zmenu PP odsúhlasením prostredníctvom IS PPS. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 minút pred začiatkom počiatkovej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 10 minút pred začiatkom počiatkovej hodiny platnosti zmeny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.

5.15 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. Za poskytovanie PRV sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu PRV, pre využitie v oboch smeroch od bazového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu PRV v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
2. Za poskytovanie SRV sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu SRV na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu SRV v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
3. Za poskytovanie TRV3MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV3MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN+ v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
4. Za poskytovanie TRV3MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená

maximálne na 2 desatinné miesta, je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV3MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN- v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.

5. Za poskytovanie TRV10MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN+ v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
6. Za poskytovanie TRV10MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN- v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
7. Za poskytovanie TRV30MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu TRV30MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN+ v každej obchodnej hodine dodávania, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za

disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.

8. Za poskytovanie TRV30MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu TRV30MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN- v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
9. Za poskytovanie ZNO sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu ZNO na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma ZNO v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
10. Za poskytovanie ZVO sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v €, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu ZVO na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú obchodnú hodinu. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma ZVO v každej obchodnej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej obchodnej hodine. Platba v každej obchodnej hodine bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky obchodné hodiny bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.
11. Platby za poskytovanie PpS sú stanovené na základe vyhodnotenia v IS PPS. PPS uhradí na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov zálohové faktúry

podľa ods. 12 tejto kapitoly za poskytované PpS, ktoré sú predmetom Kontraktov uzatvorených na základe zmlúv podľa tejto kapitoly. Výška záloh sa vypočíta posledný kalendárny deň na nasledujúci mesiac zo všetkých platných Kontraktov Poskytovateľa k tomuto dňu.

12. V priebehu každého kalendárneho mesiaca PPS vystaví zálohové faktúry na všetky poskytované PpS vo výške 60 % celkových predpokladaných mesačných platieb podľa ods. 11 tejto kapitoly v troch splátkach, pričom v platbe bude už zahrnutá DPH, okrem prípadu, že sa jedná o zahraničného poskytovateľa.

PPS uhradí na účet Poskytovateľa zálohové platby v nasledovnom rozsahu:

- a) 1. splátka 9. deň príslušného kalendárneho mesiaca 20 % z predpokladaných mesačných platieb,
- b) 2. splátka 19. deň príslušného kalendárneho mesiaca 20 % z predpokladaných mesačných platieb,
- c) 3. splátka 27. deň príslušného kalendárneho mesiaca 20 % z predpokladaných mesačných platieb.

Prevádzkovateľ PS vystaví a doručí zálohovú faktúru Poskytovateľovi. Faktúra musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov.

13. Za nesplnenie zmluvne dohodnutých podmienok zo strany Poskytovateľa je PPS oprávnený uplatniť zmluvnú pokutu voči Poskytovateľovi podľa ods. 5.9 tejto kapitoly.
14. Poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, ktoré je predmetom jednotlivých Kontraktov, sa bude fakturovať mesačne, a to na základe a v rozsahu odsúhlaseného mesačného vyhodnotenia poskytovania PpS, ktoré bude súčasťou vyúčtovacej faktúry. Vyúčtovanie bude realizované jednou faktúrou za všetky plnenia poskytnuté v danom mesiaci formou selfbillingu – PPS vystaví vyúčtovaciu faktúru v mene a na účet Poskytovateľa najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Zároveň do 4 pracovných dní odo dňa vystavenia faktúry PPS doručí originál vyúčtovacej faktúry Poskytovateľovi.
15. Ak vyhodnotený objem disponibility PpS prekračuje zmluvne dohodnutý objem disponibility PpS, potom platba za disponibilitu PpS bude maximálne do výšky tohto zmluvne dohodnutého výkonu.
16. Ceny sú v jednotlivých Kontraktoch uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákonom č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty, platnej v deň vzniku daňovej povinnosti. V prípade, že Poskytovateľ nie je zdaniteľnou osobou registrovanou pre DPH v tuzemsku, vysporiadanie DPH bude riešené v súlade s legislatívou platnou v EÚ, resp. prenosom daňovej povinnosti (mechanizmus reverse charge).
17. Na faktúre budú odpočítané zálohové platby, ktoré boli uhradené vo výške a v termíne podľa platobného kalendára pre daný mesiac.

18. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 21 dní odo dňa vystavenia.
19. Prevádzkovateľ PS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa najneskôr posledný deň splatnosti.
20. Faktúry za zmluvné pokuty sú splatné do 14 dní odo dňa doručenia faktúry. Zmluvná strana má právo započítať zmluvné pokuty stanovené v zmluvách uzatvorených podľa tejto kapitoly proti iným finančným plneniam voči povinnej strane.
21. PPS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzdanie faktúr bude prebiehať elektronickou formou.
22. Ak prípadne splatnosť vyúčtovacej alebo zálohovej faktúry na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

5.16 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. V prípade neplnenia podmienok, splnomocnená osoba dotknutého účastníka informuje bezodkladne druhú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Poskytovateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané druhej strane bez oneskorenia, a pokiaľ je to možné tak, aby strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.
2. Obe strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
3. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Poskytovateľ podľa nasledovných ustanovení.
4. Poskytovateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe strany budú postupovať tak, aby došlo k presnému opísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.
5. O sporných veciach rokujú osoby poverené pre komunikáciu v príslušnej oblasti sporu uvedené v zmluvách podľa kapitoly 5 a/alebo k tomu splnomocnení zástupcovia strán. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, pokiaľ je nárok oceneľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku na nápravné opatrenia a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnenej osobe druhej strany poverenej pre komunikáciu osobne alebo doporučeným listom.

6. Zástupcovia strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania stretnutia, tak sa rokovanie koná siedmy pracovný deň od doručenia výzvy v sídle strany, proti ktorej výzva smeruje.
7. Pri stretnutí zástupcov strán sa prejednáva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej otázky v celom rozsahu, je zápis zástupcami zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu oprávneným zástupcom oboch spoločností. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
8. Oprávnení zástupcovia sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20 pracovných dní od dátumu jeho zapísania a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej strane.
9. Pokiaľ do 2 mesiacov od doručenia výzvy k zmiernemu riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu veci, PPS alebo Poskytovateľ prednesú spor Úradu a požiadajú o správne rozhodnutie v spore medzi držiteľmi povolenia.

5.17 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT

1. Poskytovateľ a PPS budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo strán bez písomného súhlasu druhej strany neposkytne tretej strane informácie o obsahu Zmlúv uzatvorených podľa Prevádzkového poriadku. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti, ktoré tvoria obchodné tajomstvo tretej osoby a ktoré boli touto treťou stranou poskytnuté niektorej zo zmluvných strán s povolením ich ďalšieho použitia. Záväzok ochrany dôverných informácií trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo po celú dobu trvania záujmu ochrany dôverných informácií.
2. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na informačnú povinnosť, ktorá vyplýva z všeobecne záväzných predpisov. PPS je oprávnený poskytnúť na požiadanie informácie orgánom Európskej komisie, Úradu, Ministerstva, Štátnej energetickej inšpekcie a Úradu pre ochranu hospodárskej súťaže. PPS nie je povinný o poskytnutí údajov informovať dotknutého Poskytovateľa.
3. PPS môže v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR. PPS je ďalej oprávnený poskytnúť alebo zverejniť údaje o PpS v súhrnnej podobe za jednotlivé podporné služby a časové úseky.

4. Poskytovateľ môže poskytnúť v nevyhnutnom rozsahu informácie technického charakteru spoločnosti, ktorá prevádzkuje jeho elektroenergetické zariadenie poskytujúce PpS alebo spoločnosti, ktorá je vlastníkom Poskytovateľa.
5. PPS uchováva všetky písomné, e-mailové a faxové dokumenty, ktoré sa týkajú nákupu podporných služieb a komunikácie medzi PPS a Poskytovateľmi, po dobu najmenej 3 kalendárnych rokov od ich vzniku. Po ukončení tejto doby má PPS právo tieto dokumenty skartovať, pričom má povinnosť zabezpečiť primeraným spôsobom ochranu dát pred prístupom tretej osoby.
6. Elektronická komunikácia je uchovávaná v archívoch a databázach po dobu najmenej 5 kalendárnych rokov od ich vzniku. PPS zabezpečí pri likvidácii nosičov dát primeraným spôsobom ochranu dát pred prístupom tretej osoby.
7. Záznamy nahrávaných telefonických hovorov sú archivované v súlade s Dispečerským poriadkom. PPS má právo ich po uplynutí tejto doby zlikvidovať, pričom má povinnosť zabezpečiť primeraným spôsobom ochranu záznamov pred prístupom tretej osoby.
8. PPS zabezpečí všetky archívy a databázy pre ukladanie dát pred prístupom tretej osoby. Chránené dáta sprístupní len oprávneným pracovníkom PPS. PPS prijme dokumentáciu, ktorá stanoví okruh chránených informácií a dát, spôsob ich archivácie a okruh osôb - pracovníkov PPS, ktorí majú prístup k jednotlivým okruhom údajov.

5.18 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV

1. PPS uverejňuje na webovom sídle každoročne do 30. septembra výšku hodinových výkonov potrebnú na zabezpečenie jednotlivých druhov podporných služieb na nasledujúci rok.
2. PPS uverejňuje na webovom sídle:
 - a) priebežne predbežné vyhodnotenie veľkosti obstaranej regulačnej elektriny za posledných 12 hodín s hodinovým posunom;
 - b) predbežné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov, a to za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa;
 - c) konečné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho mesiaca po ukončení mesačného vyhodnotenia;
 - d) pravidlá a podmienky obstarania podporných služieb.

6 Pravidlá a podmienky nákupu elektriny na krytie strát v prenosovej sústave a/alebo pre vlastnú spotrebu PPS

6.1 PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS

1. PPS má podľa Zákona o energetike právo nakupovať elektrinu na krytie strát v sústave a to transparentným a nediskriminačným spôsobom.
2. Pre zaistenie transparentného a otvoreného postupu nakupuje PPS elektrinu na krytie strát výberovým konaním (ďalej len „VK“).
3. PPS si pri nákupe elektriny vyhradzuje právo stanoviť obdobie, pre ktoré bude nakupovať elektrinu na krytie strát, s cieľom zabezpečiť nevyhnutné množstvo elektriny na krytie strát primerané očakávanej prevádzke ES SR a to s ohľadom na možnosti úpravy predikcie požadovaných objemov a predpokladaný cenový vývoj na trhu s elektrinou.
4. Presné podmienky nákupu sú stanovené v podmienkach VK.
5. Kritériom výberu ponúk pre nákup elektriny na krytie strát je ponuková cena elektriny v €/MWh alebo kritériálna funkcia a ďalšie kritériá definované v podmienkach VK.
6. Obdobný postup môže byť uplatňovaný aj pre nákup elektriny pre vlastnú spotrebu, ktorý môže byť usporiadaný súčasne s nákupom elektriny na krytie strát, ako aj samostatne.
7. V režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku môže PPS v rámci krátkodobých alebo vnútrodných obchodov predat' prebytok elektriny alebo nakúpiť chýbajúcu elektrinu využitím štandardných nástrojov, čo sa nepovažuje za obchodovanie s elektrinou.

6.2 POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS

6.2.1 Časový horizont nákupu

1. Elektrina na krytie strát v PS a/alebo pre vlastnú spotrebu je nakupovaná vo výberových konaniach, ktoré sa môžu realizovať v týchto časových horizontoch:
 - a) ročný, prípadne viacročný nákup (strednodobý) - elektrina je nakupovaná spravidla na obdobie jedného až troch rokov. Predmetom dopytu je celkové požadované množstvo elektriny pre príslušné obdobie. Viacročné výberové konanie je vyhlasované vždy na celé kalendárne roky najneskôr 40 kalendárnych dní pred začiatkom prvého kalendárneho roka požadovaného obdobia. PPS si vyhradzuje právo v prípade potreby vyhlásiť VK aj s iným termínom vyhlásenia;

- b) krátkodobý nákup - elektrina je nakupovaná na viac ako jeden kalendárny týždeň a menej ako jeden kalendárny rok;
- c) denný nákup - elektrina je nakupovaná na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa formou výberového konania v IS PPS, resp. na organizovanom dennom trhu.

6.2.2 Vyhlásenie výberového konania

- 1. Vyhlásenie výberového konania pre ročný, viacročný a strednodobý nákup zverejní PPS na webovom sídle a/alebo prostredníctvom IS PPS a to najneskôr 14 dní pred uzávierkou prijímania ponúk. V prípade krátkodobého a denného nákupu je doba určená s ohľadom na potreby PPS.
- 2. V prípade výberových konaní, ktoré budú vyhlasované prostredníctvom IS PPS sa dané VK riadi podmienkami, ktoré budú zverejnené na webovom sídle.
- 3. V prípade náhleho nedostatku elektriny pre straty a vlastnú spotrebu na deň D nad rámec zmluvne dohodnutých hodnôt je možné zabezpečiť zvýšenú požiadavku a dohodnúť nákup prostredníctvom IS PPS, príp. telefonicky a/alebo e-mailom.

6.2.3 Špecifikácia podmienok výberového konania

- 1. Podmienky VK musia obsahovať minimálne nasledujúce parametre:
 - a) obdobie dodávok;
 - b) kritériálnu funkciu pre jednoznačné vyhodnotenie ponúk;
 - c) minimálnu dobu záväznej platnosti ponuky;
 - d) termín uzávierky pre podávanie ponúk;
 - e) termín pre oznámenie výsledkov VK;
 - f) spôsob zabezpečenia zodpovednosti za odchýlku (režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku).
- 2. V prípade denného nákupu neplatí v odseku 1 písmeno c) a f).

6.2.4 Obsah ponuky mimo IS PPS

- 1. Ponuky majú jednotnú štruktúru predpísanú podmienkami VK, ktorá je záväzná pre všetkých ponúkajúcich. Obsahuje predovšetkým:
 - a) základné identifikačné a kontaktné údaje;

- b) vyplnenie formulára predpísaného podmienkami VK, ktorý obsahuje cenu v špecifikovanej štruktúre a ponúkaný objem.

6.2.5 Doručenie ponúk mimo IS PPS

1. Ponúkajúci doručí ponuku, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS do termínu určeného v podmienkach VK. Obálka je označená slovami:

„Súťaž – NEOTVÁRAŤ!“

„PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE“ alebo „PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS“ alebo „PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS“.

Podateľňa PPS vyznačí na obálku deň a čas prevzatia ponuky a v prípade záujmu ponúkajúceho vydá ponúkajúcemu potvrdenie o prevzatí ponuky s uvedením miesta, dátumu a času prevzatia ponuky.

2. Ponuky doručené po uplynutí termínu na predkladanie ponúk nebudú akceptované.

6.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU

1. Účastníci trhu s elektrinou, ktorí sú oprávnení podávať ponuky:

- a) výrobca elektriny;
- b) dodávateľ elektriny.

2. Do výberového konania (VK) môže predkladať ponuky iba účastník trhu s elektrinou uvedený v odseku 1, ktorý spĺňa tieto podmienky:

- a) má ku dňu podania ponuky so Zúčtovateľom odchýlok uzavretú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky, resp. doloží čestné prehlásenie, že takúto zmluvu na príslušný rok uzavrie najneskôr 1 kalendárny týždeň pred prvým dňom dodávky;
- b) k okamžiku podania ponuky akceptuje bez výhrad podmienky VK a návrhu Zmluvy na nákup elektriny na krytie strát v prenosovej sústave a pre vlastnú spotrebu elektrických staníc (ďalej pre kapitolu 6 len „Zmluva“), ktorá je súčasťou dokumentácie VK;
- c) v prípade VK v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku má účastník ku dňu podania ponuky platné povolenie na dodávku elektriny vydané Úradom v zmysle Zákona o energetike.

3. V prípade potreby má PPS právo vyhlásiť denné VK na nákup elektriny na krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu.

6.4 SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU

1. Ustanovenia 2., 3. kapitoly 6.4 platia pre výberové konania, ktoré sa realizujú mimo IS PPS.
2. PPS menuje komisiu pozostávajúcu minimálne z troch účastníkov z pracovníkov PPS.
3. Komisia protokolárne otvorí obálky a vyradí všetky ponuky, ktoré nespĺňajú predpísané náležitosti podľa podmienok VK.
4. V prípade platných ponúk bude vyhodnotená kritériálna funkcia definovaná v podmienkach VK.
5. Subjekt/Subjekty s najlepšou výslednou hodnotou kritériálnej funkcie sa stáva/stávajú víťazom/víťazmi VK.
6. V prípade, ak dvaja alebo viacero ponúkajúcich dosiahne rovnakú výslednú hodnotu kritériálnej funkcie, rozhoduje poradie odovzdania ponúk (t. j. dátum a čas podania).

6.4.1 Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy

1. PPS oznámi všetkým ponúkajúcim výsledky VK v termíne a spôsobom stanoveným v podmienkach VK.
2. PPS zašle víťazovi/víťazom VK (ďalej len „Dodávateľ“) oznámenie o úspešnosti/neúspešnosti ponuky a Zmluvu v štyroch rovnopisoch bezodkladne po vyhodnotení a schválení výsledkov VK v orgánoch spoločnosti.
3. Ak v podmienkach VK nie je stanovené inak, Dodávateľ odošle PPS podpísanú Zmluvu do 5 pracovných dní od dňa jej doručenia,
4. Zmluva vstupuje do účinnosti v deň podpisu zmluvnými stranami, pokiaľ Zmluva neurčuje inak.
5. Aktuálna podoba Zmluvy je zverejnená na webovom sídle.

6.4.2 Zrušenie výberového konania

1. PPS je oprávnený kedykoľvek v priebehu VK až do vyhlásenia výsledkov VK zrušiť alebo nevybrať žiadnu ponuku. V prípade zrušenia VK alebo v prípade, ak PPS nevyberie žiadnu ponuku, nemajú účastníci tohto VK právny nárok na akúkoľvek náhradu alebo finančné plnenie zo strany PPS.

2. PPS zruší VK v prípade, ak existuje dôvodné podozrenie z narušenia súťažného prostredia, dohôd medzi účastníkmi VK a iných skutočností, ktoré môžu ovplyvniť transparentnosť a nediskriminačný charakter VK.
3. V prípade neúspešného VK má PPS právo nakúpiť elektrinu na krytie strát formou priameho zadania maximálne na obdobie štvrt' roka, kým sa nepripravia podklady na nové VK.

6.5 RIEŠENIE SPOROV

1. V prípade riešenia sporov postupuje PPS a Dodávateľ nasledovným spôsobom:
 - a) PPS a Dodávateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
 - b) Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne opíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, obchodných podmienok alebo vzájomnej Zmluvy a predloží kópie dôkazných materiálov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceníteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
 - c) Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;
 - d) Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle strany vyzvanej na rokovanie;
 - e) Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a opíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
 - f) Štatutárne orgány PPS a Dodávateľa alebo ich poverení zástupcovia sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy;

- g) Ak nedôjde k inej dohode do 60 kalendárnych dní od doručenia výzvy môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so žalobou na príslušný súd alebo so sťažnosťou na príslušný správny orgán, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Prevádzkového poriadku a vzájomnej Zmluvy.

7 Poskytovanie údajov účastníkmi trhu

1. PPS zverejňuje denne na svojom webovom sídle údaje o celkovej výrobe a spotrebe elektriny na vymedzenom území, o koncovej spotrebe elektriny na vymedzenom území a skutočných a plánovaných cezhraničných tokoch elektriny. Na tento účel výrobcovia elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny nad 1 MW (pri výrobe z veternej a slnečnej energie nad 0,1 MW) a prevádzkovatelia regionálnych a miestnych distribučných sústav (na účely tejto kapitoly len „účastníci trhu“) poskytujú PPS údaje podľa Nariadenia vlády č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, zmeneného a doplneného NV č. 211/2010 a NV č. 440/2011.
2. Účastníci trhu poskytujú údaje za predchádzajúci deň s presnosťou na tri desatinné miesta v MWh denne do 12:00 h. V prípade dní pracovného voľna je možné poskytnúť údaje najbližší pracovný deň do 12:00 h.
3. S cieľom odstránenia nepresností v rámci denného zasielania údajov poskytujú účastníci trhu sumárne mesačné hodnoty za príslušný mesiac do desiateho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.
4. Účastník trhu musí mať pridelený EIC kód typu X, ktorý slúži na jeho identifikáciu v systéme na zber údajov. Pokiaľ účastník trhu ešte nevlastní EIC kód typu X, o jeho pridelenie požiada PPS.
5. Účastník trhu pred začatím zasielania údajov požiada PPS o zaregistrovanie do systému na zber údajov zaslaním vyplneného registračného formulára. Registračný formulár, kontaktné osoby a ďalšie podrobné pokyny pre zasielanie údajov sú dostupné na webovom sídle www.sepsas.sk v časti „Dispečing / Pokyny na zber dát“.
6. Účastníci trhu poskytujú PPS denné a mesačné údaje jedným z nasledujúcich spôsobov
 - a) Webový formulár: vyplnením webového formulára, ktorý je dostupný na webovom sídle www.sepsas.sk.
 - b) XML súbor: vložení súboru cez webový portál <https://isom.sepsas.sk>, alebo zaslaním súboru na e-mailovú adresu statistika@sepsas.sk;
 - c) Webovou službou, ktorá vytvára externé rozhranie systému na zber údajov a umožňuje automatickú komunikáciu medzi informačnými systémami účastníka trhu a PPS.

8 Záverečné ustanovenia

8.1 KOMUNIKÁCIA

1. Komunikácia medzi PPS a Užívateľom prebieha písomne, e-mailom alebo 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 PPS v sídle SEPS, a. s., ak nie je v príslušnej zmluve alebo na webovom sídle uvedená iná adresa pre doručovanie písomných dokumentov; na obálke musí byť označený typ dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplnenie údajov o ..., Reklamácia údajov ..., a pod.); podateľňa PPS 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 h do 14:00 h; mimo tejto doby nebude žiaden písomný dokument riadne prevzatý; prevzatý písomný dokument je zaevidovaný v podateľni PPS 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 PPS; v prípade doručenia písomného dokumentu faxom PPS nepreberá zodpovednosť za ochranu údajov obsiahnutých vo faxe; PPS takisto nezodpovedá za čitateľnosť faxu; v prípade, ak PPS vyhodnotí fax ako nečitateľný, nie je prijatý a ďalej spracovávaný; faxová správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, príjemcu (PPS alebo organizačný útvar PPS), označenie predmetu správy a typu dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplnenie údajov o ..., Reklamácia údajov ..., 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 PPS informuje odosielateľa správy o doručení faxovej správy faxovou odpoveďou; v prípade nečitateľnej resp. nekompletnej faxovej správy je PPS povinný túto skutočnosť bezodkladne oznámiť odosielateľovi faxu, ak sú čitateľné jeho identifikačné údaje;
 - c) elektronickou komunikáciou, elektronickou poštou (e-mailom) - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre PPS; správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, predmet správy a kontaktné údaje odosielajúceho. Správy

ktoré majú charakter právneho úkonu musia byť elektronicky podpísané kvalifikovaným certifikátom v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky alebo Európskej únie; štandardy pre elektronickú komunikáciu zverejňuje PPS na webovom sídle;

- d) elektronickou komunikáciou, vloženíím do IS PPS – prijatie dát musí byť potvrdené hlásením v informačnom systéme; dáta sú doručené PPS okamihom ich prijatia na server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre PPS; dáta sú platne prevzaté zo strany PPS iba ak ich prijatie bolo potvrdené správou pre odosielateľa v IS PPS; PPS nie je zodpovedný za akékoľvek poruchy medzi zariadením Užívateľa a serverom PPS; PPS 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 webovom sídle;
 - e) telefonicky – telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach PPS, ktoré sú zverejnené na webovom sídle, alebo ktoré sú stanovené v zmluvách medzi Užívateľmi a PPS; PPS ako aj Užívateľ majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách; nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov; PPS 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 PPS, PPS 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 PPS 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 PPS. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, splnomocnené osoby pre komunikáciu nemajú právo uzatvárať menom PPS 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.

8.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ

- a) PPS a Užívateľ venujú zvýšenú pozornosť predchádzaniu škodám, a hlavne všeobecnej prevencii vzniku škôd podľa platných predpisov. Strana, ktorá porušuje svoju povinnosť,

alebo ktorá s prihliadnutím ku všetkým okolnostiam má viesť, 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 strana o prekážke dozvedela, alebo potom, ako sa pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Ustanovenie o náhrade škody sa riadi ustanoveniami Obchodného zákonníka a nasledujúcimi dojednaniami strán.

- b) PPS a Užívateľ sú oprávnení požadovať náhradu škody, ktorá bola spôsobená porušením povinnosti druhou stranou. Pokiaľ bola škoda spôsobená porušením povinností, na ktoré sa vzťahuje zmluvná pokuta, je poškodená strana oprávnená požadovať náhradu škody vo výške presahujúcej už uhradenú zmluvnú pokutu.
- c) 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 ustanovení Obchodného zákonníka, Zákona o energetike, a Prevádzkového poriadku.
- d) Za okolnosť vylučujúcu zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností ak sa nedá rozumne predpokladať, že by 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.).
- e) 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.
- f) 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.
- g) PPS má právo samostatne urýchlene rozhodnúť o spôsobe riešenia prípadov, kedy hrozí nebezpečenstvo vyplývajúce z oneskoreného zásahu. K prípadom, ktoré dávajú PPS právo samostatne a urýchlene rozhodnúť, patrí ohrozenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky PS, ohrozenie plnenia záväzkov PPS vyplývajúcich z jej členstva v medzinárodných prepojených sústavách, ohrozenie zásobovania odberateľov, resp. držiteľov povolenia na distribúciu, poškodzovanie práv iných odberateľov, resp. držiteľov povolenia na distribúciu atď. V tom prípade však musí bezodkladne informovať dotknuté subjekty o svojom rozhodnutí.

8.3 ÚČINNOST'

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňa 1. januára 2013.



9. november 2012

**Pravidlá koordinovaných aukcií
prenosových kapacít v regióne strednej a
východnej Európy (CEE)**

(ďalej len „*aukčné pravidlá*“)

**slovenský preklad
smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel
zverejnená na www.central-ao.com**

Účinné od 10. decembra 2012

DEFINÍCIE	137
KAPITOLA 1 – VŠEOBECNE	143
Článok 1.1 – Úvodné informácie.....	143
Článok 1.2 – Všeobecné princípy	143
Článok 1.3 – Centrálna pridelovacia kancelária	144
Článok 1.4 – Rozsah aukčných pravidiel	144
Článok 1.5 – Všeobecná zmluvná situácia a všeobecné práva a povinnosti.....	144
KAPITOLA 2 – AUKČNÝ PROCES A POŽIADAVKY NA ÚČASŤ.....	145
Článok 2.1 – Aukčný proces	145
Článok 2.2 – Rôzne typy aukčných procesov	145
Článok 2.3 – Požiadavky na účasť v aukčnom procese	146
KAPITOLA 3 – ALGORITMUS REGIONÁLNEHO KOORDINOVANÉHO AUKČNÉHO PROCESU A STANOVENIE AUKČNEJ CENY.....	148
Článok 3.1 – Všeobecný popis	148
Článok 3.2 – Proces stanovenia aukčnej ceny a víťazných ponúk	148
KAPITOLA 4 – FINANČNÉ POŽIADAVKY A RIADENIE RIZÍK.....	149
Článok 4.1 – Všeobecné ustanovenia	149
Článok 4.2 – Akceptované nástroje na riadenie rizík.....	149
Článok 4.3 – Náhrada, rozšírenie a vrátenie nástrojov na riadenie rizík.....	150
Článok 4.4 – Výpočet výšky kreditného limitu	150
Článok 4.5 – Využívanie kreditného limitu	151
KAPITOLA 5 – ELEKTRONICKÝ PORTÁL EPORTAL.....	153
Článok 5.1 – Všeobecné ustanovenia	153
Článok 5.2 – Postup predkladania ponúk do elektronického portálu ePortal.....	153
Článok 5.3 – Prístup do elektronického portálu ePortal.....	154
Článok 5.4 – Informačná tabuľa	155
Článok 5.5 – Bezpečnosť a ochrana údajov	156
KAPITOLA 6 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ ROČNÉHO A MESAČNÉHO AUKČNÉHO PROCESU.....	157
Článok 6.1 – Všeobecné ustanovenia	157
Článok 6.2 – Ponuky na rezerváciu práv na fyzický prenos (PTR) v rámci ročného a mesačného aukčného procesu	157
Článok 6.3 – Výsledky ročného a mesačného aukčného procesu a vyhodnotenie ponúk	157

Článok 6.4 – Zverejnenie a oznámenie výsledkov ročného a mesačného aukčného procesu	158
Článok 6.5 – Prislúbené a pridelené práva na fyzický prenos (PTR).....	159
Článok 6.6 – Alternatívne pravidlá v prípade technických problémov.....	159
Článok 6.7 – Zníženie Ponúkanej kapacity z dôvodu plánovaných odstávok (predovšetkým z dôvodu údržbových prác)	159
KAPITOLA 7 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ DENNÉHO AUKČNÉHO PROCESU.....	161
Článok 7.1 – Všeobecné ustanovenia	161
Článok 7.2 – Ponuky na rezerváciu denných práv na fyzický prenos (PTR) v rámci denného aukčného procesu.....	161
Článok 7.3 – Výsledky denného aukčného procesu a vyhodnotenie ponúk	161
Článok 7.4 – Zverejnenie a oznámenie výsledkov denného aukčného procesu	162
Článok 7.5 – Alternatívne pravidlá v prípade technických problémov.....	162
Článok 7.6 – Tieňový aukčný proces.....	162
Článok 7.7 – Zrušenie denného aukčného procesu	163
KAPITOLA 8 – VŠEOBECNÉ PRAVIDLÁ UHRÁDZANIA PLATIEB.....	165
Článok 8.1 – Všeobecné ustanovenia	165
Článok 8.2 – Peňažná čiastka, ktorú treba zaplatiť	165
Článok 8.3 – Fakturácia.....	165
Článok 8.4 – Dátum splatnosti a oneskorená platba	165
Článok 8.5 – Termín platby a informácie o prijatých platbách	165
Článok 8.6 – Označenie platby.....	166
Článok 8.7 – Vyrovnávanie platby a zrážka dlhu.....	166
Článok 8.8 – Režim DPH.....	166
KAPITOLA 9 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PLATIEB ZA ROČNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK.....	168
Článok 9.1 – Platby a splátky	168
Článok 9.2 – Oneskorená platba a strata práva na fyzický prenos (PTR)	168
KAPITOLA 10 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PLATIEB ZA MESAČNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK	170
Článok 10.1 – Fakturácia.....	170
Článok 10.2 – Oneskorená platba	170
KAPITOLA 11 – ŠPECIFICKÉ PRAVIDLÁ PRE PLATBY ZA DENNÚ AUKCIU A PRÍSLUŠNÉ MECHANIZMY RIADENIA RIZÍK	171
Článok 11.1 – Fakturácia.....	171
Článok 11.2 – Oneskorená platba	171

KAPITOLA 12 – VYUŽÍVANIE PRIDELENÝCH PRÁV NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) ...	172
Článok 12.1 – Národné obchodné podmienky	172
Článok 12.2 – Scheduling / Princípy „Využi alebo predaj“ a „Využi alebo strácaš“/.....	173
Článok 12.3 – Využívanie pridelených práv na fyzický prenos (PTR) na dodávky regulačnej energie	174
KAPITOLA 13 – PREVOD PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR)	176
Článok 13.1 – Všeobecné ustanovenia	176
Článok 13.2 – Proces prevodu pridelených práv na fyzický prenos (PTR)	176
Článok 13.3 – Právne dôsledky prevodu prideleného práva na fyzický prenos (PTR) ..	176
KAPITOLA 14 – VRÁTENIE PRIDELENÉHO PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR) (SPÄTNÝ PREDAJ)	178
Článok 14.1 – Všeobecné ustanovenia	178
Článok 14.2 – Proces vrátenia prideleného práva na fyzický prenos (PTR)	178
Článok 14.3 – Vyplatenie kompenzácie od centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) ..	179
KAPITOLA 15 – ZNÍŽENIE VEĽKOSTI PRÁVA NA FYZICKÝ PRENOS (PTR)	181
Článok 15.1 – Všeobecné ustanovenia	181
Článok 15.2 – Proces zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) vo všeobecnosti	181
Článok 15.3 – Zníženie veľkosti pridelených práv na fyzický prenos (PTR)	182
Článok 15.4 – Vyplatenie kompenzácie za zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) vrátane likvidovaných škôd	182
Článok 15.5 – Vyplatenie kompenzácie od centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) ..	183
KAPITOLA 16 – ZMENY AUKČNÝCH PRAVIDIEL	184
Článok 16.1 – Všeobecné ustanovenia	184
Článok 16.2 – Informovanie účastníkov aukcie o zmenách	184
Článok 16.3. – Zmeny aukčných pravidiel v dôsledku požiadaviek regulačných úradov	185
KAPITOLA 17 – UKONČENIE RÁMCOVEJ ZMLUVY	186
Článok 17.1 – Nevyhnutné predpoklady na ukončenie rámcovej zmluvy	186
Článok 17.2 – Ukončenie rámcovej zmluvy zo závažného dôvodu	186
Článok 17.3 – Dôsledky ukončenia zo závažného dôvodu	187
Článok 17.4 – Automatické ukončenie rámcovej zmluvy	188
KAPITOLA 18 – RÔZNE	189
Článok 18.1 – Zodpovednosť	189
Článok 18.2 – Zmeny v zozname oprávnených zástupcov	189
Článok 18.3 – Komunikácia	190
Článok 18.4 – Bezpečnosť a ochrana údajov	191

Článok 18.5 – Platné právo, riešenie sporov a príslušný súd	191
Článok 18.6 – Platnosť a účinnosť aukčných pravidiel	192
Článok 18.7 – Prílohy	192

Definície

Pojmy používané v týchto *Aukčných pravidlách* majú ďalej uvedené významy, pokiaľ nie je definované inak.

50Hertz Transmission GmbH („50HzT“) – so sídlom na Eichenstrasse 3A, 12435 Berlin, Germany, Obchodný register: Amtsgericht Charlottenburg, HRB 84446B.

3M EURIBOR – Trojmesačná úroková sadzba, za ktorú sú euro termínované vklady ponúkané na medzibankovom trhu v rámci eurozóny jednou bankou inej banke (pozri <http://www.euribor-ebf.eu>).

Pridelené právo na fyzický prenos („Allocated Physical Transmission Right“) – „**pridelené PTR**“ – *Prísľub PTR* oznámený účastníkovi aukcie v rámci ročných alebo mesačných aukčných procesov sa stane *prideleným PTR* po realizácii platby fakturovanej sumy v súlade s kapitolami 8 a 9 resp. 10. V prípade denných aukčných procesov sa *práva na fyzický prenos (PTR)* pridelené účastníkovi aukcie v rámci aukčného procesu stávajú *pridelenými právami PTR*, keď *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* oznámi účastníkovi aukcie výsledky aukčného procesu.

Aukčný algoritmus (Auction Algorithm) – Proces definovaný v kapitole 3 a v prílohe 6, ktorým sa určujú *vítané ponuky* a *aukčná cena*.

Účastník aukcie (Auction Participant) – Fyzická alebo právnická osoba, ktorá sa zúčastňuje na aukčnom procese, je označená jedinečným *kódom EIC* a úspešne sa zaregistrovala v *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* v súlade s postupom uvedeným v článku 2 *Registračného formulára*.

Aukčná cena (Auction Price) – Cena v mene EUR stanovená pre jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť* – *cieľová riadiaca oblasť* v súlade s kapitolou 3 a prílohou 6, ktorú má zaplatiť každý účastník aukcie za každú MWh *prísľubu PTR* v rámci ročného alebo mesačného aukčného procesu alebo ktorú má zaplatiť každý účastník aukcie za každú MWh *prideleného PTR* v rámci denného aukčného procesu.

Aukčný proces (Auction Process) – Aukcia (explicitná) *práva na fyzický prenos (PTR)*, ktorú *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* používajú na pridelenie dostupných prenosových kapacít elektrickej energie v *regióne strednej a východnej Európy CEE*, a ktorú vykonáva *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* podľa týchto aukčných pravidiel. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* organizuje ročné, mesačné a denné aukčné procesy, t. j. aukčné procesy ročných, mesačných a denných *práva na fyzický prenos (PTR)*.

Austrian Power Grid AG („APG“) – so sídlom na A-1220 Vienna, Wagramer StraÙe 19, IZD-Tower, Austria, Obchodný register FN 177696 v HG Wien.

Ponuka (Bid) – Požiadavka účastníka aukcie na rezerváciu *práva na fyzický prenos (PTR)* (*veľkosť ponuky*) za špecifikovanú cenu (*cena ponuky*) predložená na jednotlivú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť* - *cieľová riadiaca oblasť* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* v rámci aukčného procesu.

Veľkosť ponuky (Bid Amount) – Požadovaný rozsah rezervácie *práva na fyzický prenos (PTR)* v MW (neoddeliteľná súčasť *ponuky* alebo *predvolenej ponuky*).

Cena ponuky (Bid Price) – Cena v mene EUR, ktorú je účastník aukcie ochotný zaplatiť za jednu (1) MWh rezervácie *práva na fyzický prenos (PTR)* (neoddeliteľná súčasť *ponuky* alebo *predvolenej ponuky*).

Identifikačný kód dohodnutej kapacity (*Capacity Agreement Identification* – „CAI“) – Jedinečný identifikačný kód, ktorý je prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* pridelený každému právu na fyzický prenos (PTR) v priebehu aukčného procesu alebo procesu prevodu práva na fyzický prenos (PTR). Tento identifikačný kód sa používa aj vtedy, keď sa využitie práva na fyzický prenos (PTR) nominuje niektorému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (TSO) (pozri https://www.entsoe.eu/fileadmin/user_upload/edi/library/schedulev3r3/documentation/ess-guide-v3r3.pdf).

Región strednej a východnej Európy (CEE Region) – Región, ktorý pozostáva z ďalej uvedených siedmich (7) krajín: Rakúsko, Česká republika, Nemecko, Maďarsko, Poľsko, Slovensko, Slovinsko.

Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) – Prevádzkovatelia prenosových sústav, ktorí sa zúčastňujú na koordinovanom aukčnom procese, t. j. APG, CEPS, ELES, TENNET, MAVIR, PSEO, SEPS, a.s. a 50HzT.

Stredoeurópsky čas / stredoeurópsky letný čas (CET/CEST) – Stredoeurópsky čas, resp. stredoeurópsky letný čas, podľa toho, ktorý platí.

Centrálna pridelovacia kancelária (*Central Allocation Office GmbH* – „CAO“) – Právnická osoba, ktorá je zmluvne viazaná týmito aukčnými pravidlami, pôsobí ako sprostredkovateľ prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) za províziu a je zodpovedná za pridelovanie práv na fyzický prenos (PTR) účastníkom aukcie prostredníctvom koordinovaného aukčného procesu v rámci regiónu strednej a východnej Európy (CEE).

ČEPS, a.s. („ČEPS“) – s adresou sídla 101 52 Praha 10, Elektrárnská 774/2, Česká republika, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri Mestského súdu v Prahe, oddiel B, vložka č. 5597, s identifikačným číslom organizácie IČO 25702556.

Preťaženie (*Congestion*) – Situácia, v ktorej prepojenia spájajúce *riadiace oblasti/riadiace bloky* (*Control Areas/Control Blocks*), nie sú schopné preniesť všetky fyzické toky vyvolané cezhraničnými transakciami, ktoré požadujú účastníci trhu. Dôvodom je nedostatočná kapacita na prepojovacích vedeniach a/alebo vnútri príslušných *riadiacich oblastí/riadiacich blokov* (*Control Areas/Control Blocks*).

Riadiaca oblasť (*Control Area* – „CA“) – Súvislá časť prepojenej prenosovej sústavy, ktorú prevádzkuje jeden prevádzkovateľ prenosovej sústavy (TSO). *Riadiaca oblasť* môže byť súvislou časťou *riadiaceho bloku*.

Riadiaci blok (*Control Block*) – Súvislá časť prepojenej prenosovej sústavy, ktorá pozostáva z jednej alebo viacerých *riadiacich oblastí*.

Kreditný limit (*Credit Limit*) – Suma v mene EUR v hodnote všetkých nástrojov na riadenie rizík (*banková záruka* (*Bank Guarantee*), *záloha* (*Deposit*); pozri článok 4.2), ktorú poskytol účastník aukcie.

Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (*Curtailment*) – Obmedzenie práva na fyzický prenos (PTR) v havarijných situáciách (*Emergency Situations*), kedy prevádzkovatelia prenosových sústav CEE TSO musia urýchlene konať, a pritom nie je možné zabezpečiť dispečerské premanipulovanie alebo zorganizovať výmenný obchod.

D - Vzťahuje sa na deň, v ktorom prebehne dodávka/prenos elektrickej energie na základe prideleného práva na fyzický prenos (*Allocated PTR*)

D-1 – Vztahuje sa na deň, ktorý je jeden (1) kalendárny deň pred dňom, v ktorom prebehne dodávka/prenos elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*, t. j., ide o kalendárny deň pred dodávkou/prenosom elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*.

D-2 – Vztahuje sa na deň, ktorý je dva (2) kalendárne dni pred dňom, v ktorom prebehne dodávka/prenos elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*, t. j., ide o deň dva (2) kalendárne dni pred dodávkou/prenosom elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*.

D-3 – Vztahuje sa na deň, ktorý je tri (3) kalendárne dni pred dňom, v ktorom prebehne dodávka/prenos elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*, t. j., ide o deň tri (3) kalendárne dni pred dodávkou/prenosom elektrickej energie na základe *prideleného práva na fyzický prenos (Allocated PTR)*.

Predvolená ponuka - Požiadavka účastníka aukcie na rezerváciu práva na fyzický prenos (PTR) (veľkosť ponuky) za špecifikovanú cenu (cena ponuky) predložená na jednotlivú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť prostredníctvom elektronického portálu ePortal v rámci tieňového aukčného procesu. Predvolená ponuka je platná pre každý kalendárny deň a pre špecifickú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť, až kým ju CAO nepoužije na pridelenie PTR v rámci tieňového aukčného procesu, to znamená, že veľkosť ponuky a cena ponuky pre každú hodinu sa nevzťahujú na špecifický deň.

Smernica č. 2009/72/ES (Directive 2009/72/EC) – Anglická verzia Smernice Európskeho Parlamentu a Rady č. 2009/72/ES zo dňa 13. júla 2009, ktorá sa týka spoločných pravidiel vnútorného trhu s elektrickou energiou.

Kód EIC (EIC-Code) – energetický identifikačný kód, ktorý slúži na jasnú identifikáciu právnických osôb v cezhraničnom obchode (pozri <https://www.entsoe.eu/index.php?id=73>).

Elektro-Slovenija, d.o.o. („ELES“) – s adresou sídla Hajdrihova ulica 2, SI – 1000 Ljubljana, Slovinsko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri Okresného súdu Ljubljana a s identifikačným číslom organizácie IČO 5427223.

Havarijná situácia (Emergency Situation) – Podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, za ktorých sa plnenie záväzkov centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO) a/alebo prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) stanovených týmito aukčnými pravidlami stane nemožným, čiastočne nemožným alebo mimoriadne obtiažnym. Vztahuje sa to najmä na stavy, v ktorých je ohrozená bezpečná a stabilná prevádzka (a) danej(ých) riadiacej(ich) oblasti(i)/riadiaceho(ich) bloku(ov). Havarijná situácia (Emergency Situation) môže byť aj dôsledkom vyššej moci (Force Majeure), ktorá zapríčiní preťaženie kritických prvkov siete, neplnenie kritéria n-1, problémy so stabilitou, problémy s napätím, problémy s reguláciou, kedy prevádzkovateľ prenosovej sústavy v regióne strednej a východnej Európy (CEE TSO) nemôže udržať svoju riadiacu oblasť (Control Area) v rovnovážnom stave.

Elektronický portál (ePortal) – Elektronický webový obchodný portál, ktorý prevádzkuje centrálna prideľovacia kancelária (CAO), a ktorý je dostupný na adrese www.central-ao.com. Prostredníctvom elektronického portálu ePortal sa realizujú denné, mesačné a ročné aukčné procesy a ostatné služby, ktoré poskytuje centrálna prideľovacia kancelária (CAO).

ENTSO-E – Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav elektrickej energie – združenie prevádzkovateľov prenosových sústav TSO zabezpečujúca činnosti, ktoré v minulosti vykonávali niektoré predchádzajúce združenia vrátane UCTE a ETSO (pozri <http://www.entsoe.eu>).

Vyššia moc (Force Majeure) – Náhle nepredvídané podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, ktoré, alebo ktorých dôsledky sú mimo rozumnej kontroly prevádzkovateľov prenosových sústav

regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO), ktorým nemožno predísť alebo ich prekonať na základe rozumnej predvídavosti a starostlivosti, a ktoré podľa odborného hodnotenia *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* vystavujú riziku bezpečnosť dodávky, bezpečnosť poskytovania alebo prenosu elektrickej energie alebo technickú bezpečnosť (a) danej(ých) *radiacej(ich) oblasti(i)/ radiaceho(ich) bloku(ov)* alebo ich významnej časti, a ktoré nie je možné vyriešiť opatreniami, ktoré sú z technického, finančného a/alebo ekonomického hľadiska rozumne možné pre *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*. Vyššia moc môže viesť najmä k vzniku *havarijnej situácie (Emergency Situation)*. Ďalej uvedené udalosti sú príkladmi zásahu vyššej moci len vtedy a do takej miery, v akej znemožňujú splnenie niektorého záväzku, alebo spôsobujú, že je to mimoriadne obtiažne: prírodné katastrofy, ako je záplava, požiar, zemetrasenie alebo epidémia; spoločenské udalosti, či už sú oficiálne vyhlásené alebo nie, ako je vojna, občianska vojna, zákaz vychádzania, embargo, bojkot, rabovanie, výtržnosti, verejné nepokoje, teroristické činy a nepovolené demonštrácie; bez ohľadu na to, či sú zákonné alebo nezákonné: štrajk, spomalenie prác, okupácia pracoviska a podobné pracovné/odborárske akcie.

Rámcová zmluva (Framework Contract) – Zmluva uzavretá medzi účastníkom aukcie a centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO) pozostávajúca z vyplneného registračného formulára obsahujúceho odkazy na tieto aukčné pravidlá, a ktorú predkladá účastník aukcie a preberá centrálna prideľovacia kancelária (CAO).

Prepojenie (Interconnection) alebo prepojenia (Interconnections) – Skupina prepojovacích vedení (Interconnectors).

Prepojovacie vedenie (Interconnector) – Prenosové vedenie elektrickej energie, ktoré pretína alebo preklenuje hranicu medzi *radiaciami oblasťami/radiaciami blokmi (Control Areas/Control Blocks)*, a ktoré spája národné prenosové sústavy týchto *radiacích oblastí/radiacích blokov (Control Areas/Control Blocks)*.

MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd. – („MAVIR“) – s adresou sídla 1031 Budapešť, Anikó u. 4, Maďarsko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri budapešťianskeho súdneho dvora a s identifikačným číslom organizácie IČO 01-10-044470.

Čistá prenosová kapacita („NTC“) – Program maximálnej výmeny medzi dvoma *radiaciami oblasťami (Control Areas)*, kompatibilný s bezpečnostnými štandardmi platnými v oboch týchto oblastiach.

Informačná tabuľa (Notice Board) – Webový priestor v *elektronickom portáli ePortal*, ktorý dáva účastníkovi aukcie možnosť ponúkať/žiadať *pridelené práva na fyzický prenos (Allocated PTR)* priamo iným účastníkom aukcie/od iných účastníkov aukcie.

Ponúkaná kapacita (Offered Capacity) – Prenosová kapacita, ktorú ponúkajú a garantujú príslušní *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* pri určitom *technickom profile* v danom smere na konkrétnu *dobu rezervácie*.

Právo na fyzický prenos („PTR“) – Právo na využívanie prenosových kapacít v rámci *regiónu strednej a východnej Európy (CEE Region)* na výmenu elektrickej energie zo *zdrojovej radiacej oblasti (Source CA)* do *cieľovej radiacej oblasti (Sink CA)*.

Predbežná aukčná cena (Preliminary Auction Price) – Predbežný výsledok *aukčného procesu* vzhľadom na *aukčnú cenu* pred vyhodnotením riadenia rizík v súlade s článkom 6.3, odsek 2.

Prísľub práva na fyzický prenos („Promise of PTR“) – Na základe oznámenia výsledku ročného alebo mesačného *aukčného procesu* získa účastník aukcie od *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* prisľub, že po úhrade platby v súlade s kapitolami 8, 9 resp. 10 mu bude pridelené *oznámené právo na fyzický prenos PTR*.

PSE Operator S.A. („PSEO“) – s adresou sídla Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna, Poľsko, je spoločnosť zapísaná v národnom súdnom registri okresného súdu hlavného mesta Varšavy, 14. komerčný odbor národného súdneho registra.

Registračný formulár (*Registration Form*) – Registračný formulár zverejnený na webovej stránke centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) (www.central-ao.com).

Nariadenie č. 714/2009/ES (*Regulation 714/2009/EC*) – Anglická verzia Nariadenia Európskeho Parlamentu a Rady č. 714/2009/ES zo dňa 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie.

Doba rezervácie (*Reservation Period*) – Časové obdobie, na ktoré sa vzťahuje *právo na fyzický prenos (PTR)*, ktoré podlieha prideleniu v rámci *aukčného procesu*.

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. („SEPS, a.s.“) – s adresou sídla Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, Slovensko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri okresného súdu Bratislava, oddiel Sa, vložka číslo 2906/B a s identifikačným číslom organizácie IČO 35829141.

Tieňový aukčný proces – denná aukcia *práv na fyzický prenos (PTR)* použitá *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* podľa kapitoly 7.6 za účelom nahradiť denný *aukčný proces* v prípade technických problémov s kalkuláciou výsledkov denného *aukčného procesu* alebo s dostupnosťou *elektronického portálu ePortal*.

Cieľová riadiaca oblasť (*Sink CA*) – *Riadiaca oblasť*, v ktorej sa cezhraničná výmena elektrickej energie označuje ako import.

Zdrojová riadiaca oblasť (*Source CA*) – *Riadiaca oblasť*, v ktorej sa cezhraničná výmena elektrickej energie označuje ako export.

Dvojica zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť (*Source-Sink Pair*) – Kombinácia *zdrojovej riadiacej oblasti (Source CA)* a *cieľovej riadiacej oblasti (Sink CA)* ukazujúca smer komerčnej výmeny (pozri prílohu 6, článok A3).

Technický profil (*Technical Profile*) – Sústava prepojovacích vedení (*Interconnectors*) a/alebo zariadení, ktoré majú spoločný technický limit a predstavujú limity komerčných transakcií po preťažených prepojovacích vedeniach (*Interconnectors*) alebo po častiach národnej prenosovej sústavy. *Technické profily* odsúhlasujú *prevádzkovatelia prenosových sústav (TSO)* a každý pozostáva z jednej alebo viacerých dvojíc *zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť* podľa popisu v prílohe 6.

TenneT TSO GmbH („TENNET“) – s adresou sídla Bernecker Straße 70, 95448, Bayreuth, Nemecko, Slovensko, je spoločnosť zapísaná v obchodnom registri Bayreuth HRB 4923.

Časová značka (*Time Stamp*) – Systémový čas *elektronického portálu ePortal* priradený správe v okamihu jej odoslania a/alebo prijmu do *elektronického portálu ePortal*. Časová značka je rozhodujúca pri riešení sporov týkajúcich sa dodržania uzávierok pre doručenie správ.

Celková hodnota ponuky od účastníka aukcie (*Total Auction Participant's Bids Value*) – V rámci ročného a mesačného *aukčného procesu* sa *celková hodnota ponuky od účastníka aukcie* počíta v priebehu vyhodnocovania *ponúk* ako súčet všetkých záväzkov príslušného *účastníka aukcie* vyplývajúcich z predbežných výsledkov aukčného procesu zvýšený o daň z pridanej hodnoty (VAT), ak sa na tento prípad vzťahuje.

$$\text{Number of hours} * \sum_{\text{Source-Sink Pairs}} (\text{Allocation Price} * \text{Promised PTR})$$

$$\text{Počet hodín} * \sum_{\substack{\text{Dvojice zdrojová riadiaca oblasť-} \\ \text{cieľová riadiaca oblasť}}} (\text{alokačná cena} * \text{prisľúbené právo na fyzický prenos})$$

Celková hodnota ponuky od účastníka aukcie týkajúca sa denného aukčného procesu (Total Auction Participant's Bids Value Concerning Daily Auction Process) – V rámci denného aukčného procesu sa celková hodnota ponuky od účastníka aukcie týkajúca sa denného aukčného procesu počíta ako súčet maximálnych hodnôt všetkých ponúk, ktoré predložil účastník aukcie, a to samostatne pre jednotlivú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť zvýšený o daň z pridanej hodnoty (VAT), ak sa na tento prípad vzťahuje. Ponuky, ktoré predložil účastník aukcie, sú zoradené v zostupnom poradí podľa jednotlivých cien ponuky (poradie podľa hodnoty) pre danú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť. Ponuka (1) je ponuka s najvyššou cenou ponuky; ponuka (n) je ponuka s najnižšou cenou ponuky.

$$\sum_{\text{Source-Sink Pairs}} \text{Max} \left(\text{Bid Price (1)} * \text{Bid Amount (1)} ; \text{Bid Price (2)} * \sum_{i=1}^2 \text{Bid Amount (i)} ; \dots \right.$$

$$\left. \dots ; \text{Bid Price (n-1)} * \sum_{i=1}^{n-1} \text{Bid Amount (i)} ; \text{Bid Price (n)} * \sum_{i=1}^n \text{Bid Amount (i)} \right)$$

Dvojice zdrojová riadiaca oblasť-
cieľová riadiaca oblasť cena ponuky (i) veľkosť ponuky (i)

TSO – Znamená prevádzkovateľ prenosovej sústavy.

Užívateľ – Osoba oprávnená využívať elektronický portál ePortal v mene účastníka aukcie.

Využitie (využitý) (Utilisation (utilised)) – využitá výška kreditného limitu účastníka aukcie, zablokována jeho účasťou v aukčnom procese v súlade s kapitolami 4 a 8, ktorá nemôže byť použitá na zabezpečenie akýchkoľvek iných transakcií/účasťí v aukčnom procese a nie je možné vrátiť ju účastníkovi aukcie.

Víťazná ponuka (Winning Bid) – Ponuka, ktorá nebola vyradená z vyhodnocovania vzhľadom na požiadavky na riadenie rizík, a ktorá bola úspešne vyhodnotená podľa kapitoly 3 a prílohy 6 ako ponuka, ktorej cena je vyššia alebo rovná aukčnej cene.

Pracovný deň (Working Day) – Kalendárne dni od pondelka do piatka s výnimkou nemeckých štátnych sviatkov platných v spolkovom štáte Bavorsko (pozri prílohu 11).

Pokiaľ si to kontext nevyžaduje inak, každá formulácia v texte týchto aukčných pravidiel uvedená v jednotnom čísle sa vzťahuje aj na množné číslo, ak si to žiada logika a naopak. Okrem toho rovnaký princíp zahrnutia platí, aj pokiaľ ide o odkaz na pohlavie.

Kapitola 1 – Všeobecne

Článok 1.1 – Úvodné informácie

(1) Dopyt po cezhraničnej výmene elektrickej energie medzi *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* je obvykle vyšší než dostupné prenosové kapacity na *prepojovacích vedeniach v regióne strednej a východnej Európy*. Z tohto dôvodu musí byť v súlade s *Nariadením č. 714/2009/ES*, prijatý trhovú mechanizmus, na základe ktorého sa budú prideľovať prenosové kapacity medzi *CEE TSO* a účastníkmi trhu.

(2) Aby sa predchádzalo preťaženiu, a aby sa zabránilo diskriminácii pri prideľovaní prenosových kapacít na *prepojeniach* medzi *CEE TSO*, rozhodli sa *CEE TSO* zorganizovať koordinovaný postup prideľovania.

(3) Pretože väčšina dodávok elektrickej energie v rámci *riadiacich oblastí* príslušných *CEE TSO* je založená na dvojstranných zmluvách na voľný predaj, rozhodli sa *CEE TSO* realizovať postup explicitného prideľovania.

Článok 1.2 – Všeobecné princípy

(1) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sa dohodli na zavedení spoločného postupu regionálneho prideľovania prenosových kapacít v rámci *regiónu strednej a východnej Európy (CEE)*, na základe ktorého sa budú prideľovať *práva na fyzický prenos (PTR)* účastníkom trhu. Cieľom tohto koordinovaného *aukčného procesu* je ponúkať účastníkom trhu trhovú, transparentný a nediskriminačný postup prideľovania prenosových kapacít.

(2) Kvôli technickým obmedzeniam existujúcim v prenosových sieťach *CEE TSO* môže byť prenosová kapacita limitovaná. Pri výpočtoch *ponúkanej kapacity* sa berie do úvahy aj *preťaženie* buď *prepojovacích vedení* alebo v prenosových sieťach *CEE TSO*. Metodika koordinácie *ponúkaných kapacít*, na ktorých sa dohodli *CEE TSO*, bude zverejnená na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)*.

(3) Tieto *aukčné pravidlá* sú ustanovené v súlade s európskym právom, najmä s *Nariadením č. 714/2009/ES*, so záväzným vnútroštátnym právom krajín pôvodu *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a s nariadeniami vydanými národnými regulačnými úradmi, pokiaľ nie sú v rozpore s vyššie uvedeným *Nariadením č. 714/2009/ES* a v tom rozsahu, v ktorom s nimi nie sú v rozpore.

(4) *Práva na fyzický prenos* prideľované v *aukčnom procese* sú ustanovené, t. j. všetci *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sa vis-à-vis zaviazali *centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*, že budú dávať k dispozícii prenosové kapacity zodpovedajúce príslušným *právam na fyzický prenos (PTR)*, s výnimkou prípadov popísaných v kapitole 15.

(5) Fyzické toky elektrických výkonov v oboch smeroch po kritických prvkoch sietí, ktoré sú vyvolané pevne stanovenými a zaručenými časovými harmonogramami – oznamované príslušným *CEE TSO* v súlade s článkom 12.2, odsek 3, písmeno a) – sa započítavajú na účely výpočtu a prideľovania denných *práv na fyzický prenos (PTR)*.

Článok 1.3 – Centrálna pridelovacia kancelária

CEE TSO spoločne založili nezávislú spoločnosť „CAO Central Allocation Office GmbH“ („CAO“), ktorá poskytuje služby kancelárie na pridelovanie prenosových kapacít. CAO je zodpovedná za realizáciu *aukčného procesu* v súlade s *Nariadením č. 714/2009/ES* a s týmito *aukčnými pravidlami*.

Článok 1.4 – Rozsah aukčných pravidiel

(1) Tieto *aukčné pravidlá* obsahujú podmienky pre pridelovanie *práv na fyzický prenos (PTR)* pre jednotlivú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť* postupom ustanoveným v kapitole 3 a v prílohe 6.

(2) *Účastník aukcie* je viazaný týmito aukčnými pravidlami od uzavretia *rámцovej zmluvy*, t. j. od okamihu potvrdenia predloženého *registračného formulára centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)*. Tieto *aukčné pravidlá* upravujú požiadavky, ktoré musí plniť *účastník aukcie*, ak sa chce zúčastňovať na *aukčnom procese*, popisujú *aukčný proces* (vrátane stanovenia *aukčnej ceny* ako výsledku *aukčného procesu*), a tiež podmienky využívania *práv na fyzický prenos (PTR)*.

(3) Tieto *aukčné pravidlá* neobsahujú pravidlá prístupu do siete. Okrem toho prístup do siete sa neposkytuje na základe výsledkov *aukčného procesu*. Podmienky prístupu do siete pre každého *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sú uvedené v článku 12.1, odsek 2.

Článok 1.5 – Všeobecná zmluvná situácia a všeobecné práva a povinnosti

(1) V rámci *aukčného procesu* bude existovať len zmluvný vzťah medzi *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* a *účastníkom aukcie*. CAO je vo všeobecnosti povinná dávať *účastníkovi aukcie* k dispozícii pridelené *práva na fyzický prenos (PTR)*. Na výmenu je zasa *účastník aukcie* povinný plniť svoje platobné povinnosti.

(2) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sa vis-à-vis zaviazali *centrálnnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, že budú dávať k dispozícii prenosovú kapacitu v takom rozsahu, v akom bola pridelená *účastníkovi aukcie* vo forme *práva na fyzický prenos (PTR)*, s výnimkou prípadov popísaných v kapitole 15, že budú prijímať výsledky spoločného *aukčného procesu*, a že budú rezervovať prenosové kapacity tak, aby *účastníkom aukcie* umožnili využívať *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)*. Každý CEE TSO sa zaviazal, že bude realizovať prenosové služby v súlade so svojimi príslušnými individuálnymi predpokladmi a v súlade s právnymi požiadavkami, ktoré sa na tieto služby vzťahujú (pozri kapitolu 12).

(3) Na základe oznámenia výsledkov *aukčného procesu* vyplývajúcich z ročného a/alebo mesačného *aukčného procesu* získa *účastník aukcie* od *centrálnnej pridelovacej kancelárie (CAO)* prísľub, že po úhrade platby v súlade s kapitolami 8, 9 resp. 10 mu bude pridelené *právo na fyzický prenos (PTR)* v súlade s oznámenými výsledkami *aukčného procesu*, s výnimkou prípadov popísaných v kapitole 15, t. j. *účastník aukcie* získa *prísľub práva na fyzický prenos (PTR)*. V rámci denných *aukčných procesov* sa *právo na fyzický prenos* pridelí *účastníkovi aukcie* na základe oznámenia výsledkov *aukčného procesu*.

Kapitola 2 – Aukčný proces a požiadavky na účasť

Článok 2.1 – Aukčný proces

(1) V regióne strednej a východnej Európy (CEE) sa práva na fyzický prenos (PTR) prideliujú účastníkom trhu prostredníctvom explicitných aukcií. Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) zverejňuje informácie týkajúce sa prenosových kapacít, ktoré sú k dispozícii, formou zverejňovania ponúkanej kapacity. Potom sa prostredníctvom elektronického portálu ePortal organizujú príslušné aukčné procesy. Každý účastník aukcie, ktorý spĺňa požiadavky na účasť v aukčnom procese, môže prostredníctvom ePortalu predkladať ponuky až do vypršania príslušnej lehoty na predkladanie ponúk v rámci konkrétneho aukčného procesu.

(2) Po vypršaní príslušnej lehoty na predkladanie ponúk v rámci konkrétneho aukčného procesu Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) vyhodnotí predložené ponuky na základe aukčného algoritmu definovaného v kapitole 3 a v prílohe 6.

(3) Centrálna prideľovacia kancelária v priebehu jednotlivého aukčného procesu preverí kreditný limit príslušného účastníka aukcie, aby boli jeho platby zabezpečené. Ak kreditný limit nie je dostatočne veľký, práva na fyzický prenos (PTR) budú pridelené inému účastníkovi aukcie podľa aukčného algoritmu. Výsledky aukčného procesu budú oznámené účastníkovi aukcie.

(4) V prípade ročného a mesačného aukčného procesu budú účastníkovi aukcie pridelené len prísľuby práv na fyzické prenosy (PTR). Z týchto prísľubov sa po realizácii úhrady potrebných platieb stanú pridelené práva na fyzický prenos (PTR).

Článok 2.2 – Rôzne typy aukčných procesov

(1) Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) organizuje ročné, mesačné a denné aukčné procesy, t. j. aukčné procesy ročných, mesačných a denných práv na fyzický prenos (PTR).

- V prípade ročného aukčného procesu sa doba rezervácie začína v 1. deň a končí v posledný deň kalendárneho roka. V priebehu ročných aukčných procesov sa počas doby rezervácie prideliujú práva na fyzický prenos (PTR) so stálym množstvom MW, okrem prípadu zníženia veľkosti ročných práv na fyzický prenos (PTR) podľa článku 6.7.
- V prípade mesačného aukčného procesu sa doba rezervácie začína v 1. deň a končí v posledný deň kalendárneho mesiaca. V priebehu mesačných aukčných procesov sa počas doby rezervácie prideliujú práva na fyzický prenos (PTR) so stálym množstvom MW, okrem prípadu zníženia veľkosti mesačných práv na fyzický prenos (PTR) podľa článku 6.7.
- V prípade denného aukčného procesu trvá doba rezervácie vždy každú jednu hodinu počas celých 24 hodín kalendárneho dňa (23 respektíve 25 hodín pri prechode na zimný alebo letný čas). V priebehu denných aukčných procesov sa počas doby rezervácie prideliujú práva na fyzický prenos (PTR) s rôznymi množstvami MW za hodinu.

(2) Aukčnému procesu bude podrobená celá kapacita, ktorá je k dispozícii. Prenosové kapacity budú v priebehu celej doby rezervácie prideľované v rámci príslušného ročného, mesačného a denného aukčného procesu s maximálnymi množstvami, ktoré sú k dispozícii.

Článok 2.3 – Požiadavky na účasť v aukčnom procese

(1) Ak sa chcú účastníci trhu zúčastniť na *aukčnom procese*, musia absolvovať úspešnú registráciu v *centrálnej prideľovacej kancelárii* (CAO) (ako súčasť *rámцovej zmluvy*) na pozíciu *účastníkov aukcie* v súlade s postupom ustanoveným v článku 2 *registračného formulára*, ktorý je zverejnený na webovej stránke CAO (www.central-ao.com).

Centrálna prideľovacia kancelária CAO má právo požiadať o písomnú aktualizáciu alebo opätovné predloženie akejkoľvek časti registračnej dokumentácie (pozri článok 3, odsek 3 *registračného formulára*). Ak *účastník aukcie* nespĺní žiadosť *centrálnej prideľovacej kancelárie* (CAO) o aktualizáciu alebo opätovné predloženie celej registračnej dokumentácie alebo jej časti doručením požadovaných materiálov *centrálnej prideľovacej kancelárii* (CAO) do tridsiatich (30) kalendárnych dní po doručení žiadosti, môže *centrálna prideľovacia kancelária* (CAO) ukončiť *rámcovú zmluvu* (pozri článok 17.2, odsek 1).

(2) Na *aukčnom procese* sa môžu zúčastňovať len tí *účastníci aukcie*, ktorí predložením *registračného formulára* deklarujú právne záväzným spôsobom a bezpodmienečne svoju úplnú a kompletnú znalosť a akceptáciu platných a účinných *aukčných pravidiel* zverejnených na webovej stránke CAO (www.central-ao.com), a ktorí nie sú zapojení do žiadnej činnosti, a ani sa nesprávajú takým spôsobom, ktorý by mohol ovplyvňovať konkurenciu v rámci *aukčného procesu*, alebo ktorý smeruje k hazardnému počínaniu alebo akýmkoľvek spôsobom narušuje alebo hrozí narušením *aukčného procesu* alebo transparentnosti, nákladovej efektívnosti alebo čestnosti *aukčného procesu*.

(3) Vzhľadom na skutočnosť, že sa *aukčný proces* realizuje prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*, *účastníci aukcie*, ktorí majú záujem o účasť na *aukčnom procese*, sú povinní splniť aj nevyhnutné predpoklady pre prístup k *elektronickému portálu ePortal* stanovené v článku 5.3.

(4) *Účastník aukcie* nie je kvalifikovaný pre účasť na ročnom, mesačnom a dennom *aukčnom procese*, ak nastane niektorá z týchto situácií:

- a) *Účastník aukcie* nie je schopný splácať svoje záväzky alebo vo všeobecnosti neplatí svoje záväzky, keď sú splatné alebo písomne pripustí svoju neschopnosť splácať svoje záväzky, keď nadobudnú platnosť;
- b) *Účastník aukcie* zahájí konanie na vyhlásenie rozsudku o platobnej neschopnosti alebo bankrote alebo o akejkoľvek inej úľave podľa akéhokoľvek zákona o bankrote alebo platobnej neschopnosti alebo iného podobného zákona ovplyvňujúceho práva veriteľov;
- c) V súvislosti s majetkom *účastníka aukcie* došlo k zahájeniu konania o platobnej neschopnosti, bankrote alebo iného podobného konania ovplyvňujúceho práva veriteľov.
- d) *Účastník aukcie* má voči *centrálnej prideľovacej kancelárii* (CAO) podstatné povinnosti uhrádzať splatné platby a k platbe nedošlo v primeranej platobnej lehote stanovenej *centrálnou prideľovacou kanceláriou* (CAO) v upomienke.
- e) Zahájenie konania o zrušení alebo likvidácii v súvislosti s účastníkom aukcie;

Účastník aukcie má povinnosť bezodkladne informovať *centrálnu prideľovaciu kanceláriu* (CAO) o všetkých skutočnostiach, ktoré tvoria situáciu alebo môžu viesť k situácii, v ktorej sa, podľa vyššie uvedeného, nekvalifikuje na účasť v *aukčnom procese*. To isté platí aj v prípade podstatného zhoršenia jeho finančnej situácie. Ak *účastník aukcie* nedodrží svoju vyššie uvedenú povinnosť informovať, *centrálna prideľovacia kancelária* (CAO) si vyhradzuje právo ukončiť zmluvné vzťahy voči *účastníkovi aukcie*.

(5) Tým, že účastník trhu podpíše *registračný formulár* a predloží ho *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, splnomocňuje *centrálnu pridelovacu kanceláriu (CAO)*, aby preverila príslušné výkazy tohto účastníka trhu.

Kapitola 3 – Algoritmus regionálneho koordinovaného aukčného procesu a stanovenie aukčnej ceny

Článok 3.1 – Všeobecný popis

(1) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* realizuje *aukčný proces* pomocou optimalizačnej funkcie a zameriava sa pritom na maximalizáciu spoločenskej prosperity. Túto funkciu sprevádza súbor obmedzení popísaných v prílohe 6.

(2) Pre potreby ročných a mesačných *aukčných procesov* musia byť prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* zverejňované *ponúkané kapacity* podľa konečných termínov stanovených v prílohe 2. Pre potreby denných *aukčných procesov* musia byť prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* zverejňované *ponúkané kapacity* podľa konečných termínov stanovených v kapitole 7.

Článok 3.2 – Proces stanovenia aukčnej ceny a víťazných ponúk

(1) Všetky *ponuky*, ktoré prevezme *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* v rámci konkrétneho *aukčného procesu*, nezávisle od *dvojice zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť*, na ktorú sa jednotlivé *ponuky* vzťahujú, sa vyhodnocujú pomocou optimalizačného algoritmu popísaného v prílohe 6.

(2) Pomocou optimalizačného algoritmu popísaného v prílohe 6 sa stanovuje *aukčná cena* a príslušné *víťazné ponuky*.

Kapitola 4 – Finančné požiadavky a riadenie rizík

Článok 4.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* je povinná vyžadovať, aby sa využívali nástroje na riadenie rizík kvôli zabezpečeniu prístupu k prenosovým kapacitám elektrickej energie a využívania práv na fyzický prenos (*PTR*) a kvôli tomu, aby sa zabránilo zneužívaniu práv účastníka aukcie. Zabezpečené prideľovanie je nevyhnutným predpokladom efektívnej súťaže na vnútornom trhu s elektrickou energiou v Európskej únii.

(2) Nástroje na riadenie rizík slúžia na zabezpečenie platieb vyplývajúcich z ročných, mesačných a denných aukčných procesov. V rámci aukčných procesov sú akceptované len dva (2) nástroje na riadenie rizík, a to banková záruka a/alebo záloha na bankovom účte centrálnej prideľovacej kancelárie (*CAO*) (podrobnosti sú uvedené v článku 4.2).

(3) Súčtom hodnôt nástrojov na riadenie rizík, ktoré poskytne účastník aukcie, je určený kreditný limit účastníka aukcie (podrobnosti sú uvedené v článku 4.4). Ponuky od účastníka aukcie budú brané do úvahy v aukčnom procese len vtedy, keď je k dispozícii potrebný kreditný limit (podrobnosti sú uvedené v článkoch 6.3 a 7.3). V kapitolách 8 až 11 sú popísané všetky okolnosti, za ktorých je centrálna prideľovacia kancelária (*CAO*) oprávnená uplatňovať nástroje na riadenie rizík.

(4) Účastník aukcie je zodpovedný za zabezpečenie takej výšky svojho kreditného limitu, ktorá je dostatočná na to, aby zabránila vylúčeniu jeho ponúk z aukčného procesu v dôsledku neplnenia požiadaviek na nástroje na riadenie rizík stanovených v článku 6.3.

(5) Jedinou menou akceptovanou pre nástroje na riadenie rizík je EUR.

Článok 4.2 – Akceptované nástroje na riadenie rizík

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) bude akceptovať ďalej uvedené nástroje na riadenie rizík:

(1) Banková záruka vydaná bankou s dlhodobým kreditným ratingom „BBB-“ (Standard & Poor) alebo „Baa3“ (Moody's) alebo „BBB-“ (Fitch/IBCA) alebo vyšším, na základe ktorej je zabezpečené vyplatenie platobných záväzkov po dátume splatnosti, ktoré vyplývajú z aukčného procesu (ďalej len „**banková záruka**“).

- a) Táto banková záruka bude zohľadnená v kreditnom limite v maximálnej výške plnenia.
- b) Podrobnosti týkajúce sa bankovej záruky sú uvedené v prílohe 3.
- c) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* odmietne bankovú záruku a neuzná ju na účely kreditného limitu, ak príde k záveru, že táto banková záruka je neúplná vzhľadom na nevyhnutné predpoklady formulované v prílohe 3 na účely aukčného procesu. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bezodkladne informuje účastníka aukcie e-mailom o odmietnutí bankovej záruky.
- d) Banková záruka môže slúžiť len ako nástroj na riadenie rizík a nie ako pravidelný platobný nástroj.

(2) Záloha zložená na bankový účet centrálnej prideľovacej kancelárie (*CAO*) (ďalej len „**záloha**“).

- a) Záloha bude v plnej výške zohľadnená v rámci kreditného limitu.

- b) Podrobnosti týkajúce sa *zálohy* sú popísané v prílohe 4.
- c) *Záloha* môže slúžiť len ako nástroj na riadenie rizík a nie ako preddavok.
- d) *Účastník aukcie* je oprávnený poberať úroky zo *záloh* zložených na bankový účet *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* vo výške definovanej v príslušnom výnose týkajúcom sa úrokových mier, ktorý vydáva banka, v ktorej je *záloha* zložená.

Článok 4.3 – Náhrada, rozšírenie a vrátenie nástrojov na riadenie rizík

(1) *Účastník aukcie* si na účely účasti v *aukčnom procese* môže vybrať ľubovoľné nástroje na riadenie rizík, t. j. *bankovú záruku, zálohu* alebo ich kombináciu.

(2) *Bankové záruky* alebo *zálohy* môžu byť nahradené alebo rozšírené formou dodatočnej *bankovej záruky* alebo *zálohy*.

(3) *Bankové záruky* alebo *zálohy*, ktoré sa *nevyužijú*, a/alebo ktoré sa neuplatnia, budú vrátené na základe písomnej žiadosti *účastníka aukcie* najneskôr štrnásť (14) kalendárnych dní po prevzatí tejto žiadosti. V tejto situácii sa *kreditný limit* jeden (1) kalendárny deň po prevzatí tejto žiadosti zníži o takú výšku *bankovej záruky* alebo *zálohy*, o ktorej vrátenie požiadal *účastník aukcie*. Žiadosť o vrátenie *zálohy* musí obsahovať ďalej uvedené podrobnosti: výšku *zálohy*, ktorá sa má vrátiť, číslo bankového účtu, kód IBAN, názov a adresu banky a BIC / SWIFT kód.

Článok 4.4 – Výpočet výšky kreditného limitu

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vypočíta výšku *kreditného limitu* ako súčet hodnôt všetkých nástrojov na riadenie rizík, ktoré poskytol *účastník aukcie* a prijala *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, a ktoré predstavujú maximálny limit hodnoty *práv na fyzický prenos (PTR)*, ktoré možno prideliť *účastníkovi aukcie* v *aukčnom procese* (pozri tiež príklady výpočtu kreditného limitu v prílohe 14).

(2) Výška *kreditného limitu* každého *účastníka aukcie* sa vypočíta takto:

a) Pred ročným a mesačným *aukčným procesom* ako súčet ďalej uvedených zložiek:

- i. Maximálna výška *bankových záruk*, ktoré poskytol *účastník aukcie centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odsek 1 a v prílohe 3.

Účastník aukcie je povinný doručiť originál *bankovej záruky* do *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) posledného *pracovného dňa* pred dňom, na ktorý pripadá konečný termín 2Y ročného *aukčného procesu*, respektíve do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) posledného *pracovného dňa* pred dňom, na ktorý pripadá konečný termín 2M mesačného *aukčného procesu*, ak má byť *banková záruka* zahrnutá do výpočtu *kreditného limitu*. Konečné termíny sú stanovené v prílohe 2.

- ii. Výška *záloh*, ktoré zložil *účastník aukcie centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odsek 2 a v prílohe 4.

Účastník aukcie je povinný zložiť *zálohu* na bankový účet *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* najneskôr jeden (1) *pracovný deň* pred dňom, na ktorý pripadá konečný termín 2Y ročného *aukčného procesu*, respektíve konečný termín 2M mesačného *aukčného procesu*, ak má byť *záloha* zahrnutá do výpočtu *kreditného limitu*. Konečné termíny sú stanovené v prílohe 2.

b) Pred denným *aukčným procesom* ako súčet ďalej uvedených zložiek:

- i. Maximálna výška *bankových záruk*, ktoré poskytol *účastník aukcie centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odsek 1 a v prílohe 3.

Účastník aukcie je povinný doručiť originál *bankovej záruky* do *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) posledného pracovného dňa pred dňom, v ktorom predloží *ponuky* do denného aukčného procesu, ak má byť *banková záruka* zahrnutá do výpočtu *kreditného limitu*.

- ii. Výška *záloh*, ktoré zložil *účastník aukcie centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)*, ak spĺňajú požiadavky stanovené v článku 4.2, odsek 2 a v prílohe 4.

Účastník aukcie je povinný zložiť *zálohu* na bankový účet *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* najneskôr jeden (1) *pracovný deň* pred dňom, v ktorom predloží *ponuky* do denného aukčného procesu, ak má byť *záloha* zahrnutá do výpočtu *kreditného limitu*.

Článok 4.5 – Využívanie kreditného limitu

- (1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude využívať *kreditný limit účastníka aukcie* v súlade s ďalej uvedenými pravidlami:

- V prípade ročného aukčného procesu sa *kreditný limit* využíva vo výške jednej dvanástiny (1/12) celkovej hodnoty ponuky od účastníka aukcie vyplývajúcej z príslušného ročného aukčného procesu. Po oznámení výsledkov aukčného procesu jednotlivému účastníkovi aukcie (pozri článok 6.4) sa *kreditný limit* využije vo výške jednej dvanástiny (1/12) celkového finančného záväzku účastníka aukcie vyplývajúceho z *prísľubov práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených tomuto účastníkovi aukcie v rámci príslušného ročného aukčného procesu. Využitá časť bude uvoľnená po uhradení všetkých platobných záväzkov (dvanásť (12) mesačných splátok) vyplývajúcich z príslušného ročného aukčného procesu.
- V prípade mesačného aukčného procesu sa *kreditný limit* využíva vo výške celkovej hodnoty ponuky od účastníka aukcie vyplývajúcej z príslušného mesačného aukčného procesu. Po oznámení výsledkov aukčného procesu jednotlivému účastníkovi aukcie (pozri článok 6.4) sa *kreditný limit* využije vo výške celkového finančného záväzku účastníka aukcie vyplývajúceho z *prísľubov práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených tomuto účastníkovi aukcie v rámci príslušného mesačného aukčného procesu. Využitá časť bude uvoľnená po uhradení platobného záväzku vyplývajúceho z príslušného mesačného aukčného procesu.
- V prípade denného aukčného procesu sa *kreditný limit* využíva vo výške celkovej hodnoty ponuky od účastníka aukcie týkajúcej sa príslušného denného aukčného procesu. V deň zverejnenia a oznámenia agregovaných výsledkov denného aukčného procesu (pozri článok 7.4) využije *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* *kreditný limit účastníka aukcie* vo výške, ktorá sa rovná jeho celkovému finančnému záväzku vyplývajúceho z *práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených tomuto účastníkovi aukcie v rámci príslušného denného aukčného procesu. Využitá časť bude uvoľnená po uhradení platobného záväzku vyplývajúceho z príslušného denného aukčného procesu.
- Navyše sa *kreditný limit* využíva v súlade s článkom 17.3.

- (2) Pre potreby vyhodnotenia výšky *kreditného limitu* jednotlivého účastníka aukcie, ktorá zostane nevyužitá v rámci ročných a mesačných aukčných procesov, sa výška využitého *kreditného limitu* vyplývajúca z jeho účasti v denných aukčných procesoch vypočíta o 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) toho dňa, na ktorý pripadá konečný termín 2Y príslušného ročného aukčného procesu a konečný termín 2M príslušného mesačného aukčného procesu. V prípade

denných *aukčných procesov* sa výška *kreditného limitu* vykonáva o 08:30 CET/CEST v deň D-1.

- (3) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bude *využívať kreditný limit* vo výške neuhradených záväzkov *účastníka aukcie* vrátane DPH, ak sa vzťahuje na daný prípad.
- (4) V prípade, že je *kreditný limit* nedostatočný, napr. v dôsledku zmeny miesta registrácie *účastníka aukcie* ako platcu daní v priebehu roku, je *účastník aukcie* povinný zvýšiť svoj *kreditný limit* do pätnástich (15) kalendárnych dní odo dňa, kedy bol emailom od *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* informovaný o nedostatočnej výške svojho *kreditného limitu*. Ak v riadnom čase *účastník aukcie* nezvýši *kreditný limit*, dôjde k automatickému ukončeniu *rámцovej zmluvy* s okamžitou účinnosťou a bude primerane platiť článok 17.3.
- (5) Ak budú na *elektronickom portáli e-Portal* odmietnuté *ponuky účastníka aukcie* z dôvodu nedostatočnej výšky *kreditného limitu* a *účastník aukcie* bude mať za to, že jeho *kreditný limit* by mal byť dostatočne vysoký na pokrytie jeho *ponúk*, je to *účastník aukcie* povinný okamžite oznámiť *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*.

Kapitola 5 – Elektronický portál ePortal

Článok 5.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude organizovať a realizovať koordinované *aukčné procesy* ročných, mesačných a denných *práv na fyzický prenos (PTR)* elektronicky v užívateľskom prostredí *elektronického portálu ePortal*.

(2) *Elektronický portál ePortal* je zriadený výhradne na účel realizácie *aukčných procesov*.

(3) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude *užívateľom* poskytovať dokumentáciu *elektronického portálu ePortal*, inštrukcie na obsluhu popisujúce využívanie *ePortal-u* a podporu *užívateľom* vrátane hodín prevádzky.

(4) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo operatívne meniť režim obchodného dňa, pokiaľ ide napríklad o čas uzávierky v prípade, že vzniknú technické problémy, najmä tieto: všeobecné zrušenie internetu, zrušenie všetkých pripojení *elektronického portálu ePortal* k internetu, zrušenie samotného *ePortal-u* (porucha serverov, chyba databázy alebo aplikácie *ePortal*) alebo podobný problém s výmenou údajov medzi *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* a *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*. Všetci *užívatelia elektronického portálu ePortal* budú bez zbytočného meškania informovaní o aktuálnej prevádzkovej situácii formou oznámenia zverejneného prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* alebo na webovej stránke *CAO* alebo prostredníctvom e-mailu.

(5) Všetky časové údaje špecifikované v týchto *aukčných pravidlách* – najmä konečné termíny prenosu údajov, oznamovanie výsledkov atď. – sú zlučiteľné so systémovým časom *elektronického portálu ePortal*. Aj užívateľské prostredie pracuje so systémovým časom *elektronického portálu ePortal*.

(6) *Užívateľom* sa zakazuje umiestňovať alebo posilať do *elektronického portálu ePortal* alebo z neho a na *informačnú tabuľu* alebo z nej akýkoľvek materiál, ktorý je nezákonný alebo technicky škodlivý.

Článok 5.2 – Postup predkladania ponúk do elektronického portálu ePortal

(1) Ak sa *účastník aukcie* chce zúčastňovať na *aukčnom procese*, musí predkladať *ponuky* do *elektronického portálu ePortal*.

(2) *Ponuky*, ktoré nespĺňajú požiadavky stanovené v článku 6.2 a ostatné ustanovenia týchto *aukčných pravidiel*, budú vyradené.

(3) Prevzatie *ponúk* v *elektronickom portáli ePortal* potvrdené pridelenou *časovou značkou* a potvrdenie prevzatia je tým rozhodujúcim kritériom pre splnenie príslušného časového limitu. Údaje budú pripustené do *aukčného procesu* iba vtedy, keď boli prenesené do servera *elektronického portálu ePortal* v konečných termínoch stanovených v článku 6.2, odsek 2 pre prípad ročného a mesačného *aukčného procesu* a v článku 7.2, odsek 2 pre prípad denného *aukčného procesu*. Prevzatie potvrdí *elektronický portál ePortal*. Po príslušnom konečnom termíne budú všetky údaje poslané do *elektronického portálu ePortal* odmietnuté v dôsledku vypršania konečného termínu.

(4) *Účastník aukcie* môže *ponuky*, ktoré už predložil, upraviť alebo stiahnuť pred vypršaním konečného termínu predloženia *ponúk*. Každá úprava už predloženej *ponuky* sa považuje za vyhlásenie o stiahnutí tejto už predloženej *ponuky* a o predložení novej *ponuky*. Okrem toho úprava *ponuky* vedie k strate časovej priority pôvodnej *ponuky*. Po prevzatí novej *ponuky* sa tejto upravenej *ponuke* priradí nová časová značka.

(5) Po predložení alebo úprave *ponúk* dostane *účastník aukcie* potvrdenie. Ak by pri predložení alebo úprave *ponúk* prišlo k chybe, tieto ponuky budú odmietnuté a *účastník aukcie* bude informovaný o dôvode(och) odmietnutia formou správy cez *elektronický portál ePortal*. Posledná akceptovaná a potvrdená úprava *ponuky* alebo súboru *ponúk* je pre *účastníka aukcie* záväzná.

(6) *Aukčná cena* a príslušné *vítazné ponuky* sa vyberajú v súlade s *aukčným algoritmom* popísaným v kapitole 3 a v prílohe 6.

Článok 5.3 – Prístup do elektronického portálu ePortal

(1) Od každého *užívateľa* sa vyžaduje, aby používal len elektronické certifikáty, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v prílohe 9 týchto *aukčných pravidiel*, na účely prístupu do *elektronického portálu ePortal* a realizácie obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

(2) *Účastník aukcie*, ktorý sa zaregistroval ako *užívateľ* na účely realizácie obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* s elektronickým podpisom, ktorý sa odlišuje od elektronického certifikátu špecifikovaného v prílohe 9, sa neodvolateľne zaväzuje, že *centrálnu pridelovacu kanceláriu (CAO)*, všetkých ostatných *účastníkov aukcie*, každého *užívateľa* a *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a ich zamestnancov a zástupcov (osoba zbavená zodpovednosti alebo osoby zbavené zodpovednosti) zbavuje zodpovednosti a kryje v plnom rozsahu a efektívne proti strate vzhľadom na každú a celú zodpovednosť, stratu, reklamácie, požiadavky a/alebo výdavky akéhokoľvek druhu a vznikajúce akokoľvek, ktoré komukoľvek z nich kedykoľvek vzniknú, a ktoré vzniknú v spojitosti s tým, že ktorýkoľvek z *užívateľov* použije svoj elektronický podpis v súvislosti s realizáciou obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*, s výnimkou prípadov, ktoré boli preukázateľne spôsobené zásadným porušením týchto *aukčných pravidiel* zo strany osoby zbavenej zodpovednosti alebo osôb zbavených zodpovednosti.

(3) Potom, ako sa *účastník aukcie* zaregistruje v *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO – pozri registračný formulár)*, je možné vytvoriť jeho užívateľské konto v prostredí *elektronického portálu ePortal*. Účastník aukcie musí predložiť *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* kompletne vyplnený formulár žiadosti (pozri prílohu 8) potrebný na vytvorenie a úpravy *užívateľských kont* všetkých *užívateľov*. *Užívateľ* musí formulár žiadosti podpísať, čím potvrdí, že sa podriaďuje povinnostiam a etickému kódexu ustanovenému v týchto *aukčných pravidlách*. Všetky časti formulára žiadosti musia obsahovať úplné a pravdivé informácie. Súčasne s tým musí *užívateľ* na účely registrácie poslať na e-mailovú adresu operátorov *elektronického portálu ePortal* (pozri prílohu 1) e-mailovú správu podpísanú jeho elektronickým certifikátom obsahujúcim identifikačný kód *užívateľa* zastupujúceho *účastníka aukcie*. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* vytvorí alebo upraví užívateľské konto do troch (3) *pracovných dní* po prevzatí formulára žiadosti.

(4) Každý nový *užívateľ* alebo starý *užívateľ* s upraveným *užívateľským* kontom je informovaný o vytvorení alebo úprave jeho *užívateľského* konta e-mailom odoslaným na kontaktnú adresu uvedenú vo formulári žiadosti. V e-mailovej informácii, ktorú odošle *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*, bude uvedený vstupný kľúč pozostávajúci z užívateľského mena (login) a nového hesla v prípade nového *užívateľského* konta. *Užívateľ* musí považovať tieto informácie za dôverné. *Účastník aukcie* je zodpovedný za všetky priame a nepriame škody vyplývajúce z akéhokoľvek trestuhodného a nepovoleného zverejnenia týchto informácií, ktoré spôsobí *užívateľ*. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* nezodpovedá za žiadne nepovolené použitie vstupného kľúča obsahujúceho *užívateľské* meno a heslo.

(5) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* je oprávnená overovať informácie uvádzané vo formulároch žiadosti, ktoré posielajú potenciálni *užívatelia*, a nevytvoriť *užívateľské* konto v prípade akéhokoľvek rozporu v poskytnutých údajoch alebo podozrenia na taký rozpor. *Centrálna pridelovacia kancelária* je oprávnená zabrániť *užívateľovi* v prístupe do *elektronického portálu ePortal* v prípade, že zistí akýkoľvek rozpor, ako napríklad, ale bez obmedzenia len na uvedené situácie: nesprávne informácie o *rámцovej zmluve* medzi *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* a *účastníkom aukcie*, ktorého zastupuje *užívateľ*.

(6) *Užívateľ elektronického portálu ePortal* realizuje obchodné transakcie a konfiguruje svoje *užívateľské* konto v *užívateľskom* prostredí. *Užívateľské* prostredie poskytuje najmä:

- Informácie o systémovom čase *elektronického portálu ePortal*.
- Správy od *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* napr. potvrdenie realizovaných operácií).
- Súbor príkazov na realizáciu operácií.
- Informácie o kreditnom limite.

Článok 5.4 – Informačná tabuľa

(1) *Informačná tabuľa (Notice Board)* podporuje možnosť výmeny *práv na fyzický prenos (PTR)* prostredníctvom sekundárneho trhu definovaného v *Nariadení č. 714/2009/ES*.

(2) *Informačná tabuľa (Notice Board)* je však len nástrojom na zverejňovanie oznámení. *Informačná tabuľa* nie je priamo prepojená s ostatnými funkcionalitami *elektronického portálu ePortal* (s výnimkou identity *účastníka aukcie*); z tohto dôvodu:

- Oznámenia o ochote predat' alebo nakúpiť *právo na fyzický prenos (PTR)* a/alebo všetky ostatné informácie, ktoré zverejní *užívateľ* zastupujúci *účastníka aukcie*, sa v *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* neoverujú a *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* ani nepreberá žiadnu zodpovednosť za informácie zverejnené prostredníctvom *informačnej tabule*.
- *Informačná tabuľa* nenahrádza modul „Transfer“ („Prevod“) *elektronického portálu ePortal* popísaný v kapitole 13, ani postup „Return“ („Vrátenie“) popísaný v kapitole 14. Každý dohodnutý prevod *práva na fyzický prenos (PTR)* (či už prostredníctvom *informačnej tabule* alebo bez nej) je platný iba vtedy, keď ho v súlade s kapitolou 13 týchto *aukčných pravidiel* postupca oznámi *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* a postupník ju potvrdí.

(3) Oznámenie obsahuje ďalej uvedené informácie:

- dátum zverejnenia,
- doba platnosti ponuky,
- *doba rezervácie*,
- *dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*,
- veľkosť *práva na fyzický prenos (PTR)*,
- identifikačný kód *účastníka aukcie*,
- typ oznámenia (nákup / predaj / všeobecné),

- priestor na komentáre,
- kontaktné informácie (napr. kontaktné telefónne číslo, e-mailová adresa).

(4) Funkcionalita *informačnej tabule* je k dispozícii len prostredníctvom webových formulárov (v rámci *elektronického portálu ePortal*), z tohto dôvodu nie je možné vymieňať príslušné dátové toky prostredníctvom webových služieb.

(5) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bez ohľadu na článok 18.1 vylučuje akúkoľvek zodpovednosť za akúkoľvek priamu, nepriamu alebo následnú stratu alebo škodu spôsobenú ktorýmkoľvek *užívateľom* v súvislosti s *informačnou tabuľou* alebo v súvislosti s využívaním, nemožnosťou využívať alebo s výsledkami využívania *informačnej tabule*, webových stránok, ktoré sú s ňou prepojené, a akýchkoľvek materiálov uložených na nej. Tým nie je ovplyvnená zodpovednosť *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* za smrť alebo pracovný úraz vyplývajúci zo zanedbania, ani zodpovednosť CAO za podvodné uvedenie do omylu, ani žiadna iná zodpovednosť, ktorú nie je možné vylúčiť alebo obmedziť podľa platného práva.

(6) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo vymazať:

- Každé oznámenie, ktoré nesúvisí s účelom *informačnej tabule*.
- Vulgarizmy a texty, ktoré urážajú akéhokoľvek (akýchkoľvek) *užívateľa(ov)* a/alebo inú(é) osobu(y).

Rozhodnutia vymazať príslušné oznámenie sa môžu zakladať na všeobecne akceptovaných etických normách. V prípade každého takéhoto vymazania poskytne *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* príslušnému *účastníkovi aukcie* dostatočné zdôvodnenie.

Článok 5.5 – Bezpečnosť a ochrana údajov

(1) Komerčné údaje prenášané od *užívateľa* do *elektronického portálu ePortal* prostredníctvom internetu sú zabezpečené pomocou šifrovania (SSL). Každý *užívateľ* musí mať svoj vlastný osobný certifikát, na základe ktorého pristupuje do systému. Pre každú výmenu obchodných údajov sa používa štandard PKI (*Public key infrastructure* – infraštruktúra verejného kľúča). Tento mechanizmus umožňuje povoľovať transakcie a retrospektívne určovať identitu osôb, ktoré zadali tieto údaje do *elektronického portálu ePortal*, alebo ktoré vykonali konkrétne operácie. Všetky operácie zrealizované prostredníctvom systému *elektronického portálu ePortal* sú registrované spolu s informáciami o zodpovednom *užívateľovi* a s časovou značkou.

(2) Každý *účastník aukcie* sa zaväzuje, že bude dodržiavať všetky bezpečnostné pravidlá stanovené v týchto *aukčných pravidlách*. *Účastník aukcie* sa zaväzuje, že bude predovšetkým zabezpečovať, aby:

- *Užívateľ elektronického portálu ePortal* oprávnený predkladať *ponuky* nakladal so svojím súkromným kľúčom takým spôsobom, aby sa k nemu nemohla dostať žiadna iná osoba;
- *Užívateľ elektronického portálu ePortal* oprávnený predkladať *ponuky* používal svoj súkromný kľúč a certifikát výhradne v súlade s týmito *aukčnými pravidlami* pre komunikáciu;
- *Užívateľ elektronického portálu ePortal* oprávnený predkladať *ponuky* informoval bezodkladne *centrálnu prideľovaciu kanceláriu (CAO)* o každom prípade odhalenia alebo možného odhalenia svojho súkromného kľúča.

Kapitola 6 – Špecifické pravidlá ročného a mesačného aukčného procesu

Článok 6.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)* bude organizovať a realizovať koordinované ročné a mesačné aukčné procesy, t. j. aukčné procesy pre ročné a mesačné práva na fyzický prenos (PTR).

(2) Ročné a mesačné aukčné procesy sa budú realizovať elektronicky v užívateľskom prostredí elektronického portálu *ePortal*.

(3) Hodnoty ponúkanej kapacity pre ročné a mesačné aukčné procesy budú zverejňované prostredníctvom elektronického portálu *ePortal* a na webovej stránke centrálnej pridel'ovacej kancelárie (CAO) (www.central-ao.com).

(4) Ročné a mesačné aukčné procesy budú organizované podľa termínov uvedených v prílohe 2.

(5) V prípade ročných a mesačných aukčných procesov je účastník aukcie oprávnený predložiť celkovo toľko ponúk pre všetky dvojice zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť, a to nezávisle jednu od druhej, koľko mu umožňuje tá časť jeho kreditného limitu, ktorá nie je využitá. Výška kreditného limitu, ktorá nie je využitá, sa kontroluje po vyhodnotení ponúk (pozri článok 6.3).

Článok 6.2 – Ponuky na rezerváciu práv na fyzický prenos (PTR) v rámci ročného a mesačného aukčného procesu

(1) Každá ponuka predložená v rámci ročného alebo mesačného aukčného procesu musí obsahovať ďalej uvedené jednoznačné a zreteľné špecifikácie:

identifikácia užívateľa;

špecifikácia dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť;

rok alebo mesiac, na ktorý sa daná ponuka vzťahuje;

ďalej uvedené špecifikácie ponuky:

- i. veľkosť práva na fyzický prenos (PTR), ktoré má byť pridelené, vyjadrená v MW bez desatinných miest (minimálna veľkosť jednej ponuky je 1 MW).
- ii. Cena ponuky v EUR/MWh vyjadrená na dve desatinné miesta (cena ponuky musí byť rovná alebo väčšia než nula).

(2) Účastník aukcie musí predložiť svoje ponuky prostredníctvom elektronického portálu *ePortal* do konečného termínu 2Y v prípade ročného aukčného procesu a do konečného termínu 2M v prípade mesačného aukčného procesu (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2), s výnimkou zmeny času uzávierky v situáciách popísaných v článku 5.1, odsek 4.

Článok 6.3 – Výsledky ročného a mesačného aukčného procesu a vyhodnotenie ponúk

(1) V súlade s pravidlami uvedenými v kapitole 3 a v prílohe 6 budú všetky ponuky, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v článku 6.2, vyhodnotené a bude stanovená predbežná aukčná cena.

(2) U každého účastníka aukcie bude skontrolovaná celková hodnota ponuky od účastníka aukcie vzhľadom na tú časť kreditného limitu účastníka aukcie, ktorá nie je využitá. Ak jedna dvanástina (1/12) celkovej hodnoty ponuky od účastníka aukcie týkajúcej sa ročného aukčného procesu zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta, respektíve celá celková hodnota ponuky od účastníka aukcie týkajúca sa mesačného aukčného procesu zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta, prekročí tú časť kreditného limitu účastníka aukcie, ktorá nie je využitá, všetky ponuky od tohto účastníka aukcie budú z príslušného aukčného procesu vylúčené a nebudú v jeho rámci hodnotené.

(3) Ak sú ponuky od účastníka aukcie vylúčené podľa predchádzajúceho odseku, postup vyhodnotenia ponúk sa zopakuje bez týchto vylúčených ponúk.

Článok 6.4 – Zverejnenie a oznámenie výsledkov ročného a mesačného aukčného procesu

(1) Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) zverejňuje výsledky ročných a mesačných procesov na svojej webovej stránke (www.central-ao.com), pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť do konečného termínu 3Y v prípade ročných aukčných procesov a do konečného termínu 3M v prípade mesačných aukčných procesov (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2). Zverejnenie výsledkov aukčného procesu pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť obsahuje ďalej uvedené údaje:

- celkový prísľub práv na fyzický prenos (PTR) vyjadrený v MW;
- celková hodnota požadovaných práv na fyzický prenos (PTR) vyjadrená v MW;
- aukčná cena vyjadrená v EUR/MWh;
- počet účastníkov aukcie v aukčnom procese;
- počet účastníkov aukcie, ktorí predložili najmenej jednu víťaznú ponuku v rámci daného aukčného procesu;
- zoznam doručených ponúk bez identifikácie účastníkov aukcie.

(2) Po zverejnení výsledkov na webovej stránke centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) (www.central-ao.com) oznámi CAO výsledky konkrétneho aukčného procesu účastníkom aukcie prostredníctvom elektronického portálu ePortal. Tieto údaje sú k dispozícii do 15:00 hod. CET/CEST v deň konečného termínu 3Y v prípade ročného aukčného procesu a v deň konečného termínu 3M v prípade mesačného aukčného procesu (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2), s výnimkou zmeny uvedenej doby uzávierky v situáciách popísaných v článku 5.1, odsek 4. CAO poskytuje samostatne pre každého účastníka aukcie a každému účastníkovi aukcie ďalej uvedené údaje (ale len tomu účastníkovi aukcie, na ktorého sa tieto údaje vzťahujú):

- Identifikačný kód dohodnutej kapacity (CAI);
- Prísľub práva na fyzický prenos (PTR) po dobu rezervácie v MW;
- Dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť;
- Aukčná cena v EUR/MWh;
- splatná suma za prísľuby práv na fyzický prenos (PTR) vyjadrená v EUR, zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta.

Článok 6.5 – Prislúbené a pridelené práva na fyzický prenos (PTR)

Prísľub práva na fyzický prenos (PTR) oznámený účastníkom aukcie v rámci ročných alebo mesačných aukčných procesov podľa článku 6.4, odsek 2, sa stane *prideleným právom na fyzický prenos (PTR)* po splnení platobných podmienok uvedených v kapitolách 8, 9 respektíve 10.

Článok 6.6 – Alternatívne pravidlá v prípade technických problémov

(1) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo zmeniť čas uzávierky uvedený v článku 5.1, odsek 4 v prípade technických problémov s *elektronickým portálom ePortal*, ktoré CAO zistí.

(2) Špecifické pravidlá pre ročné a mesačné aukčné procesy organizované elektronicky v užívateľskom prostredí *elektronického portálu ePortal* stanovené v tejto kapitole možno nahradiť alternatívnymi pravidlami stanovenými v prílohe 7 v prípade, že zmena času uzávierky podľa odseku 1 nebude dostatočná na účely organizovania ročného alebo mesačného aukčného procesu.

(3) Informácie o realizácii alternatívneho ročného a mesačného aukčného procesu podľa prílohy 7 budú zverejnené do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) posledného pracovného dňa pred dňom, na ktorý pripadá konečný termín 2Y ročného aukčného procesu a konečný termín 2M mesačného aukčného procesu (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2). Informácie sa zverejňujú na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com). Okrem toho CAO bude informovať všetkých účastníkov aukcie o realizácii alternatívneho ročného a mesačného aukčného procesu formou správ zverejňovaných prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* alebo posielaných e-mailom.

Článok 6.7 – Zníženie Ponúkanej kapacity z dôvodu plánovaných odstávok (predovšetkým z dôvodu údržbových prác)

(1) *Ponúkané kapacity* v ročných a mesačných aukčných procesoch sú nemenné v rámci doby rezervácie. Adekvátne v rámci ročných a mesačných aukčných procesov sa pridelujú práva na fyzický prenos (PTR) so stálym počtom MW po celú dobu rezervácie. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* si však vyhradzuje právo pridelovať v konkrétnych kalendárnych dňoch ročné a mesačné práva na fyzický prenos (PTR) so zníženým počtom MW. Z tohto dôvodu v týchto aukčných procesoch budú pridelené práva na fyzický prenos (PTR) so zníženým počtom MW v konkrétnych kalendárnych dňoch. Mechanizmus zníženia a ďalšie podrobnosti procesu tohto zníženia sú uvedené v ďalších častiach a v prílohe 15.

(2) Ak *ponúkané kapacity* v ročných alebo mesačných aukčných procesoch budú redukované podľa odseku 1 a prílohy 15, oznámi *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* – prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* – v deň zverejnenia *ponúkanej kapacity* pre príslušný ročný, respektíve mesačný aukčný proces, že predmetom daného aukčného procesu budú *ponúkané kapacity* so zníženým počtom MW podľa odseku 1 a prílohy 15. Oznámenie musí obsahovať presnú špecifikáciu dátumu, trvania a úrovne zníženia *ponúkaných kapacít*.

(3) Skutočnosť, že práva na fyzický prenos (PTR) so zníženým počtom MW budú predmetom ročného, respektíve mesačného aukčného procesu, nemá žiadny vplyv na špecifikácie, ktoré musí každý účastník aukcie poskytnúť pri predkladaní ponuky do tohto aukčného procesu v súlade s článkom 6.2, odsek 1. Účastník aukcie musí predovšetkým uviesť výšku práv na fyzický prenos (PTR) bez plánovaného zníženia.

(4) Aby nedošlo k pochybnostiam, v prípade zníženia *ponúkaných kapacít* podľa tohto článku 6.7 *účastník aukcie* nemá právo žiadať kompenzáciu od CAO a/alebo CEE TSO kvôli zníženiu *ponúkaných kapacít* a následne zníženiu *práv na fyzický prenos (PTR)*.

Kapitola 7 – Špecifické pravidlá denného aukčného procesu

Článok 7.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bude organizovať a realizovať koordinované denné aukčné procesy, t. j. aukčné procesy pre denné práva na fyzický prenos (PTR).

(2) Denné aukčné procesy sa budú realizovať elektronicky v užívateľskom prostredí *elektronického portálu ePortal*.

(3) Hodnoty *ponúkanej kapacity* pre denné aukčné procesy budú zverejňované prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a na webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) do 08:45 hod. CET/CEST v deň D-1.

(4) Denné aukčné procesy sa budú konať denne (od pondelka do nedele) v deň D-1.

(5) V prípade denných aukčných procesov je účastník aukcie oprávnený predložiť celkove toľko ponúk pre všetky dvojice zdrojová riadiaca oblasť - cieľová riadiaca oblasť, a to nezávisle jednu od druhej, koľko mu umožňuje tá časť jeho kreditného limitu, ktorá nie je využitá. Výška kreditného limitu, ktorá nie je využitá, sa kontroluje po vyhodnotení ponúk (pozri článok 7.3).

Článok 7.2 – Ponuky na rezerváciu denných práv na fyzický prenos (PTR) v rámci denného aukčného procesu

(1) Každá ponuka predložená v rámci denného aukčného procesu musí obsahovať ďalej uvedené jednoznačné a zreteľné špecifikácie:

- a) identifikácia užívateľa;
- b) špecifikácia dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť;
- c) dátum a hodina, na ktorú sa daná ponuka vzťahuje;
- d) ďalej uvedené špecifikácie ponuky:
 - i. veľkosť práva na fyzický prenos (PTR), ktoré má byť pridelené, vyjadrená v MW bez desatinných miest (minimálna veľkosť jednej ponuky je 1 MW).
 - ii. Cena ponuky v EUR/MWh vyjadrená na dve desatinné miesta (cena ponuky musí byť rovná alebo väčšia než nula).

(2) Účastník aukcie musí predložiť svoje ponuky prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* do 9:15 hod. CET/CEST dňa D-1, s výnimkou zmeny uvedeného času uzávierky v situáciách popísaných v článku 5.1, odsek 4.

Článok 7.3 – Výsledky denného aukčného procesu a vyhodnotenie ponúk

(1) Všetky ponuky, ktoré spĺňajú požiadavky stanovené v článku 7.2, budú vyhodnotené a bude určená aukčná cena na hodinu v súlade s pravidlami uvedenými v kapitole 3 a v prílohe 6.

(2) Ponuky, ktoré predložil účastník aukcie, sa prijímajú samostatne v tom poradí, v akom boli doručené, až do výšky tej časti kreditného limitu, ktorá nie je využitá. Každá doručená ponuka, ktorá prekračuje časť kreditného limitu účastníka aukcie, ktorá ešte nie je využitá, bude z príslušného denného aukčného procesu vylúčená a nebude v jeho rámci hodnotená.

Článok 7.4 – Zverejnenie a oznámenie výsledkov denného aukčného procesu

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* zverejňuje len agregované výsledky denného aukčného procesu. Zverejňuje ich do 09:25 hod. CET/CEST dňa D-1, pokiaľ nedôjde k zmene času uzávierky podľa popisu v článku 5.1, odsek 4. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* oznamuje výsledky aukčného procesu prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a na svojej webovej stránke (www.central-ao.com). Zverejnené výsledky aukčného procesu pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť a pre každú hodinu obsahujú ďalej uvedené údaje:

- celková hodnota *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v MW;
- celková hodnota požadovaných *práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v MW;
- *aukčná cena* vyjadrená v EUR/MWh;
- počet účastníkov aukcie v aukčnom procese;
- počet účastníkov aukcie, ktorí predložili najmenej jednu víťaznú ponuku v rámci daného aukčného procesu;
- zoznam doručených ponúk bez identifikácie účastníkov aukcie.

(2) Po zverejnení výsledkov na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) oznámi CAO výsledky konkrétneho aukčného procesu účastníkom aukcie prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. Tieto údaje sú k dispozícii do 09:25 hod. CET/CEST dňa D-1, pokiaľ neprišlo k zmene času uzávierky podľa popisu v článku 5.1, odsek 4. CAO poskytuje samostatne pre každého účastníka aukcie a každému účastníkovi aukcie ďalej uvedené údaje (ale len tomu účastníkovi aukcie, na ktorého sa tieto údaje vzťahujú):

- *Identifikačný kód dohodnutej kapacity (CAI)*;
- *Pridelené právo na fyzický prenos (PTR) po dobu rezervácie* v MW;
- *Dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*;
- *Aukčná cena* v EUR/MWh;
- splatná suma za *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v EUR, zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta.

(3) Keď *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* oznámi účastníkovi aukcie výsledky aukčného procesu postupom podľa odseku 2, účastník aukcie bezodkladne dostane *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* v tom rozsahu, aký mu bol oznámený.

Článok 7.5 – Alternatívne pravidlá v prípade technických problémov

(1) V prípade technických problémov s kalkuláciou výsledkov denného aukčného procesu alebo s dostupnosťou *elektronického portálu ePortal* bude výnimočne použitý *tieňový aukčný proces* popísaný v článku 7.6 namiesto denného aukčného procesu na stanovenie *pridelených PTR* pre D a CAO informuje účastníka aukcie o tom e-mailom do 10:15 CET/CEST v deň D-1. Informácia bude publikovaná tiež na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) do 10:15 CET/CEST v deň D-1.

Článok 7.6 – Tieňový aukčný proces

- (1) *Účastník aukcie* je oprávnený predložiť *predvolené ponuky* pre *tieňové aukčné procesy*. *Predvolené ponuky* môžu byť predložené a modifikované každý kalendárny deň medzi 11:00 a 17:00 CET/CEST. Každá *predvolená ponuka* alebo modifikácia *predvolenej ponuky* musí obsahovať špecifikácie uvedené v článku 7.2, odsek 1, okrem dátumu.
- (2) V prípade výskytu technických problémov podľa článku 7.5, odsek 1, CAO vygeneruje *práva na fyzický prenos (PTR)* pre *D* s použitím výsledkov poslednej simulácie denného *aukčného procesu* uskutočneného predtým, ako sa objavili technické problémy, pričom *PTR* budú v prípade potreby zredukované v zmysle odseku 4 nižšie. CAO bude simulovať denný *aukčný proces* dvakrát za kalendárny deň, t.j. medzi 17:00 a 19:00 CET/CEST v deň *D-2* a medzi 7:00 a 9:00 CET/CEST v deň *D-1*. V týchto simuláciách denných *aukčných procesov* CAO použije posledné *predvolené ponuky* dostupné pred 17:00 CET/CEST v deň *D-2* spolu s poslednou dostupnou informáciou o *ponúkanej kapacite*, t.j. pre deň *D* alebo skorší deň na simuláciu denného *aukčného procesu*.
- (3) V priebehu simulácie denného *aukčného procesu* podľa odseku 2 vyššie, sa bude brať do úvahy *kreditný limit účastníka aukcie*. Avšak v protiklade s článkom 7.3, odsek 2, posúdenie *kreditného limitu* sa uskutoční podľa princípov aplikovaných pre mesačný *aukčný proces* ako je stanovené v článku 6.3. *Kreditný limit* bude v prípade simulácie *aukčného procesu* využitý podľa článku 4.5, odsek 1 vyššie, ak výsledky *tieňového aukčného procesu* budú použité na pridelenie *PTR*.
- (4) V prípade, že hodnoty *ponúkanej kapacity* pre skorší deň ako *D* sú použité pri simulácii denného *aukčného procesu* v zmysle odseku 2 vyššie a dôjde k zníženiu hodnoty *ponúkanej kapacity* pre *D*, *PTR* generované v rámci simulácie denného *aukčného procesu* budú zredukované pro-rata o rozdiel medzi hodnotami *ponúkanej kapacity* použitými v simulácii denného *aukčného procesu* a hodnotami *ponúkanej kapacity* pre deň *D* tak, aby nedošlo k prekročeniu hodnoty *ponúkanej kapacity* pre *D*. V prípade zvýšenia hodnoty *ponúkanej kapacity* pre *D*, *PTR* generované v rámci simulácie denného *aukčného procesu* ostávajú nezmenené.
- (5) *PTR* generované v procese simulácie denného *aukčného procesu* podľa odsekov 2 a 3 vyššie a, ak je to nevyhnutné, zredukované podľa odseku 4 vyššie, budú zverejnené a oznámené podľa článku 7.4 do 10:15 CET/CEST v deň *D-1*. Platí aj článok 7.4, odsek 3.
- (6) Ak CAO použije výsledky simulácie denného *aukčného procesu* na alokáciu *PTR* pre *D*, všetky *predvolené ponuky* budú vymazané o 10:30 CET/CEST v deň *D-1*. *Účastník aukcie* môže predložiť nové *predvolené ponuky* v ten istý deň ako je stanovené v odseku 1 vyššie. CAO použije nové *predvolené ponuky* v ďalšom procese simulácie *aukčného procesu*. Ak by nové *predvolené ponuky* nemohli byť predložené a ak normálny *aukčný proces* nemôže byť uskutočnený kvôli pokračujúcim technickým problémom podľa článku 7.6, odsek 2, CAO bude pokračovať v alokovaní denných *PTR* (odsek 5 vyššie) na základe výsledkov poslednej dostupnej simulácie denného *aukčného procesu* uskutočneného predtým, ako sa technické problémy pôvodne objavili, v prípade nutnosti zredukovaných podľa odseku 4 vyššie. CAO bude informovať *účastníka aukcie* o nevyhnutnosti uskutočniť nasledujúci *tieňový aukčný proces* bez zbytočného omeškania. *Účastník aukcie* je povinný informovať CAO e-mailom medzi 11:00 a 17:00 CET/CEST v ten istý deň, kedy CAO informuje o nasledujúcom *tieňovom aukčnom procese*, ak nechce získať *pridelené PTR* v nasledujúcom *tieňovom aukčnom procese* pre nasledujúci deň. *PTR* budú alokované *účastníkovi aukcie* v nasledujúcom *tieňovom aukčnom procese*, ak má dostatočný *kreditný limit*, ktorý nebol využitý.

Článok 7.7 – Zrušenie denného aukčného procesu

- (1) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* vykoná všetky rozumné činnosti, aby zabránila vzniku situácií, v ktorých denný *aukčný proces* nie je organizovaný alebo sa zruší.

(2) Ak však nie je možné zverejniť hodnoty *ponúkaných kapacít* do 09:30 hod. CET/CEST dňa *D-1* v dôsledku akejkoľvek prevádzkovej zmeny (pozri článok 5.1, odsek 4) alebo ak alternatívny denný *aukčný proces* podľa článku 7.5 nie je dostatočný na to, aby bolo možné zorganizovať denný *aukčný proces*, tento denný *aukčný proces* nebude zrealizovaný a *účastník aukcie* nemá právo požadovať kompenzáciu. Všetci *užívatelia elektronického portálu ePortal* budú bez zbytočného meškania informovaní o aktuálnej prevádzkovej situácii.

(3) Ak výsledky denného *aukčného procesu* v dôsledku akejkoľvek prevádzkovej zmeny (pozri článok 5.1, odsek 4) nebudú zverejnené do 10:15 hod. CET/CEST dňa *D-1*, tento denný *aukčný proces* bude zrušený a *účastník aukcie* nebude môcť požadovať žiadnu kompenzáciu. Všetci príslušní *užívatelia elektronického portálu ePortal* budú bez zbytočného meškania informovaní o pozastavení činnosti systému *ePortal*.

Kapitola 8 – Všeobecné pravidlá uhrádzania platieb

Článok 8.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) S každou platbou, ktorú zinkasuje *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *aukčného procesu*, sa v každom okamihu bude nakladať ako s vlastníctvom príslušného *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*.

(2) Príslušnou menou pre potreby fakturácie je EUR.

Článok 8.2 – Peňažná čiastka, ktorú treba zaplatiť

(1) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bude *účastníkovi aukcie* fakturovať cenu za *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* v prípade ročných a mesačných *aukčných procesov*, respektíve cenu za *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* v prípade denných *aukčných procesov*, zaokrúhlenú na dve (2) desatinné miesta plus všetky príslušné dane, clá alebo iné poplatky.

(2) Bankové poplatky odosielateľskej banky uhrádza odosielateľ. Bankové poplatky prijímajúcej banky uhrádza príjemca. Bankové poplatky sprostredkovateľskej banky (ak sa využíva) uhrádza *účastník aukcie*.

(3) Cena za *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)*, respektíve za *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* pokrýva len právo na využívanie pridelennej kapacity a nezahŕňa žiadny spôsob využívania prenosovej sústavy. Toto pravidlo musí byť dohodnuté samostatne s príslušnými *prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*.

Článok 8.3 – Fakturácia

(1) Originály faktúr sa posielajú *účastníkovi aukcie* poštou, poslom/kuriérom alebo osobne. Kópie faktúr sa posielajú faxom alebo e-mailom najneskôr jeden (1) *pracovný deň* po dni vystavenia faktúry.

(2) Predmetom faktúry je „rezervácia práv na fyzický prenos“.

Článok 8.4 – Dátum splatnosti a oneskorená platba

(1) Faktúry musia byť zaplatené najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatku a bez zrážky.

(2) V prípade oneskorenej platby je veriteľ oprávnený účtovať úrokové miery z peňažnej čiastky, ktorú je potrebné zaplatiť, za každý uplynutý deň z celej doby meškania. Denná úroková miera sa stanovuje pravidelne v prvý *pracovný deň* každého kalendárneho mesiaca ako pevná suma, ktorá sa rovná $(3M \text{ EURIBOR} + 3 \text{ percentuálne body})/365$.

Článok 8.5 – Termín platby a informácie o prijatých platbách

(1) Termínom platby alebo uhradenia platby je ten deň, v ktorý je daná suma pripísaná na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*.

(2) *Centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)* spracuje informácie o prijatých platbách – ako základný princíp – do 08:30 hod. *CET/CEST* dňa nasledujúceho po uhradení dennej platby podľa odseku 1. Na základe informácií o platbách, ktoré uhradil *účastník aukcie*, sa uvoľní príslušná *využitá časť kreditného limitu účastníka aukcie* (pozri článok 4.3).

(3) Ak sa údaje o prijatých platbách v dôsledku akýchkoľvek technických problémov, ktoré vznikli *centrálnou pridel'ovacou kanceláriou (CAO)*, nespracujú do 08:30 hod. *CET/CEST* dňa nasledujúceho po uhradení dennej platby podľa odseku 1, splatná suma sa považuje za uhradenú na účely uvoľnenia *využitej časti kreditného limitu* na základe príslušnej žiadosti *účastníka aukcie*. Ak sa však neskôr ukáže, že podmienky pre uvoľnenie v skutočnosti neboli splnené, primerane platí článok 4.5, odsek 3.

Článok 8.6 – Označenie platby

(1) *Účastník aukcie* musí pri uhrádzaní platby vždy uvádzať identifikačné číslo platby, ktorým je číslo faktúry.

(2) Každá platba je označená identifikačným číslom platby. Výšky platieb sa musia zhodovať s výškou dlhu (t. j. sume uvedenej na príslušnej vystavenej faktúre).

(3) V prípade, že sa zaplatená suma alebo identifikačné číslo platby líši od údajov uvedených na faktúre, dlh sa považuje za nesplatený až do jeho konečného manuálneho vyrovnania. V tomto prípade pre *centrálnu pridel'ovaciu kanceláriu (CAO)* nie je záväzný konečný termín spracovania - 08:30 hod. *CET/CEST* (pozri článok 8.5, odsek 2).

Článok 8.7 – Vyrovnanie platby a zrážka dlhu

Účastník aukcie nemá nárok na vyrovnanie žiadnej platby, ani na zrazenie žiadnych dlhov vzniknutých v súvislosti so záväzkami vyplývajúcimi z *aukčného procesu* vzhľadom na akékoľvek žiadosti *centrálnou pridel'ovacou kanceláriou (CAO)*, či už vznikli na základe *aukčného procesu* alebo nie. Napriek tomu právo na vyrovnanie a právo na zrazenie nie je vylúčené v prípade, že požiadavka *účastníka aukcie* voči *centrálnou pridel'ovacej kancelárii (CAO)* je stanovená právne záväzným rozsudkom alebo je nesporná.

Článok 8.8 – Režim DPH

(1) Keďže podľa právnych predpisov Európskej únie sa služby, ktoré poskytuje *centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)* *účastníkovi aukcie*, považujú za „služby spojené s prenosom, respektíve transportom elektrickej energie medzi členskými krajinami Európskej únie“, bude sa používať ďalej uvedený režim DPH:

- „Mechanizmus vratnej platby“ – v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom členskom štáte Európskej únie (s výnimkou spoločností registrovaných v Nemecku). V tomto režime musia *účastníci aukcie* poskytnúť *centrálnou pridel'ovacou kanceláriou (CAO)* svoje európske identifikačné číslo DPH a sú povinní platiť DPH na príslušnom národnom daňovom úrade.
- Režim DPH podľa úpravy nemeckých právnych predpisov - v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v Nemecku, *centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)* bude k platbám vyrubovať nemeckú DPH a bude ju samostatne uvádzať na faktúre.
- V prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom štáte, ktorý nie je členským štátom Európskej únie alebo nedeklarujú žiadnu registráciu platcov DPH a

- vedia preukázať, že na základe miestnych právnych predpisov upravujúcich DPH sa uplatňuje mechanizmus vratnej platby, *účastníci aukcie* sú povinní platiť DPH na príslušnom národnom daňovom úrade.
- *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* podlieha miestnym právnym predpisom upravujúcim DPH platným v jurisdikcii *účastníkov aukcie*, *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* vystaví faktúru, ktorá vyhovuje týmto miestnym právnym predpisom upravujúcim DPH.

V prípade, že daňové úrady v krajine, v ktorej boli zriadení *účastníci aukcie*, stanovia na úrovni *aukčnej kancelárie* miestnu DPH, ktorá dovtedy ešte nebola fakturovaná, *účastník aukcie* aj *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* súhlasia s tým, že *účastník aukcie* túto dodatočnú miestnu DPH uhradí *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* na základe príslušnej opravenej faktúry, ktorú vystaví *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* *účastníkovi aukcie*, a na ktorej okrem čistej fakturovanej sumy uvedie miestnu DPH ako samostatnú položku v novom riadku. *Účastník aukcie* ďalej súhlasí s tým, že nahradí *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* akýkoľvek úrok uložený daňovými orgánmi z tejto dodatočnej DPH.

V prípade, že nemecké daňové orgány stanovia nemeckú DPH na úrovni *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*, zmluvné strany súhlasia s tým, že *účastník aukcie* uhradí túto dodatočnú nemeckú DPH *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* na základe príslušnej opravenej faktúry, ktorú vystaví *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* *účastníkovi aukcie*, a na ktorej okrem čistej fakturovanej sumy uvedie nemeckú DPH ako samostatnú položku v novom riadku. *Účastník aukcie* ďalej súhlasí s tým, že nahradí *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* akýkoľvek úrok uložený nemeckými daňovými orgánmi z tejto dodatočnej DPH.

(2) Každý *účastník aukcie* je povinný poskytovať *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* informácie, ktorými preukáže, či má stále sídlo na účely DPH v Nemecku alebo nie. Všetky zmeny, ku ktorým príde v priebehu celého roku, a ktoré sa týkajú stáleho sídla, musia byť bezodkladne oznámené *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*. *Účastník aukcie* je zodpovedný za všetky sankcie, pokuty alebo poplatky, ktoré môžu uložiť nemecké finančné inštitúcie *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* za nesprávny daňový režim.

Kapitola 9 – Špecifické pravidlá platieb za ročnú aukciu a príslušné mechanizmy riadenia rizík

Článok 9.1 – Platby a splátky

(1) Cena za ročné *právo na fyzický prenos (PTR)* pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* bude fakturovaná v dvanástich (12) rovnakých sumách / splátkach, pričom každá bude zaokrúhlená na dve (2) desatinné miesta.

(2) Mesačná faktúra sa vystavuje do konečného termínu 4Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2). Dátumom splatnosti platby je konečný termín 5Y pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2).

(3) Každá mesačná suma sa platí vopred. Každá mesačná suma musí byť zaplatená na základe faktúry, ktorú vystaví *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*.

(4) *Účastník aukcie* je oprávnený kedykoľvek po skončení úspešného ročného *aukčného procesu* požiadať *centrálnu prideľovaciu kanceláriu (CAO)* o skoršiu faktúru, ale musí zohľadniť čas potrebný na spracovanie.

(5) Po zaplatení každej mesačnej sumy sa príslušný *prísľub práva na fyzický prenos (PTR)* na nasledujúci kalendárny mesiac prideliť *účastníkovi aukcie* v deň konečného termínu 5Y pre príslušný mesiac (pozri konečné termíny v prílohe 2).

(6) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 5Y (pozri prílohu 2), *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* v nasledujúci *pracovný deň* informuje *účastníka aukcie* faxom alebo e-mailom o tom, že platba vyplývajúca z faktúry nebola pripísaná na bankový účet *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* a pripomenie *účastníkovi aukcie* povinnosť uhradiť túto platbu.

Článok 9.2 – Oneskorená platba a strata práva na fyzický prenos (PTR)

(1) Ak platba za ročné *právo na fyzický prenos (PTR)* pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* nebola prijatá do konečného termínu 6Y pre príslušný mesiac (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2), *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bezodkladne využije *bankovú záruku a/alebo zálohu* (pozri článok 4.2, odsek 1 a 2).

V tomto prípade musí *účastník aukcie* zvýšiť *kreditný limit* – ak je to potrebné – do posledného *pracovného dňa* toho istého mesiaca v takom rozsahu, aby bola jedna dvanástina (1/12) celkovej zodpovednosti *účastníka aukcie* vyplývajúcej z príslušného ročného *aukčného procesu* krytá tou časťou *kreditného limitu*, ktorá nie je využitá. Ak *účastník aukcie* nezvýši *kreditný limit* v primeranom časovom limite, dôjde s okamžitou platnosťou k ukončeniu *rámцovej zmluvy* a bude primerane platiť článok 17.3.

(2) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* je povinná oznámiť *účastníkovi aukcie* využitie *bankovej záruky a/alebo zálohy* a – ak je to aktuálne – skutočnosť, že je potrebné zvýšiť *kreditný limit* tak, aby sa predišlo strate *prísľubu práva na fyzický prenos (PTR)*.

(3) *Práva na fyzický prenos (PTR)*, ktoré sa uvoľnili v dôsledku straty *prísľubu práv na fyzický prenos (PTR)* podľa odseku 1, budú dané k dispozícii pre nasledujúce *aukčné procesy*.

(4) *Prísľub práva na fyzický prenos (PTR)*, ktorý bol oznámený *účastníkovi aukcie* v rámci ročného *aukčného procesu*, sa stane *prideleným právom na fyzický prenos (PTR)* na daný mesiac, ak bola

úhrada fakturovanej sumy realizovaná prostredníctvom platby (pozri článok 2.1, odsek 3) alebo využitím *bankovej záruky / zálohy*.

Kapitola 10 – Špecifické pravidlá platieb za mesačnú aukciu a príslušné mechanizmy riadenia rizík

Článok 10.1 – Fakturácia

(1) Cena za mesačné *právo na fyzický prenos (PTR)* pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* bude fakturovaná mesačnou sumou.

(2) Faktúra sa vystavuje do konečného termínu 4M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2). Dátumom splatnosti faktúry je konečný termín 5M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2).

(3) Každá suma sa platí vopred. Každá suma musí byť zaplatená na základe faktúry, ktorú vystaví *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*.

(4) Po zaplatení fakturovanej sumy sa príslušný *prísľub práva na fyzický prenos (PTR)* pridelí *účastníkovi aukcie* v deň konečného termínu 5M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2)..

(5) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 5M (pozri prílohu 2), *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* v nasledujúci *pracovný deň* informuje *účastníka aukcie* faxom alebo e-mailom o tom, že platba vyplývajúca z faktúry nebola pripísaná na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* a pripomenie *účastníkovi aukcie* povinnosť uhradiť túto platbu.

Článok 10.2 – Oneskorená platba

(1) Ak platba za mesačné *právo na fyzický prenos (PTR)* pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* nie je prijatá do konečného termínu 6M pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2), *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bezodkladne využije *bankovú záruku / zálohu* (pozri článok 4.2, odsek 1 a 2).

(2) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* je povinná vyrozumieť *účastníka aukcie* v prípade, že bola využitá jeho *banková záruka / záloha*.

(3) *Prísľub práva na fyzický prenos (PTR)* oznámený *účastníkovi aukcie* v rámci mesačného *aukčného procesu* sa stane prideleným *právom na fyzický prenos (PTR)*, ak bola úhrada fakturovanej sumy realizovaná prostredníctvom platby (pozri článok 2.1, odsek 3) alebo využitím *bankovej záruky / zálohy*.

Kapitola 11 – Špecifické pravidlá pre platby za dennú aukciu a príslušné mechanizmy riadenia rizík

Článok 11.1 – Fakturácia

(1) Cena za denné *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* bude fakturovaná mesačne. Príslušná suma sa uhrádza so spätnou platnosťou za predchádzajúci mesiac.

(2) Faktúra sa vystavuje za všetky finančné záväzky vyplývajúce z denných *aukčných procesov* do konečného termínu 1D pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2). Dátumom splatnosti tejto faktúry je konečný termín 2D pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2).

(3) Uvedená suma musí byť zaplatená na základe faktúry, ktorú vystaví *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*.

(4) Ak platba nie je uhradená do konečného termínu 2D (pozri prílohu 2), *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* v nasledujúci *pracovný deň* informuje *účastníka aukcie* faxom alebo e-mailom o tom, že platba vyplývajúca z faktúry nebola pripísaná na bankový účet *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* a pripomenie *účastníkovi aukcie* povinnosť uhradiť túto platbu.

Článok 11.2 – Oneskorená platba

(1) Ak platba za denné *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* pre konkrétnu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* nie je prijatá do konečného termínu 3D pre príslušný mesiac (pozri prílohu 2), *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bezodkladne využije *bankovú záruku / zálohu*.

(2) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* je povinná vyrozumieť *účastníka aukcie* v prípade, že bola využitá jeho *banková záruka / záloha*.

Kapitola 12 – Využívanie pridelených práv na fyzický prenos (PTR)

Článok 12.1 – Národné obchodné podmienky

(1) *Pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* môžu využívať len účastníci trhu vrátane *účastníka aukcie*, ak tento (títo) účastník(ci) trhu spĺňa(jú) nevyhnutné predpoklady na využívanie prenosovej siete v rámci danej *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* (pozri odsek 2). Nevyhnutné predpoklady môže spĺňať buď jeden účastník trhu v oboch *riadiacich oblastiach* alebo dvaja účastníci trhu (každý účastník trhu bude spĺňať nevyhnutné predpoklady v jednej z uvedených *riadiacich oblastí*).

(2) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* stanovili ďalej uvedené bezpodmienečné nevyhnutné predpoklady na využívanie svojich prenosových sietí elektrickej energie podľa *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)*:

- **Na strane VERBUND-Austrian Power Grid AG (APG)** – Uznatie od rakúskeho regulačného orgánu za zástupcu bilančnej skupiny alebo členstvo v uznanej rakúskej bilančnej skupine.
- **Na strane ČEPS, a.s. (CEPS)** – Platná a účinná dohoda týkajúca sa prístúpenia k obchodným podmienkam cezhraničného prenosu prostredníctvom prenosovej sústavy v Českej republike.
- **Na strane Elektro-Slovenija, d.o.o. (ELES)** – Platná a účinná zmluva bilančnej skupiny so Slovinským operátorom trhu (*účastník aukcie* musí byť uznaný za subjekt zúčtovania) alebo podpísaná a účinná zmluva o zúčtovaní odchýlok so subjektom zúčtovania v Slovinsku.
- **Na strane MAVIR Hungarian Transmission System Operator Company Ltd. (MAVIR)** – platná a účinná zmluva o využívaní prenosovej sústavy s MAVIR a platná a účinná bilančná zmluva podpísaná so spoločnosťou MAVIR (*účastník aukcie* musí byť uznaný za subjekt zúčtovania) alebo podpísaná a účinná zmluva o prenesení zodpovednosti za odchýlku so subjektom zúčtovania v Maďarsku.
- **Na strane PSE Operator S.A. (PSEO)** – Platná a účinná dohoda o prenosových službách, v ktorej sú definované najmä podmienky účasti na cezhraničnej výmene.
- **Na strane Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s. (SEPS, a.s.)** – Platná a účinná zmluva o prenose elektrickej energie cez spojovacie vedenia, dohoda o zúčtovaní odchýlok.
- **Na strane TenneT TSO GmbH (TENNET)** – Platná a účinná bilančná zmluva so spoločnosťou TENNET.
- **Na strane 50Hertz Transmission GmbH (50HzT)** – Platná a účinná bilančná zmluva so spoločnosťou 50HzT.

(3) *Prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* si vyhradili právo meniť svoje príslušné národné obchodné požiadavky na využívanie *pridelených fyzických práv na prenos (PTR)* uvedené v tomto článku, odsek 2 a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo upravovať tieto *aukčné pravidlá* na základe zmien, ktoré zavedú *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*. V takomto prípade sa zmeny a doplnky týchto *aukčných pravidiel* realizujú v súlade s kapitolou 16.

Článok 12.2 – Scheduling / Princípy „Využi alebo predaj“ a „Využi alebo strácaš“/

(1) Využívanie *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* pre danú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v súlade s požiadavkami stanovenými v týchto aukčných pravidlách prebieha formou poskytnutia pevných časových harmonogramov prevádzkovateľovi prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) v zdrojovej riadiacej oblasti a prevádzkovateľovi prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) v cieľovej riadiacej oblasti v súlade s pravidlami jednotlivých vnútroštátnych trhov príslušných prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) platnými v čase dodávky. Platí takzvaný systém „m:n“ / krížové nominácie, ktorý umožňuje súbežne nominovať na jednej hranici niekoľko časových harmonogramov s niekoľkými partnerskými stranami.

(2) Príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) porovnávajú a zosúhlasujú poskytnuté jednotlivé pevné časové harmonogramy. Po porovnaní nasleduje opravný cyklus, ktorý účastníkom trhu umožňuje robiť úpravy v časových harmonogramoch, ktoré nie sú navzájom v súlade.

(3) Časové uzávierky sú nasledovné:

- a) V prípade prideleného práva na fyzický prenos (PTR) v rámci ročných a mesačných aukčných procesov musia príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) dostať tieto harmonogramy do 17:00 hod. CET/CEST dňa D-2.

V prípade nesúladu je povolené upravovať časové harmonogramy v priebehu korekčného cyklu. Príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) musia dostať upravené časové harmonogramy do 18:00 hod. CET/CEST dňa D-2 a tieto časové harmonogramy musia byť v súlade s pravidlami, ktoré zverejnili príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO). Po tomto konečnom termíne už nie sú povolené žiadne úpravy.

Využívanie prideleného práva na fyzický prenos (PTR) z ročných a mesačných Aukčných procesov je založené na princípe „využi alebo predaj“ s výnimkou špecifických prípadov uvedených v článku 12.3. To znamená, že pridelené právo na fyzický prenos (PTR), ktoré sa nevyužije prostredníctvom zaslania pevne stanovených časových harmonogramov alebo ktoré nie je potvrdené ako právo na fyzický prenos (PTR) rezervované na dodávky regulačnej energie (pozri článok 12.3), bude považované za vrátené v súlade s Kapitoulou 14. Vrátenie bude vykonané bezodkladne po tom, ako pevne stanovené časové harmonogramy potvrdia prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) a v rozsahu, v akom pridelené práva na fyzický prenos (PTR) neboli využité.

Prenosová kapacita uvoľnená z dôvodu vrátenia prideleného práva na fyzický prenos (PTR) bude k dispozícii účastníkom aukcie príslušného denného aukčného procesu, pokiaľ neexistujú technické obmedzenia takéhoto postupu (pozri článok 14.2, odsek 3 a prílohu 16) alebo pokiaľ predmetný denný aukčný proces nie je zrušený podľa článku 7.7.

- b) V prípade prideleného práva na fyzický prenos (PTR) v rámci denných aukčných procesov musia byť časové harmonogramy prevzaté v ďalej uvedený deň v ďalej uvedenom časovom rámci:

APG	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
CEPS	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
ELES	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1

MAVIR	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
PSEO	do 13:30 hod. CET/CEST dňa D-1
SEPS, a.s.	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
TENNET	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1
50HzT	do 14:30* hod. CET/CEST dňa D-1

(* Časový harmonogram pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, v ktorej zdrojovou riadiacou oblasťou alebo cieľovou riadiacou oblasťou je PSEO, musí byť dodaný do 13:30 hod., obidvom príslušným prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO).)

V prípade nesúladu sú úpravy časových harmonogramov povolené v priebehu korekčného cyklu. Príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) musia dostať upravené časové harmonogramy do 14:15 hod. CET/CEST dňa D-1 v prípade dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v prípade, že zdrojovou alebo cieľovou riadiacou oblasťou je PSEO, alebo do 15:30 hod. CET/CEST dňa D-1 v prípade iných dvojíc zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť. Po tomto konečnom termíne už nie sú povolené žiadne úpravy.

Využívanie prideleného práva na fyzický prenos (PTR) z denného aukčného procesu je založené na princípe „využi alebo strácaš“ s výnimkou špecifických prípadov uvedených v článku 12.3. To znamená, že pridelené právo na fyzický prenos (PTR), ktoré sa nevyužije prostredníctvom zaslania pevne stanovených časových harmonogramov alebo ktoré nie je potvrdené ako právo na fyzický prenos (PTR) rezervované na dodávky regulačnej energie (pozri článok 12.3), bude neodvolateľne vrátené prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO). Toto bude vykonané neodkladne po tom, ako pevne stanovené časové harmonogramy potvrdia prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy CEE TSO a v rozsahu, v akom pridelené práva na fyzický prenos (PTR) neboli využité. Kapitola 14 sa neuplatňuje a domáhanie sa akýchkoľvek kompenzácií nie je možné.

Prenosovú kapacitu, ktorá nebola pridelená v rámci denného aukčného procesu a prenosovú kapacitu, ktorá bola vrátená prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) z dôvodu nevyužitia prideleného práva na fyzický prenos (PTR) v rámci denného aukčného procesu, môžu ďalej využívať príslušní prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO).

Článok 12.3 – Využívanie pridelených práv na fyzický prenos (PTR) na dodávky regulačnej energie

(1) Kvôli rozšíreniu možností prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) pri zaistovaní bezpečnej a spoľahlivej prevádzky prenosových sústav elektrickej energie, t. j. aj pri zabezpečovaní zaručenia práv na fyzický prenos (PTR), boli prijaté špecifické pravidlá pre pridelené pravidlá na fyzický prenos (PTR) využívané na dodávky regulačnej energie. Využívanie tohto postupu zo strany jednotlivých prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) závisí od potrieb daných portfóliom poskytovateľov podporných služieb a vnútroštátnymi právnymi predpismi.

(2) Pridelené práva na fyzický prenos (PTR), ktoré boli pridelené v ročnom alebo mesačnom aukčnom procese, alebo pridelené práva na fyzický prenos (PTR), ktoré boli pridelené v dennom aukčnom procese, ktoré účastník aukcie oznámil ako rezervované na dodávky regulačnej energie (pozri odsek 4) a v prípade ktorých príslušný prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) potvrdil, že boli rezervované na dodávky regulačnej energie (pozri odsek 4 a 5), nepodliehajú princípu „využi alebo strácaš“ (pozri článok 12.2, odsek 3, písmeno a) a písmeno b)). V prípade, že príslušný prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) včas nepotvrdil toto oznámenie od účastníka aukcie (pozri odseky 4 a 5), pridelené právo na fyzický prenos (PTR) zostáva účastníkovi aukcie a podlieha princípu

„využi alebo predaj“ respektíve „využi alebo strácaš“ (pozri článok 12.2, odsek 3, písmeno a) a písmeno b)).

(3) *Účastník aukcie* musí predložiť oznámenie o rezervácii *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* na účely dodávok regulačnej energie prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. Aj prevzatie oznámenia sa potvrdzuje prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

(4) Oznámenie podľa odseku 3 by mal prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* potvrdiť príslušný *prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*. Tým potvrdí, že *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* podlieha dodávke regulačnej energie. *Prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* musí toto potvrdenie poslať:

- do štyroch (4) hodín od predloženia oznámenia prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a najneskôr do 12:00 hod. CET/CEST dňa D-2, ak bolo spomenuté rezervované právo na fyzický prenos (PTR) pridelené v rámci ročného alebo mesačného aukčného procesu;
- do tridsiatich (30) minút od predloženia oznámenia prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a najneskôr do 10:15 hod. CET/CEST dňa D-1, ak bolo spomenuté rezervované právo na fyzický prenos pridelené (PTR) v rámci denného aukčného procesu.

(5) Rozhodujúcim kritériom pre splnenie príslušnej časovej lehoty je prevzatie potvrdenia od *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. Prevzatie potvrdenia bude potvrdené prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

(6) *Pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* je možné rezervovať pre dodávky regulačnej energie po hodinách.

Kapitola 13 – Prevod prideleného práva na fyzický prenos (PTR)

Článok 13.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) Prevod *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude podporovaný *elektronickým portálom ePortal* v prípade *práva na fyzický prenos (PTR)*, ktoré bolo *pridelené* v ročnom alebo mesačnom aukčnom procese. *Právo na fyzický prenos (PTR)*, ktoré bolo *pridelené* v rámci denných aukčných procesov, nemôže byť prevedené na iných účastníkov aukcie.

(2) Prevodu môže podliehať len *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)*.

(3) Obidvaja *účastníci aukcie*, t. j. prevodca aj nadobúdateľ, musia spĺňať nevyhnutné predpoklady na prístup do *elektronického portálu ePortal* popísané v článkoch 5.2 a 5.3.

Článok 13.2 – Proces prevodu pridelených práv na fyzický prenos (PTR)

(1) *Účastník aukcie*, ktorý je držiteľom *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)*, môže toto *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* previesť na iného *účastníka aukcie* samoobslužnou formou.

(2) *Pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* je možné previesť po hodinách.

(3) *Účastník aukcie*, ktorý má v úmysle previesť *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)*, môže toto právo ponúknuť na prevod iným *účastníkom aukcie* kedykoľvek a v akoľvek množstve prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

(4) *Prenos prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* by mal potvrdiť prevodca prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* do štyroch (4) hodín od predloženia ponuky a najneskôr do 12:00 hod. CET/CEST (poludnie) dňa D-2; v opačnom prípade sa prevod zruší a *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* zostáva prevodcovi.

(5) Prevedenému *pridelenému právu na fyzický prenos (PTR)* bude prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* pridelený nový *identifikačný kód dohodnutej kapacity (CAI)*.

(6) *Elektronický portál ePortal* poskytuje *účastníkovi aukcie* informácie o *práve na fyzický prenos (PTR)*, ktoré mu bolo *pridelené*. V prostredí *elektronického portálu ePortal* sa uchováva celá história prevodov daného *práva na fyzický prenos (PTR)*.

(7) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* automaticky potvrdí prevzatie ponuky na prevod *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)*, ktorú predložil prevodca a prevzatie potvrdenia, ktoré predložil nadobúdateľ.

(8) Rozhodujúcim kritériom na splnenie príslušnej časovej lehoty je prevzatie potvrdenia (ktoré predložil prevodca podľa odseku 4) prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*.

Článok 13.3 – Právne dôsledky prevodu prideleného práva na fyzický prenos (PTR)

Obidvaja *účastníci aukcie*, t. j. prevodca aj nadobúdateľ, akceptujú, že spolu s *prideleným právom*

na fyzický prenos (PTR) sa prevádzajú aj všetky práva a povinnosti vyplývajúce z týchto aukčných pravidiel (s výnimkou platobnej povinnosti týkajúcej sa pridelenia práva na fyzický prenos (PTR)). Toto zahŕňa aj právo na kompenzáciu podľa kapitol 14 a 15.

Kapitola 14 – Vrátene prideleného práva na fyzický prenos (PTR) (spätný predaj)

Článok 14.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) *Účastník aukcie*, ktorý je držiteľom *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* prideleného v rámci ročného a/alebo mesačného *aukčného procesu*, môže vrátiť *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) prostredníctvom *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* tým, že ho nevyužije v riadnom čase (pozri článok 12.2 odsek 3 písmeno a)).

(2) Vrátene *práva na fyzický prenos (PTR)* prideleného v rámci denných aukčných procesov nie je akceptované (pozri článok 12.2 odsek 3 písmeno b)).

Článok 14.2 – Proces vrátenia prideleného práva na fyzický prenos (PTR)

(1) *Právo na fyzický prenos (PTR)* pridelené v rámci ročného a/alebo mesačného *aukčného procesu*, ktoré nie je využité na základe pevných časových harmonogramov, a ktoré nie je potvrdené ako *právo na fyzický prenos (PTR)* rezervované na dodávky regulačnej energie v stanovenom termíne (pozri článok 12.3) je považované za vrátené zo strany *účastníka aukcie* prostredníctvom *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) (pozri článok 12.2 odsek 3 písmeno a)).

(2) *Účastník aukcie*, ktorý vrátil *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) prostredníctvom *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* v súlade s článkom 12.2 odsek 3 písmeno a), má nárok na to, aby za každý vrátený MW a hodinu *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* dostal finančnú kompenzáciu, ktorá sa rovná *aukčnej cene* stanovenej v rámci denného *aukčného procesu*, do ktorého bolo toto *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* vrátené (vrátane prípadu, keď sa *aukčná cena* rovná nule (0), pretože neexistuje preťaženie) pokiaľ článok 3, 4 alebo 5 neupravuje inak.

(3) Odsek 2 neplatí, pokiaľ vzhľadom na technické obmedzenia pre jednu alebo viac *dvojíc zdrojovej riadiacej oblasti – cieľovej riadiacej oblasti* nemôžu byť k dispozícii v príslušnom dennom *aukčnom procese* všetky kapacity fyzického prenosu elektriny uvoľnené v rámci vrátenia *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)*. V tomto prípade dostane príslušný *účastník aukcie* finančnú kompenzáciu za každý vrátený MW a hodinu nasledovne:

- a) v rozsahu, v ktorom kapacita fyzického prenosu elektriny uvoľnená vrátením *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* mohla byť ponúknutá v príslušnej *dennej aukcii*, je vrátená finančná kompenzácia rovná *aukčnej cene* stanovenej v dennom *aukčnom procese* (vrátane prípadu, keď sa *aukčná cena* rovná nule (0), pretože neexistuje preťaženie).
- b) v rozsahu, v ktorom kapacita fyzického prenosu elektriny uvoľnená vrátením *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* nemohla byť ponúknutá v príslušnej *dennej aukcii*, je finančná kompenzácia rovná výške pôvodnej platby (*aukčnej ceny*) za rezerváciu jedného (1) MW a hodiny vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)*, ktorú zaplatil *účastník aukcie*.

V takomto prípade sú detaily procesu kalkulácie finančnej kompenzácie objasnené v prílohe 16.

(4) Odsek 2 neplatí, pokiaľ je príslušný *aukčný proces* zrušený na základe článku 7.7 alebo v prípade, že *ponúkaná kapacita* na príslušnom *technickom profile* v rámci príslušného denného *aukčného procesu* je rovná 0 (nule) MW. Príslušný *účastník aukcie* má v týchto prípadoch nárok na to, aby za každý vrátený MW a hodinu dostal finančnú kompenzáciu, ktorá sa rovná pôvodnej platbe (*aukčná cena*) za rezerváciu jedného (1) MW a hodiny vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)*, ktorú zaplatil.

(5) V prípade keď je *dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* vylúčená z denných *aukčných procesov* v dôsledku zavedenia market couplingu ako metódy pridelenia kapacít (pozri článok 16.1 odsek 5), finančná kompenzácia podľa odseku 2 a 3 písmena a) založená na *aukčnej cene* denného *aukčného procesu* je nahradená finančnou kompenzáciou rovnajúcou sa rozdielu day-ahead ceny medzi dvoma príslušnými trhmi s elektrinou alebo ak bude namiesto procesu market couplingu uplatnená záložná procedúra pridelenia kapacít, formou finančnej kompenzácie, ktorej výška sa rovná cene za prenosovú kapacitu určenej záložnou procedúrou pridelenia kapacít.

Článok 14.3 – Vyplatenie kompenzácie od centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vyplatí kompenzáciu podľa článku 14.2 dvadsať (20) *pracovných dní* po prevzatí faktúry, ktorú vystaví *účastník aukcie*.

(2) *Účastník aukcie* vystaví faktúru na základe informácií, ktoré poskytne *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a pre všetky prípady vrátenia, ktoré sa vyskytli v priebehu predchádzajúceho mesiaca. Informácie, ktoré poskytuje *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, budú obsahovať pre *účastníka aukcie* zoznam vrátených *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* a budú špecifikovať výšku kompenzácie, ktorá má byť fakturovaná. Predmetom faktúry je „kompenzácia za spätný predaj *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)*“.

(3) Celá história vrátených *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* sa uchováva v prostredí *elektronického portálu ePortal*.

(4) Kompenzácia sa vypláca mesačne na základe faktúry pre všetky prípady vrátenia, ktoré sa vyskytli v priebehu predchádzajúceho mesiaca.

(5) Bude sa využívať ďalej uvedený režim DPH:

- „Mechanizmus vratnej platby“ – v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom členskom štáte Európskej únie, s výnimkou spoločností registrovaných v Nemecku. V tomto režime *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* dohodne DPH s nemeckým daňovým úradom.
- Režim DPH podľa úpravy nemeckých právnych predpisov - v prípade, že *účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v Nemecku. V tomto prípade bude *účastník aukcie* účtovať DPH z platby a bude ju na faktúre uvádzať samostatne.
- *Účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom štáte, ktorý nie je členským štátom Európskej únie alebo nedeklarujú žiadnu registráciu platcov DPH. V tomto režime *účastník aukcie* vystaví faktúru, v ktorej zohľadní príslušný vnútroštátny režim DPH.

(6) Účastník aukcie môže uzavrieť s *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* samostatnú zmluvu o procese self-billing, pokiaľ ide o vrátenie *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)*.

Kapitola 15 – Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (PTR)

Článok 15.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) Príslušní *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sa vis-à-vis zaviazali *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, že budú dávať k dispozícii *práva na fyzický prenos (PTR)*, s výnimkou prípadov popísaných v tejto kapitole.

(2) *Práva na fyzický prenos (PTR)* pridelené v rámci *aukčných procesov* môžu byť predmetom *zníženia veľkosti* počas ktorejkoľvek jednotlivej hodiny alebo počas všetkých hodín v priebehu dňa v *havarijných situáciách*, kedy *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* musia urýchlene konať, a pritom nie je možné zabezpečiť dispečerské premanipulovanie alebo zorganizovať výmenný obchod. *Zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (PTR)* prideleného v rámci ročných alebo mesačných *aukčných procesov*, ktoré ohlasuje *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* do príslušných konečných termínov stanovených v článku 15.2, realizuje samotná *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* podľa pravidiel stanovených v tejto kapitole. Každé iné *zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (PTR)*, ktoré ohlásia *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* po uplynutí príslušných konečných termínov stanovených v článku 15.2, už realizujú jednotliví *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* podľa ich jednotlivých pravidiel. Ak *veľkosť práva na fyzický prenos (PTR)* znížili jednotliví *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*, *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* nepodlieha žiadnym žiadostiam o kompenzáciu, ani o náhradu škôd.

(3) Všetky *práva na fyzický prenos (PTR)* pridelené v rámci *aukčných procesov* – nezávisle od toho, či ide o *prísľub práva na fyzický prenos (PTR)* alebo o *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* – podliehajú rovnako *zníženiu veľkosti*.

Článok 15.2 – Proces zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) vo všeobecnosti

(1) *Zníženie veľkosti* je možné uplatniť v prípadoch, kedy *prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* zistí(ia), že existuje riziko, že *pridelené práva na fyzický prenos (PTR)* nie je možné garantovať v dôsledku vzniku *havarijnej situácie*, v ktorej *prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* musí(ia) urýchlene konať, a pritom nie je možné zabezpečiť dispečerské premanipulovanie alebo zorganizovať výmenný obchod, pozri článok 15.1, odsek 2.

(2) Oznámenie o *znížení veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* musí byť zverejnené do 16:00 hod. CET/CEST dňa D-2. Predmetom *zníženia veľkosti* sú len *práva na fyzický prenos (PTR)* pridelené v rámci ročných a mesačných *aukčných procesov*.

(3) Postup *zníženia veľkosti pridelených práv na fyzický prenos (PTR)* iniciuje(ú) *prevádzkovateľ(lia) prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*, ktorý(i) informuje(ú) *centrálnu pridelovaciu kanceláriu (CAO)* o zmenených podmienkach v sieti / v sústave. Príslušný *prevádzkovateľ prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* musí potvrdiť nevyhnutnosť *zníženia veľkosti pridelených práv na fyzický prenos (PTR)*.

(4) *Zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* oznámi *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* na základe rozhodnutia *prevádzkovateľa(ov) prenosových sústav regiónu strednej a východnej*

Európy CEE TSO. Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) bezodkladne informuje všetkých účastníkov aukcie správou poslanou prostredníctvom elektronického portálu ePortal o dátume, dobe trvania a rozsahu zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) a o možnej potrebe predloženia nových opravených časových harmonogramov výmeny elektrickej energie pre príslušnú(é) dvojicu(e) zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť.

(5) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) bez zbytočného meškania oznámi zníženie veľkosti práva na fyzický prenos (PTR) e-mailom každému účastníkovi aukcie, ktorému bola znížená veľkosť prideleného práva na fyzický prenos (PTR) (získaného v rámci jeho účasti v aukčnom procese alebo prostredníctvom prevodu práva na fyzický prenos (PTR)). Centrálna pridelovacia kancelária sa tiež pokúsi informovať takéhoto účastníka aukcie o znížení veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) telefonicky.*

(6) *Ak sa situácia v prenosovej sieti elektrickej energie zlepší ešte pred oznámeným koncom doby zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR), prenosové kapacity, respektíve príslušné práva na fyzický prenos (PTR), uvoľnené vďaka skoršiemu skončeniu doby zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) budú ponúknuté v rámci denného aukčného procesu.*

(7) *Účastník aukcie, ktorému bola znížená veľkosť prideleného práva na fyzický prenos (PTR), dostane kompenzáciu v súlade s článkom 15.4.*

Článok 15.3 – Zníženie veľkosti pridelených práv na fyzický prenos (PTR)

(1) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) uplatní zníženie veľkosti ročných a mesačných pridelených práv na fyzický prenos (PTR) pomocou princípu pro-rata takto:*

a) *Pomer zníženia na jednu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť sa vypočíta z ďalej uvedeného zlomku:*

$$\text{Pomer zníženia } (x, y) = \frac{d_{ao}(x, y) - d_{a\max}(x, y)}{d_{ao}(x, y)}$$

Kde: *x* zóna ako zdroj pre právo na fyzický prenos (PTR) (zdrojová riadiaca oblasť)

y zóna ako cieľ pre právo na fyzický prenos (PTR) (cieľová riadiaca oblasť)

d_{ao}(x, y) Celková výška pridelených práv na fyzický prenos (PTR) na jednu dvojicu

zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť z pôvodného aukčného procesu

d_{a\max}(x, y) Maximálna povolená celková výška pridelených práv na fyzický prenos (PTR)

na jednu dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, ktorú poskytol príslušný (TSO) centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)

b) *Proporcionálne zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) pomocou pomeru zníženia sa bude uplatňovať na ročné a mesačné pridelené práva na fyzický prenos (PTR). Výška každého prideleného práva na fyzický prenos (PTR), ktoré zostane účastníkovi aukcie po proporcionálnom znížení jeho veľkosti, bude zaokrúhlená nadol na celé MW.*

Článok 15.4 – Vyplatenie kompenzácie za zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) vrátane likvidovaných škôd

(1) V prípade *zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* podľa článku 15.3, s výnimkou prípadu *vyššej moci*, kedy *účastník aukcie* nemá žiadne právo dostať nejakú kompenzáciu, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vyplatí kompenzáciu každému *účastníkovi aukcie*, ktorému bola *znížená veľkosť práva na fyzický prenos (PTR)* formou jednorazovej sumy pozostávajúcej z kompenzácie za každý MW, o ktorý bola *znížená veľkosť prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* a za každú hodinu trvania *zníženej veľkosti práva na fyzický prenos (PTR)*, rovnajúcej sa pôvodnej cene, ktorú *účastník aukcie* zaplatil za rezerváciu *práva na fyzický prenos (PTR)* (*aukčná cena*).

(2) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude tiež bez zbytočného meškania informovať každého príslušného *účastníka aukcie* o rozsahu *zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* a o výške kompenzácie, ktorá mu bude vyplatená.

Článok 15.5 – Vyplatenie kompenzácie od *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)*

(1) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vydá dobropis na kompenzáciu s návratkou na úhradu za zrušenú rezervačnú službu, ktorá sa rovná pôvodnej cene zaplatenej *účastníkom aukcie* za pôvodné rezervačné služby.

(2) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vydá dobropis do tretieho (3.) *pracovného dňa* príslušného kalendárneho mesiaca pre všetky prípady, ktoré sa vyskytli v priebehu predchádzajúceho mesiaca.

(3) Bude využitý číslo bankového účtu, kód IBAN, názov a adresa banky a kód BIC/SWIFT, ktoré poskytol *účastník aukcie centrálnej prideľovacej kancelárii (CAO)* v priebehu procesu registrácie.

(4) Uvedená suma musí byť uhradená do 20. *pracovného dňa* po odoslaní dobropisu *účastníkovi aukcie*.

Bude sa využívať ďalej uvedený režim DPH:

- „Mechanizmus vratnej platby“ – v prípade, že *účastníci aukcie* deklarovali svoju registráciu platcov DPH v niektorom členskom štáte Európskej únie, s výnimkou spoločností registrovaných v Nemecku. V tomto režime *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vydá dobropis, v ktorom bude uvedená záporná čistá suma bez DPH. Mechanizmus vratnej platby, ktorý sa uplatňoval formou fakturácie za pôvodné rezervačné služby, bude zrušený.
- Režim DPH podľa úpravy nemeckých právnych predpisov - v prípade, že *účastníci aukcie* deklarovali svoju registráciu platcov DPH v Nemecku. V tomto režime *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* vydá dobropis, v ktorom bude uvedená záporná čistá suma, záporná suma DPH a záporná hrubá suma.
- *Účastníci aukcie* deklarujú svoju registráciu platcov DPH v niektorom štáte, ktorý nie je členským štátom Európskej únie alebo nedeklarujú žiadnu registráciu platcov DPH. V tomto režime vydá *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* dobropis, v ktorom zohľadní príslušný vnútroštátny režim DPH.

Kapitola 16 – Zmeny aukčných pravidiel

Článok 16.1 – Všeobecné ustanovenia

(1) Tieto *aukčné pravidlá*, a tým aj zmluvný vzťah medzi *účastníkom aukcie* a *centrálneou prideľovacou kanceláriou (CAO)*, je možné meniť.

(2) *Účastník aukcie* bude o týchto zmenách informovaný s dostatočným predstihom (pozri článok 16.2).

(3) *Účastník aukcie* tým, že sa zúčastňuje na *aukčnom procese* aj potom, ako bol informovaný o zmenách a/alebo úpravách týchto *aukčných pravidiel* a potom, ako tieto zmeny a/alebo úpravy týchto *aukčných pravidiel* nadobudli účinnosť (pozri článok 16.2), prijíma zmenenú, t. j. platnú a účinnú verziu týchto *aukčných pravidiel*. Bez dopadu na predchádzajúcu vetu, zmenené *aukčné pravidlá* vytvárajú zmluvnú základňu pre všetky budúce *aukčné procesy* od okamihu, kedy nadobudli účinnosť (pozri článok 16.2).

(4) Tieto *aukčné pravidlá* a ich príslušné zmeny alebo úpravy, s výnimkou zmien podľa článku 16.1, odsek 5 a 6, prijímajú jednomyseľne *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*. Na to, aby tieto *aukčné pravidlá* a ich príslušné zmeny vstúpili do platnosti, podliehajú – ak to vyžadujú vnútroštátne právne predpisy alebo právne predpisy Európskej únie – aj schváleniu regulačných úradov. Právo požadovať zmeny v týchto *aukčných pravidlách* majú regulačné úrady v *regióne strednej a východnej Európy* spoločne, každý *prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*.

(5) V prípade, že *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* zavedú market coupling ako metódu prideľovania kapacít na hranici patriacej *dvojiciam zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* uvedeným v článku A3, odsek 2 prílohy 6, príslušná *dvojica zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* je vylúčená z denných *aukčných procesov*, ktoré sa riadia týmito *aukčnými pravidlami*, v zásade od času zavedenia príslušného market couplingu. Táto zmena si vyžaduje len rozhodnutie príslušných *prevádzkovateľov prenosových sústav (TSO)* a predtým, než vstúpi do platnosti, podlieha schváleniu príslušných regulačných úradov.

(6) V prípade akejkoľvek zmeny v príslušných vnútroštátnych obchodných požiadavkách stanovených v článku 12.1, odsek 2, musí ten *prevádzkovateľ prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*, ktorý chce zmeniť svoje požiadavky, informovať o požadovanej zmene príslušných ostatných *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*. Títo sú potom povinní bez zbytočného meškania odsúhlasiť príslušnú zmenu v článku 12.1, odsek 2, týchto *aukčných pravidiel*.

Článok 16.2 – Informovanie účastníkov aukcie o zmenách

(1) Očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidlách* týkajúce sa ročných *aukčných procesov* a príslušných ročných *práv na fyzický prenos (PTR)* musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť, pošle e-mail *účastníkovi aukcie*, v ktorom oznámi očakávané zmeny v týchto

aukčných pravidiel týkajúce sa ročných *aukčných procesov* a príslušných ročných *práv na fyzický prenos (PTR)*. Očakávané zmeny budú platné len pre ročné *aukčné procesy* a pre príslušné ročné *práva na fyzický prenos (PTR)*, organizované (procesy), respektíve pridelené (práva) potom, ako tieto zmeny nadobudli účinnosť. To však neplatí pre zmeny príslušných časových rámcov / uzávierok špecifikovaných v týchto *aukčných pravidiel*.

(2) Očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidiel* týkajúce sa mesačných *aukčných procesov* a príslušných mesačných *práv na fyzický prenos (PTR)*, ktoré nadobudnú účinnosť najskôr pre nadchádzajúci mesačný *aukčný proces* a príslušné mesačné *práva na fyzický prenos (PTR)*, musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* najneskôr do konečného termínu 2M (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2) pošle e-mail *účastníkovi aukcie*, v ktorom oznámi očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidiel* týkajúce sa mesačných *aukčných procesov* a príslušných mesačných *práv na fyzický prenos (PTR)*.

(3) Očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidiel* týkajúce sa denných *aukčných procesov* a príslušných denných *práv na fyzický prenos (PTR)*, musia byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť, pošle *účastníkovi aukcie* e-mail, v ktorom oznámi očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidiel* týkajúce sa denných *aukčných procesov* a príslušných denných *práv na fyzický prenos (PTR)*.

Článok 16.3. – Zmeny aukčných pravidiel v dôsledku požiadaviek regulačných úradov

Aby sa zabránilo problémom súvisiacim s potenciálnym zneužívaním dominantného postavenia ktoréhokoľvek účastníka trhu, Európska komisia alebo príslušné regulačné a/alebo protimonopolné úrady môžu spoločným rozhodnutím uložiť ďalšie obmedzenia všeobecného rozsahu alebo voči jednotlivej spoločnosti na úkor dominance na trhu. Príslušnými regulačnými a/alebo protimonopolnými úradmi sú úrady krajín regiónu strednej a východnej Európy (pozri *Nariadenie č. 714/2009/ES*). *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* si vyhradzuje právo zavádzať také obmedzenia v priebehu roku. Každé také obmedzenie musí byť zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie* (www.central-ao.com) najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť. Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* najneskôr tridsať (30) kalendárnych dní predtým, než tieto zmeny nadobudnú účinnosť, pošle e-mail *účastníkovi aukcie*, v ktorom oznámi očakávané zmeny v týchto *aukčných pravidiel*.

Kapitola 17 – Ukončenie rámcovej zmluvy

Článok 17.1 – Nevyhnutné predpoklady na ukončenie rámcovej zmluvy

(1) *Účastník aukcie*, ktorý si neželá zúčastňovať sa na žiadnych ďalších *aukčných procesoch*, môže predložiť *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* písomné oznámenie o zrušení svojej registrácie, t. j. o ukončení *rámcovej zmluvy*, ak spĺňa ďalej uvedené nevyhnutné predpoklady:

- a) *Účastník aukcie* už nie je držiteľom žiadnych *práv na fyzický prenos (PTR)* na termín po dni, ku ktorému nadobudne účinnosť ukončenie *rámcovej zmluvy* a
- b) *účastník aukcie* splnil všetky svoje záväzky voči *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, ktoré dosiahli dátum splatnosti a/alebo boli splatné v čase predloženia oznámenia o zrušení registrácie.

Oznámenie o zrušení registrácie doručené *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* bez toho, aby boli splnené vyššie uvedené nevyhnutné predpoklady, je neúčinné a neplatné.

(2) Oznámenie o zrušení registrácie musí byť doručené *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* v písomnej forme *poštou*, kuriérskou službou / prostredníctvom posla alebo osobne a je účinné v piaty (5.) *pracovný deň* po doručení *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*. Oznámenie o zrušení registrácie, ktoré bolo odoslané inými prostriedkami, napr. e-mailom alebo faxom, je neúčinné a neplatné.

(3) Záväzky voči *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)*, ktoré vznikli predtým, než nadobudne účinnosť ukončenie *rámcovej zmluvy*, ale ktoré dosiahnu dátum splatnosti a/alebo sa stanú splatnými až po predložení oznámenia o zrušení registrácie, trvajú aj po ukončení *rámcovej zmluvy* dovtedy, kým nebudú splnené.

Článok 17.2 – Ukončenie rámcovej zmluvy zo závažného dôvodu

(1) Článok 17.1 nevylučuje uplatnenie práva zmluvných strán na ukončenie *rámcovej zmluvy* alebo akejkolvek jednotlivej zmluvy, týkajúcej sa konkrétneho *práva na fyzický prenos (PTR)*, zo závažného dôvodu (*aus wichtigem Grund*). Závažný dôvod existuje, ak od zmluvnej strany pri zohľadnení všetkých okolností a zvážení vzájomných záujmov nie je možné očakávať, že bude naďalej plniť svoje zmluvné záväzky. Príčinou ukončenia zmluvných vzťahov zo závažného dôvodu môže byť napríklad nepretržité alebo podstatné porušovanie zmluvných záväzkov alebo podvodné správanie, ktorého sa dopustila jedna zmluvná strana.

(2) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* bude mať konkrétne právo ukončiť *rámcovú zmluvu* alebo akúkoľvek jednotlivú zmluvu týkajúcu sa konkrétneho *práva na fyzický prenos (PTR)* zo závažného dôvodu

- ak *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* musí poskytnúť *bankovú záruku a/alebo zálohu* v súlade s článkom 9.2 odsek 1, článkom 10.2 odsek 1 alebo článkom 11.2 odsek 1 vzhľadom na tri (3) po sebe idúce splatné záväzky alebo štyrikrát (4) v kalendárnom roku a *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* poslala *účastníkovi aukcie* po druhom respektíve treťom poskytnutí *bankovej záruky a/alebo zálohy* upozornenie; alebo
- ak *účastník aukcie* včas neuskutoční aktualizáciu alebo opätovne nepredloží dokumentáciu k registrácii podľa požiadaviek *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* v súlade s článkom 2.3 odsek 1; alebo

- ak sa *účastník aukcie* nekvalifikuje na účasť v ročných, mesačných a denných *aukčných procesoch* z ktoréhokoľvek z dôvodov uvedených v článku 2.3 odsek 4 písm. a) až d); alebo
- ak dôjde k podstatnej nepriaznivej zmene aktív *účastníka aukcie* (*wesentliche Vermögensverschlechterung*), ktorá môže potenciálne vyústiť do neschopnosti *účastníka aukcie* splniť svoje platobné povinnosti na základe jednotlivých zmlúv.

(3) Ak závažný dôvod spočíva v porušení zmluvného záväzku jednou zmluvnou stranou, druhá zmluvná strana môže ukončiť zmluvné vzťahy oznámením o ukončení zmluvného vzťahu buď: ak môže dôjsť k náprave porušenia – len po uplynutí definovanej doby na realizáciu nápravných činností – desať (10) *pracovných dní* – alebo: v prípade, že k náprave nemôže dôjsť – keď bolo výstražné oznámenie neúspešné. Veta 1 neplatí, ak okolnosti, ktoré vedú k ukončeniu zo závažného dôvodu so zohľadnením vzájomných záujmov zmluvných strán, oprávňujú okamžité ukončenie alebo v prípade závažných dôvodov uvedených v odseku (2).

(4) Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu zo závažného dôvodu musí byť predložené druhej zmluvnej strane do pätnástich (15) *pracovných dní* po tom, ako sa skutočnosti, ktoré predstavujú tento závažný dôvod, stali známymi. Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu predložené po tejto lehote je neúčinné a neplatné. Obdobie na predloženie oznámenia o ukončení zmluvného vzťahu podľa vety 1 však bude prerušené, ak *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* pridelí *účastníkovi aukcie* čas na nápravné opatrenia a v takom rozsahu.

(5) Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu musí byť doručené druhej zmluvnej strane v písomnej forme, *poštou*, kuriérskou službou / prostredníctvom posla alebo osobne a je účinné v deň doručenia (*Zugang*). Oznámenie o ukončení zmluvného vzťahu, ktoré bolo odoslané inými prostriedkami, t. j. e-mailom alebo faxom, je neúčinné a neplatné.

Článok 17.3 – Dôsledky ukončenia zo závažného dôvodu

(1) Ukončenie *rámцovej zmluvy* zo závažného dôvodu je účinné k dátumu účinnosti ukončenia zmluvného vzťahu (pozri článok 17.2 odsek 5 vyššie), t. j. k dátumu účinnosti ukončenia zmluvného vzťahu sa *účastník aukcie* nesmie zúčastňovať na žiadnych *aukčných procesoch*.

(2) Ukončenie *rámцovej zmluvy* zo závažného dôvodu ovplyvní aj jednotlivé zmluvy, ktoré zmluvné strany uzavreli v rámci *rámцovej zmluvy* a ktoré sa týkajú jednotlivých *prísľubov práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených v rámci *aukčného procesu* takto:

a) Jednotlivé zmluvy budú ukončené v rozsahu v akom sa týkajú *prísľubu práv na fyzický prenos (PTR)* pridelených v rámci *aukčných procesov*, t. j. vzájomné zmluvné záväzky týkajúce sa *prísľubu práv na fyzický prenos (PTR)* prestávajú existovať:

- Príslušné *právo(a) na fyzický prenos (PTR)* bude(ú) vrátené do mesačného/denného *aukčného procesu*.
- *Účastník aukcie* je povinný zaplatiť *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* za každú MWh rozdiel medzi cenou zaplatenou v súlade s pôvodnou jednotlivou zmluvou (t. j. *aukčnou cenou* príslušného ročného/mesačného *aukčného procesu*) a *aukčnou cenou* určenou príslušným mesačným/denným *aukčným procesom*, do ktorého sú práva na fyzický prenos (PTR) vrátené, ak je takáto *aukčná cena* v príslušnom mesačnom/dennom *aukčnom procese* nižšia než pôvodná ročná/mesačná *aukčná cena* za mesiac (ďalej len „cenové rozpätie“); príslušné platby budú fakturované mesačne.

- Ak na konci príslušného kalendárneho roka je čiastka *cenového rozpätia* nižšia než výška zisku vytvoreného *centrálneou pridelovacou kanceláriou (CAO)* vrátením *práv na fyzický prenos (PTR)* (cena zaplatená v súlade s pôvodnou jednotlivou zmluvou je nižšia než *aukčná cena* určená v príslušnom mesačnom/dennom *aukčnom procese*, do ktorého boli *práva na fyzický prenos (PTR)* vrátené), *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* vykompenzuje *účastníkovi aukcie* rozdiel medzi čiastkou *cenového rozpätia* a ziskom, ktorý vytvorila *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* započíta všetky neuhradené a splatné nároky na *cenové rozpätie* voči nárokom *účastníka aukcie* na kompenzáciu.
- *Kreditný limit* je v súvislosti s nárokom *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* na *cenové rozpätie* využívaný vo výške neuhradenej časti pôvodného celkového finančného záväzku *účastníka aukcie* vyplývajúceho z *prísľubov práva na fyzický prenos (PTR)* pridelených tomuto *účastníkovi aukcie* v príslušnom ročnom *aukčnom procese* plus pôvodného celkového finančného záväzku *účastníka aukcie* vyplývajúceho z *prísľubov práva na fyzický prenos (PTR)* pridelených tomuto *účastníkovi aukcie* v príslušných mesačných *aukčných procesoch*. Ak *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* určí, že nárok na *cenové rozpätie* bude pravdepodobne nižší než využitie *kreditného limitu* v súlade s vyššie uvedeným, *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* zníži využitie *kreditného limitu* v rozsahu potrebnom na zabezpečenie nároku na *cenové rozpätie*. V každom prípade bude využitá časť *kreditného limitu* uvoľnená po úhrade celkových platobných záväzkov týkajúcich sa *cenového rozpätia*.

b) Jednotlivé zmluvy budú uzavreté v rozsahu v akom sa týkajú *pridelených práv na fyzický prenos (PTR)*, ktoré boli pridelené v ročných, mesačných alebo denných *aukčných procesoch*, predovšetkým *kreditný limit* bude naďalej využívaný až do uhradenia všetkých platobných záväzkov súvisiacich s *pridelenými právami na fyzický prenos (PTR)*.

(3) Ukončenie jednotlivej zmluvy zo závažného dôvodu jednou zmluvnou stranou bude mať následky uvedené v odseku 2 písm. a) (*Prísľub práv na fyzický prenos (PTR)*) resp. odseku 2 písm. b) (*Pridelené práva na fyzický prenos (PTR)*).

Článok 17.4 – Automatické ukončenie *rámcovej zmluvy*

(1) *Rámcová zmluva* je automaticky ukončená v prípade, ak platí článok 2.3, odsek 4, písm. e) (iniciácia likvidačného konania), článok 4.5, odsek 4 (bez zvýšenia *kreditného limitu*) a článok 9.2, odsek 1 (bez zvýšenia *kreditného limitu*).

Kapitola 18 – Rôzne

Článok 18.1 – Zodpovednosť

(1) Ďalej uvedené ustanovenia o zodpovednosti sa vzťahujú na všetky žiadosti o náhradu škody voči *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* bez ohľadu na právnu základňu, pokiaľ v týchto *aukčných pravidlách* nie je výslovne uvedené inak:

a) Pokiaľ ide o škody vznikajúce v dôsledku smrti, ublíženia na tele alebo poškodenia zdravia, ktoré vyplynuli z úmyselného porušenia povinností *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*, jej štatutárnych predstaviteľov alebo jej pomocného personálu (*Erfüllungsgehilfen*) alebo z porušenia týchto povinností z nedbalosti, ako aj pokiaľ ide o akékoľvek iné škody vyplývajúce z vedomého správania vyššie spomenutých osôb, podľa štatutárnych ustanovení je zodpovedná *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*.

b) Pokiaľ ide o všetky ostatné škody, na ktoré sa nevzťahuje vyššie uvedený odsek 1, platia ďalej uvedené zmluvné výnimky a prípady obmedzenia zodpovednosti:

(i) Zodpovednosť *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* je obmedzená na predvídateľné škody, ktoré sú typické pre daný druh zmluvy.

(ii) Okrem toho, pokiaľ sa zodpovednosť nezakladá na porušení podstatných zmluvných povinností, t. j. povinností, ktorých plnenie skutočne umožňuje správne realizovať zmluvu, a v prípade ktorých je možné vo všeobecnosti očakávať, že ich bude účastník aukcie plniť (*wesentliche Vertragspflichten*),

- v prípade hrubého zanedbania je zodpovednosť *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* vylúčená vzhľadom na nepriame škody, ako je napríklad strata na zisku alebo strata na výrobe, ako aj čisto ekonomická strata.

- v prípade jednoduchého zanedbania (*einfache Fahrlässigkeit*) je zodpovednosť *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* vylúčená.

(2) Ustanovenia o zodpovednosti za škody vznikajúce v súvislosti s *informačnou tabuľkou* (pozri článok 5.4, odsek 5), ustanovenia týkajúce sa kompenzácie za vrátenie *práva na fyzický prenos (PTR)* (pozri článok 14.3) a ustanovenia týkajúce sa kompenzácie v prípade *zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)* (pozri článok 15.4) zostávajú neovplyvnené. Okrem toho zostáva neovplyvnené aj akékoľvek štatutárne obmedzenie alebo vylúčenie zodpovednosti.

Článok 18.2 – Zmeny v zozname oprávnených zástupcov

(1) Každý *účastník aukcie* môže meniť svoj zoznam oprávnených zástupcov (príloha 1 k *registračnému formuláru*).

(2) Ak chce *účastník aukcie* zmeniť zoznam oprávnených zástupcov, musí na faxové číslo *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (pozri príloha 1) poslať oznámenie o zmene opatrené platným podpisom.

(3) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* najneskôr dva (2) *pracovné dni* po prevzatí oznámenia príslušného *účastníka aukcie* o registrácii zmeny potvrdí registráciu tejto zmeny alebo pošle *účastníkovi aukcie* oznámenie o odmietnutí registrácie. Oznámenie o potvrdení alebo o odmietnutí registrácie zmeny bude odoslané faxom na faxové číslo *účastníka aukcie* stanovené v

rámci *aukčného procesu*. Ak *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* odmietne zmenu zaregistrovať, v oznámení o odmietnutí registrácie uvedie dôvod.

(4) Zmena vstúpi do platnosti v deň doručenia potvrdenia *účastníkovi aukcie*.

(5) Kontaktné osoby *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* určené na komunikáciu sú uvedené v prílohe 1 týchto *aukčných pravidiel*. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* má právo meniť svoj zoznam kontaktných osôb.

(6) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* oznámi každú zmenu v zozname svojich kontaktných osôb prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a informuje o nej e-mailom alebo faxom aj *účastníka aukcie*. Nové kontaktné údaje *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* budú považované za platné v *pracovný deň* nasledujúci po prenose takéhoto e-mailu alebo faxu.

Článok 18.3 – Komunikácia

(1) Tieto *aukčné pravidlá* sú vypracované a všetky súvisiace oznámenia, právne predpisy, komunikácie podľa nich a postupy na riešenie sporov uvedené v článku 18.5, odsek 2 týchto *aukčných pravidiel*, sa realizujú v angličtine, a to v rozsahu, ktorý umožňujú pravidlá slušného správania vzťahujúce sa priamo alebo nepriamo na tieto postupy.

(2) Pokiaľ v týchto *aukčných pravidlách* nie je ustanovené inak, služba elektronickej pošty sa považuje za efektívnu vtedy, keď je doručenie elektronickej správy príjemcovi preukázateľne potvrdené odosielateľovi, alebo keď príjemca potvrdí prevzatie správy.

(3) V prípade ťažkostí s využívaním elektronickej pošty môžu byť oznámenia odoslané faxom, doručené osobne, pomocou kuriérskej služby alebo poštou; a doručenie sa bude považovať za potvrdené v deň preukázateľného prevzatia zásielky. Bez dopadu na predchádzajúcu vetu, v prípade akejkoľvek neistoty je *účastník aukcie*, respektíve *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, oprávnený požiadať odosielajúcu stranu o zopakovanie činnosti.

(4) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude archivovať celú komunikáciu prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude aj monitorovať a zaznamenávať telefonickú komunikáciu medzi jej zamestnancami a *užívateľmi elektronického portálu ePortal*. Každý *účastník aukcie*, ako aj *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, sa týmto zaväzuje, že nebude spochybňovať žiadnu činnosť vykonanú prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* v súlade s týmito *aukčnými pravidlami*, alebo tvrdiť, že je neplatná, na základe toho, že príslušné kroky boli vykonané vo forme výmeny elektronických údajov. Okrem toho každý *účastník aukcie*, ako aj *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, prehlasujú, že považujú záznamy údajov z databáz *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* a/alebo všetky záznamy telefonických rozhovorov medzi *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* a *užívateľom elektronického portálu ePortal* vyhotovené v súlade s týmito *aukčnými pravidlami* za spoľahlivý dôkaz, pokiaľ sa nepreukážu iným spôsobom.

(5) Každá správa, ktorá odchádza z prostredia *elektronického portálu ePortal*, alebo ktorú tento portál preberá, je priradená *časová značka*. Pre túto *časovú značku* sa využíva systémový čas *elektronického portálu ePortal*.

(6) Ak je činnosť *elektronického portálu ePortal* alebo webovej stránky (www.central-ao.com) pozastavená, všetci príslušní *užívatelia elektronického portálu ePortal* budú bez zbytočného odkladu informovaní o pozastavení činnosti tohto portálu.

(7) V prílohe 10 je určená komunikácia s *užívateľmi elektronického portálu ePortal* v mimoriadnych situáciách.

Článok 18.4 – Bezpečnosť a ochrana údajov

(1) Pokiaľ ide o bezpečnosť a ochranu údajov v súvislosti s *elektronickým portálom ePortal*, pozri článok 5.5.

(2) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* je oprávnená spracovávať všetky údaje o *účastníkoch aukcie* a o *aukčnom procese*, posilať ich *prevádzkovateľom prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* a zverejňovať ich podľa podmienok uvedených v týchto *aukčných pravidlách*.

(3) *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* a *prevádzkovatelia prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* sú oprávnení zverejniť údaje (i) ak také zverejnenie vyžadujú vnútroštátne právne predpisy *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* alebo legislatíva Európskej únie, (ii) na príkaz ktoréhokoľvek súdu alebo administratívneho orgánu, (iii) na žiadosť alebo dopyt alebo podľa akéhokoľvek predpisu ktoréhokoľvek regulačného orgánu, (iv) v rozsahu, aký je rozumne potrebný v súvislosti s výkonom alebo nápravou akejkoľvek činnosti podľa týchto *aukčných pravidiel*, (v) na základe právnej rady zmluvnej strany alebo nezávislých audítorov, za predpokladu, že sú právne alebo zmluvne (dohoda o nezverejňovaní uzavretá na tento účel s tou istou zmluvnou stranou) viazaní príslušnou povinnosťou zachovávať dôvernosť a (vi) každému povolenému splnomocnencovi za predpokladu, že táto osoba písomne súhlasí s tým, že je viazaná ustanoveniami o zachovávaní dôvernosti uvedenými v týchto *aukčných pravidlách*.

Článok 18.5 – Platné právo, riešenie sporov a príslušný súd

(1) Tieto *aukčné pravidlá* sa riadia a považujú sa za pravidlá, ktoré sú v súlade s právnymi predpismi Nemecka bez dopadu na nemecké súkromné medzinárodné právo, a riadia sa aj právom Európskej únie, najmä *Smernicou č. 2009/72/ES* a *Nariadením č. 714/2009/ES*. Aby sa zabránilo pochybnostiam, uplatňovanie Dohovoru Organizácie spojených národov v medzinárodnom predaji tovarov je vylúčené.

(2) V prípade akéhokoľvek sporu alebo rozdielov vyplývajúcich z týchto *aukčných pravidiel* a ich príloh alebo súvisiacich s ich porušením, ukončením alebo s tým, že sa stanú neúčinnými a neplatnými, vyvinú príslušné zmluvné strany úsilie o dosiahnutie priateľského riešenia. *Účastník aukcie* je najmä oprávnený iniciovať preverovací postup, ktorý je ďalej podrobne popísaný v prílohe 12. Sťažovateľ je v každom prípade povinný podrobne popísať a predložiť svoju sťažnosť vrátane uvedenia príslušného článku / odseku týchto *aukčných pravidiel*. V prípade, že sa však k takémuto riešeniu nedospeje do tridsiatich (30) dní od prvého oznámenia dôvodu pre takéto spory, všetky spory vznikajúce v súvislosti s týmito *aukčnými pravidlami* vyrieši trojčlenný arbitrážny tribunál menovaný v súlade s pravidlami arbitráže Komisie Organizácie spojených národov pre medzinárodné obchodné právo (pravidlá UNCITRAL). Všetky náklady a výdavky, ktoré vzniknú v súvislosti s akýmkoľvek arbitrážnym konaním podľa týchto *aukčných pravidiel*, znáša strana, ktorá spor prehrá, s výnimkou prípadov, keď je vo výroku arbitrážneho tribunálu uvedené inak.

(3) Miestom príslušného súdu pre riešenie sporov medzi *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* a *účastníkom aukcie* je Mníchov.

(4) Práva *účastníka aukcie* podľa článku 23, odsek 5 *Smernice č. 2009/72/ES* zostávajú týmto článkom 18.5 nedotknuté. Primerane tomu sa *účastník aukcie* môže v súlade so *Smernicou č. 2009/72/ES* a s príslušnými vnútroštátnymi právnymi predpismi obrátiť so svojou sťažnosťou na príslušný vnútroštátny regulačný úrad.

Článok 18.6 – Platnosť a účinnosť aukčných pravidiel

(1) Tieto *aukčné pravidlá* sú platné a účinné vzhľadom na aukcie *práv na fyzický prenos (PTR)* pre každú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* popísané v kapitole 3 a v prílohe 6.

(2) Tieto *aukčné pravidlá* a ich príslušné zmeny (pozri kapitolu 16) podliehajú – ak si to vyžadujú vnútroštátne právne predpisy v krajine *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* – schváleniu príslušných regulačných úradov v krajine *prevádzkovateľa prenosovej sústavy regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)* predtým, než vstúpia do platnosti.

(3) Ak je ktorékoľvek ustanovenie týchto *aukčných pravidiel* vyhlásené – rozhodnutím arbitrážneho tribunálu, súdu alebo regulačného úradu – za neplatné, nezákonné alebo nevymožiteľné, nie je tým v žiadnom prípade ovplyvnená platnosť, zákonnosť alebo vymožiteľnosť zostávajúcich ustanovení obsiahnutých v týchto *aukčných pravidlách*. To isté platí aj v prípade medzery (chýbajúceho ustanovenia) existujúcej v týchto *aukčných pravidlách*. Neplatné, nezákonné alebo nevymožiteľné ustanovenie bude nahradené alebo medzera bude vyplnená takým ustanovením, ktoré sa najviac približuje zámeru alebo prípadnému zámeru zmluvných strán v súlade s účelom týchto *aukčných pravidiel*, ak v čase uzatváranie *rámцovej zmluvy* resp. príslušných jednotlivých zmlúv zmluvné strany túto záležitosť zvažili.

Článok 18.7 – Prílohy

(1) Ďalej uvedené prílohy tvoria neoddeliteľnú súčasť týchto *aukčných pravidiel*:

Príloha 1	Adresa a zoznam kontaktných údajov <i>centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)</i>
Príloha 2	Časový harmonogram <i>aukčného procesu</i>
Príloha 3	Banková záruka – požiadavky
Príloha 4	Záloha – požiadavky
Príloha 5	Neaplikovateľné
Príloha 6	Algoritmus aukčného procesu využívajúceho metódu <i>čistej prenosovej kapacity (NTC)</i> a stanovenie <i>aukčnej ceny</i>
Príloha 7	Alternatívny ročný a mesačný <i>aukčný proces</i>
Príloha 8	Formulár pre zriadenie / úpravy užívateľského konta v <i>elektronickom portáli ePortal</i>
Príloha 9	Požiadavky na elektronické certifikáty
Príloha 10	Komunikácia s <i>užívateľmi elektronického portálu ePortal</i> v mimoriadnych situáciách
Príloha 11	Zoznam štátnych sviatkov v Nemecku
Príloha 12	Postup preverovania
Príloha 13	Zoznam informácií, ktoré zverejňuje <i>centrálna pridelovacia kancelária (CAO)</i>
Príloha 14	Príklady vyhodnotenia <i>ponúk, zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)</i> a vyhodnotenia <i>kreditného limitu</i>
Príloha 15	Zníženie <i>ponúkanej kapacity</i> z dôvodu plánovaných odstávok
Príloha 16	Vrátenie <i>pridelených práv na fyzický prenos (PTR)</i>

(2) Zmeny v prílohe 1 sa oznamujú podľa článku 18.2, odsek 6.

(3) Príloha 2 a príloha 11 sa pravidelne aktualizujú na každý kalendárny rok. Kapitola 16 sa nevzťahuje na aktualizáciu prílohy 11.

Príloha 1

Adresa a zoznam kontaktných údajov centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)

Účastníci aukcie musia doručiť správy, posielané poštou, kuriérnou službou alebo prepravované osobne, centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO) na túto adresu:

CAO Central Allocation Office GmbH
Gute Änger 15
85356 Freising
Germany

Účastníci aukcie musia predložiť formulár žiadosti o zriadenie / úpravu užívateľského konta v elektronickom portáli ePortal (pozri príloha 8) na vyššie uvedenú adresu centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) alebo na ďalej uvedené číslo faxu:

+49(0) 8161 49005-550

Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) preberá predložené dokumenty len v pracovných dňoch od 07:30 do 17:00.

Účastníci procesu pridelovania môžu pre iné druhy komunikácie s centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO) využívať ďalej uvedené čísla:

Helpdesk elektronického portálu ePortal – podpora užívateľom

	Č. pevnej linky	Č. mobilného telefónu	e-mail
Pracovné dni 07:00 – 17:00	+49(0) 8161 49005-555	+49(0) 151 42660522	helpdesk@central-ao.com
Víkendy a štátne sviatky v Nemecku 07:00 – 15:00	NA	+49(0) 151 42660522	helpdesk@central-ao.com
Kontaktné osoby	Christian Plauert, Dereje Woregna, Ralph Schmieding, Waldemar Polok, Gabor Bus, Josef Verner		

Dohľad nad aukčným procesom

Kontaktná osoba	Č. pevnej linky	Č. mobilného telefónu	e-mail
David Myska	+49(0) 8161 49005-151	+49(0) 171 5568174	David.Myska@central-ao.com
Jan Radesinsky	+49 (0)8161 490 05-121	+49 (0)171 5502624	Jan.Radesinsky@central-ao.com

* Len v núdzových prípadoch.

Príloha 2

Časový harmonogram aukčného procesu

(Časový harmonogram splátok)

Ročný aukčný proces 2013

Zverejňovanie hodnôt ponúkanej kapacity	Termín uzávierky na predloženie ponúk 12:00 (CET/CEST)	Zverejnenie výsledkov do 15:00 (CET/CEST)
Konečný termín 1Y	Konečný termín 2Y	Konečný termín 3Y
28.11.2012	12.12.2012	12.12.2012

	Vystavenie faktúr Konečný termín 4Y	Dátum splatnosti faktúr Konečný termín 5Y	Uplynutie lehoty splatnosti Konečný termín 6Y
Január	12.12.2012	21.12.2012	28.12.2012
Február	20.12.2012	10.01.2013	17.01.2013
Marec	21.01.2013	12.02.2013	19.02.2013
Apríl	20.02.2013	12.03.2013	19.03.2013
Máj	20.03.2013	09.04.2013	16.04.2013
Jún	19.04.2013	10.05.2013	17.05.2013
Júl	21.05.2013	11.06.2013	18.06.2013
August	20.06.2013	11.07.2013	18.07.2013
September	22.07.2013	12.08.2013	19.08.2013
Október	20.08.2013	10.09.2013	17.09.2013
November	20.09.2013	10.10.2013	17.10.2013
December	21.10.2013	12.11.2013	19.11.2013

Mesačný aukčný proces 2013

	Zverejňovaní e hodnôt ponúkanej kapacity	Termín uzávierky na predloženie ponúk 12:00 (CET/CEST)	Zverejnenie výsledkov do 15:00 (CET/CEST)	Vystavenie faktúr	Dátum splatnosti faktúr	Uplynutie lehoty splatnosti
	Konečný termín 1M	Konečný termín 2M	Konečný termín 3M	Konečný termín 4M	Konečný termín 5M	Konečný termín 6M
Január	14.12.2012	21.12.2012	21.12.2012	21.12.2012	31.12.2012	07.01.2013
Február	03.01.2013	10.01.2013	10.01.2013	10.01.2013	22.01.2013	29.01.2013
Marec	05.02.2013	12.02.2013	12.02.2013	12.02.2013	21.02.2013	28.02.2013
Apríl	05.03.2013	12.03.2013	12.03.2013	12.03.2013	21.03.2013	28.03.2013
Máj	03.04.2013	10.04.2013	10.04.2013	10.04.2013	18.04.2013	25.04.2013
Jún	07.05.2013	14.05.2013	14.05.2013	14.05.2013	23.05.2013	30.05.2013
Júl	04.06.2013	11.06.2013	11.06.2013	11.06.2013	20.06.2013	27.06.2013
August	02.07.2013	09.07.2013	09.07.2013	09.07.2013	18.07.2013	25.07.2013
September	06.08.2013	13.08.2013	13.08.2013	13.08.2013	22.08.2013	29.08.2013
Október	03.09.2013	10.09.2013	10.09.2013	10.09.2013	19.09.2013	26.09.2013
November	01.10.2013	08.10.2013	08.10.2013	08.10.2013	17.10.2013	24.10.2013
December	05.11.2013	12.11.2013	12.11.2013	12.11.2013	21.11.2013	28.11.2013

Denný aukčný proces 2012/2013

	Vystavenie faktúr Konečný termín 1D	Dátum splatnosti faktúr Konečný termín 2D	Uplynutie lehoty splatnosti Konečný termín 3D
November 2012	03.12.2012	17.12.2012	24.12.2012
December 2012	02.01.2013	16.01.2013	23.01.2013
Január 2013	01.02.2013	14.02.2013	21.02.2013
Február 2013	01.03.2013	14.03.2013	21.03.2013
Marec 2013	03.04.2013	17.04.2013	24.04.2013
Apríl 2013	02.05.2013	16.05.2013	23.05.2013
Máj 2013	03.06.2013	18.06.2013	25.06.2013
Jún 2013	01.07.2013	16.07.2013	23.07.2013
Júl 2013	01.08.2013	14.08.2013	22.08.2013
August 2013	02.09.2013	17.09.2013	25.09.2013
September 2013	01.10.2013	16.10.2013	24.10.2013
Október 2013	04.11.2013	19.11.2013	27.11.2013
November 2013	02.12.2013	17.12.2013	24.12.2013
December 2013	02.01.2014	16.01.2014	23.01.2014

Príloha 3

Banková záruka - požiadavky

V súlade s článkom 4.2, odsek 1, *centrálnej pridelovacie kancelária (CAO)* prijíma *bankové záruky* za ďalej uvedených podmienok.

Kvalita bankovej záruky

Banka vydávajúca záruku v prospech CAO Central Allocation Office GmbH (t. j. záručná banka) alebo finančná skupina, ktorej táto záručná banka patrí, musí spĺňať najmenej jednu z ďalej uvedených požiadaviek týkajúcich sa svojho dlhodobého úverového ratingu:

- a) Moody's - minimálne „Baa3“,
- b) Fitch/IBCA – minimálne „BBB-“,
- c) Standard & Poor's – minimálne „BBB-“.

Požiadavky týkajúce sa formy záruky

- Záruka musí byť napísaná v angličtine (písomná záruka)

Údaje, ktoré musia byť uvedené v písomnej záruke

V písomnej záruke musia byť uvedené nasledujúce údaje:

- Konkrétna suma, t. j. maximálna výška plnenia,
- Mena, menovite EUR,
- Účet príjemcu (CAO Central Allocation Office GmbH), na ktorý má byť vyplatená, t. j. bežný účet č. 10173803, BLZ 70020270, IBAN: DE91700202700010173803
- Adresa banky: UniCredit Bank AG, Kardinal-Faulhaber-Str. 14, 80333 München, Germany,
- Presné identifikačné označenie záručnej banky,
- Príjemca: CAO Central Allocation Office GmbH, Gute Änger 15, 85356 Freising, Germany, spoločnosť zapísaná v obchodnom registri miestneho súdu v Mníchove pod číslom: HRB 174719, DIČ: 115/123/10402, IČ DPH: DE 26 146 52 73,
- Presné identifikačné údaje komitenta (príkazcu) (názov, adresa, číslo v obchodnom registri / registri spoločností, atď.),
- Bude obsahovať odkaz na to, že banková záruka slúži na zabezpečenie všetkých zodpovedností komitenta vyplývajúcich z jeho účasti na „Koordinovaných aukciách prenosových kapacít v regióne strednej a východnej Európy (CEE)“ zrealizovaných CAO Central Allocation Office GmbH,
- Môže obsahovať odkaz na Jednotné pravidlá záruk na žiadosť (č. 758), ktoré vydala Medzinárodná obchodná komora v Paríži, avšak, ak obsahuje taký odkaz, nemôže smerovať na článok 15 Jednotných pravidiel záruk na žiadosť „Požiadavky na žiadosť“, t. j. článok 15 neplatí a v písomnej záruke to musí byť výslovne zdôraznené,
- Doba platnosti záruky – určí ju komitent vo vhodnej výške vzhľadom na ďalej uvedené požiadavky.

Doba platnosti záruky pre *aukčné procesy 2013* musí byť najmenej:

- v prípade ročného *aukčného procesu* – od konečného termínu 2Y do konca roka 2013 + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2 týchto *aukčných pravidiel*),
 - v prípade mesačných *aukčných procesov* – od konečného termínu 2M pre príslušný mesačný *aukčný proces* do konca príslušného mesiaca (mesiac, ku ktorému patrí *právo na fyzický prenos (PTR)*) + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2 týchto *aukčných pravidiel*),
 - v prípade denných *aukčných procesov* – odo dňa *aukčného procesu* po konečný termín 3D stanovený pre príslušný mesiac (mesiac, ku ktorému patrí *právo na fyzický prenos (PTR)*) + 10 kalendárnych dní (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2 týchto *aukčných pravidiel*).
- Dátum nadobudnutia účinnosti záruky, ktorý je daný dátumom jej vydania,
 - Podmienky pre uplatnenie bankovej záruky, najmä:
 - Vyplatenie na prvú žiadosť (bezodkladne) bez akýchkoľvek námietok,
 - Je nezrušiteľná,
 - Je bezpodmienečná,
 - Je neprevoditeľná,
 - Forma, ktorou príjemca uplatní (bankovú) záruku, konkrétne: písomná žiadosť (potvrdenie od príjemcu) odoslaná ako doporučený list spolu s kópiou vydannej, nezaplatenej faktúry, na ktorej je ako rozhodujúci dátum uvedený deň prevzatia bankou,
 - Informácia o tom, že je povolené čiastkové a viacnásobné plnenie až do maximálnej výšky príslušnej sumy.

Nepovolené ustanovenia

V písomnej záruke nesmú byť uvedené:

- podmienky, ktoré sú v protiklade s požiadavkami príjemcu na písomnú záruku,
- podmienky, ktoré by podstatným spôsobom menili požiadavky príjemcu týkajúce sa písomnej záruky,
- čokoľvek iné než podmienky stanovené pre uplatnenie bankovej záruky.

Príklad písomnej záruky

Písomná záruka

CAO Central Allocation Office GmbH
Gute Änger 15
85356 Freising
Germany

Obchodný register miestneho súdu v Mníchove č.: HRB 174719
DIČ: 115/123/10402
IČ DPH: DE 26 146 52 73

Banková záruka č.

Boli sme informovaní o tom, že**názov spoločnosti, adresa**..... („komitent“) sa bude zúčastňovať na „Koordinovanej aukcii prenosových kapacít v regióne strednej a východnej Európy“ („aukčný proces“).

Povinnosť platiť za záväzky komitenta vyplývajúce z jeho účasti na aukčnom procese má byť zabezpečená bankovou zárukou.

Podľa pokynov komitenta my,**názov banky, adresa**....., identifikačné číslo, zapísaná v obchodnom registri registrovaná miestneho súdu v, týmto vydávame vo Váš prospech nezrušiteľnú a bezpodmienečnú záruku až do maximálnej výšky

EUR 00 000.00

slovami: EURO

a zaväzujeme sa, že potom, ako prevezmeme Vašu prvú písomnú žiadosť, bezodkladne alebo bez námietok zaplatíme na Váš účet č. 10173803, BLZ 70020270, IBAN: DE91700202700010173803 vedený v banke UniCredit Bank AG, Kardinal-Faulhaber-Str. 14, 80333 München, Germany, akúkoľvek sumu alebo sumy až do celkovej výšky, za ktorú ručíme, za predpokladu, že táto žiadosť je v súlade so všetkými podmienkami tejto písomnej záruky a obsahuje Vaše písomné vyhlásenie, na ktorého komitenta**názov spoločnosti, adresa**..... sa vzťahuje Vaša žiadosť („žiadosť“).

Vaša žiadosť adresovaná nám,**názov banky, adresa**....., nám musí byť doručená najneskôr v deň skončenia platnosti uvedený v ďalšej časti tejto záruky.

Vaša žiadosť týkajúca sa našej záruky musí mať písomnú formu, autorizácia Vašich podpisov musí byť overená Vašou bankou a musí nám byť doručená doporučenou poštou alebo kuriérom.

Výška našej záruky sa zmenší po každej platbe, ktorú zrealizujeme na základe tejto záruky. Platnosť tejto záruky sa končí po zaplatení celej sumy, za ktorú ručíme.

Táto záruka nadobúda účinnosť v deň jej vydania a je platná do**dátum, čas**..... vrátane. Po uplynutí tohto dátumu naša záruka stráca platnosť.

Táto záruka stráca platnosť aj po skončení dňa, v ktorom prevezmeme (v ktorom sa nám vráti) tento originál písomnej záruky za predpokladu, že k takémuto vráteniu príde pred stanoveným dňom skončenia platnosti tejto záruky.

Táto záruka je neprevoditeľná.

Táto záruka sa riadi zákonmi ... [a podlieha Jednotným pravidlám záruk na žiadosť, ktoré zverejnila Medzinárodná obchodná komora v Paríži pod číslo 758, okrem vyššie uvedených prípadov, t. j. najmä neplatí článok 15 Jednotných pravidiel záruk na žiadosť].

Žiadame Vás, aby ste nám túto písomnú záruku po skončení doby jej platnosti vrátili.

Príloha 4

Záloha – požiadavky

V súlade s článkom 4.2, odsek 2, *centrálnej pridelovacej kancelária (CAO)* prijíma peňažné prostriedky zložené na účte *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* v banke UniCredit Bank AG, Kardinal-Faulhaber-Str. 14, 80333 München, Germany

Presné údaje o účte:

Č. účtu.	10174168
BLZ	70020270
BIC	HYVEDEMMXXX
IBAN	DE33700202700010174168

V prípade zálohy použije *účastník aukcie* svoje číslo DPH ako identifikačné číslo platby.

Ak *účastník aukcie* nezaplatí za rezerváciu *práva na fyzický prenos (PTR)* v súlade s kapitolami 8 až 11 alebo článkom 17.3, odsek 2, písm. a), *centrálnej pridelovacej kancelária (CAO)* použije tieto zdroje na pokrytie tejto nezrealizovanej platby.

Na základe písomného pokynu od *účastníka aukcie* *centrálnej pridelovacej kancelária (CAO)* prevedie nevyužitú časť zálohy späť *účastníkovi aukcie*.

Príloha 6

Algoritmus aukčného procesu a stanovenie aukčnej cenyČlánok A1 – Všeobecný popis

(1) *Aukčný proces* je založený na tzv. metóde čistej prenosovej kapacity (NTC), t. j. v rámci takéhoto *aukčného procesu* je právo na fyzický prenos (PTR) pridelené jednotlivému *prepojeniu* v *regióne strednej a východnej Európy (CEE)* podľa obmedzení vo forme *ponúkanej kapacity*, ktorá ďalej predstavuje technické obmedzenia pre cezhraničnú výmenu.

(2) *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* realizuje *aukčný proces* pomocou optimalizačného algoritmu zameraného na maximalizáciu spoločenského blahobytu. Túto funkciu sprevádza súbor obmedzení uvedených v článku A4.

(3) Hodnoty *ponúkanej kapacity* sa zverejňujú prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* v súlade s konečnými termínmi stanovenými v článku 3.1, odsek 2 týchto *aukčných pravidiel*.

Článok A2 – Proces stanovenia aukčnej ceny

(1) Všetky *ponuky*, ktoré prevzala *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* prostredníctvom *elektronického portálu ePortal*, nezávisle od dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, ktorej sa jednotlivé *ponuky* týkajú, sa vyhodnocujú pomocou optimalizačného algoritmu uvedeného v článku A4.

(2) Pomocou optimalizačného algoritmu uvedeného v článku A4 sa stanovuje *aukčná cena* a príslušné *vítazné ponuky*.

Článok A3 – Rezervácia práv na fyzický prenos (PTR) a dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť v aukčnom procese

(1) Rezervácia práv na fyzický prenos (PTR) pre jednotlivé dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť uvedené v odseku 2 je výsledkom *aukčného procesu* založeného na cenách jednotlivých *ponúk* pre vybrané dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť. Pri tomto procese sa zohľadňujú hodnoty *ponúkaných kapacít* uvedených článku A4.

(2) Do aukčných procesov budú zahrnuté dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO) (riadiace oblasti) uvedené v nasledujúcej tabuľke. Dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť, ktoré sú súčasťou procesu day-ahead market couplingu budú z denného *aukčného procesu* vylúčené (v nasledujúcej tabuľke sú označené „*“).

APG → CEPS	CEPS → APG	ELES → APG	APG → ELES
CEPS → TENNET	TENNET → CEPS	APG → MAVIR	MAVIR → APG
CEPS → PSEO	PSEO → CEPS	CEPS → 50HzT	50HzT → CEPS
SEPS → MAVIR*	MAVIR → SEPS*	PSEO → SEPS	SEPS → PSEO
50HzT → PSEO	PSEO → 50HzT		

Článok A4 – Algoritmus

(1) Základná optimalizácia

Základný algoritmus je vytvorený vo forme nasledujúceho lineárneho problému (LP):

Cieľová funkcia:

$$F = \sum_{x,y,b} [p_b(x,y,b) \cdot d_a(x,y,b)],$$

Cieľ:

$$\max (F)$$

kde:

x	zdrojová <i>radiaca oblasť ponuky b</i> (zdrojová <i>radiaca oblasť</i>),
y	cieľová <i>radiaca oblasť ponuky b</i> (cieľová <i>radiaca oblasť</i>),
b	<i>ponuka b</i> v rámci aukčného procesu,
$d_a(x,y,b)$	akceptované množstvo pre <i>ponuku b</i> ,
$p_b(x,y,b)$	<i>cena ponuky b</i> .

Obmedzenia:

$$d_a(x,y,b) \leq d_b(x,y,b)$$

$$d_a(x,y,b) \geq 0$$

Pre *technický profil* pozostávajúci z jednej dvojice *zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť*

$$\sum d_a(x,y,b) \leq ATC_{x \rightarrow y}$$

Pre *technický profil* pozostávajúci z dvoch dvojíc *zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť*

$$\begin{aligned} \sum d_a(x_1,y,b) + \sum d_a(x_2,y,b) &\leq ATC_{x_1,x_2 \rightarrow y} \\ \sum d_a(x,y_1,b) + \sum d_a(x,y_2,b) &\leq ATC_{x \rightarrow y_1,y_2} \end{aligned}$$

Pre *technický profil* pozostávajúci z troch dvojíc *zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť*

$$\begin{aligned} \sum d_a(x_1,y,b) + \sum d_a(x_2,y,b) + \sum d_a(x_3,y,b) &\leq ATC_{x_1,x_2,x_3 \rightarrow y} \\ \sum d_a(x,y_1,b) + \sum d_a(x,y_2,b) + \sum d_a(x,y_3,b) &\leq ATC_{x \rightarrow y_1,y_2,y_3} \end{aligned}$$

kde: $d_b(x, y, b)$ požadované množstvo na jednu ponuku

$ATC_{x \rightarrow y}$ ponúkaná kapacita na technickom profile pre smer z riadiacej oblasti x do riadiacej oblasti y .

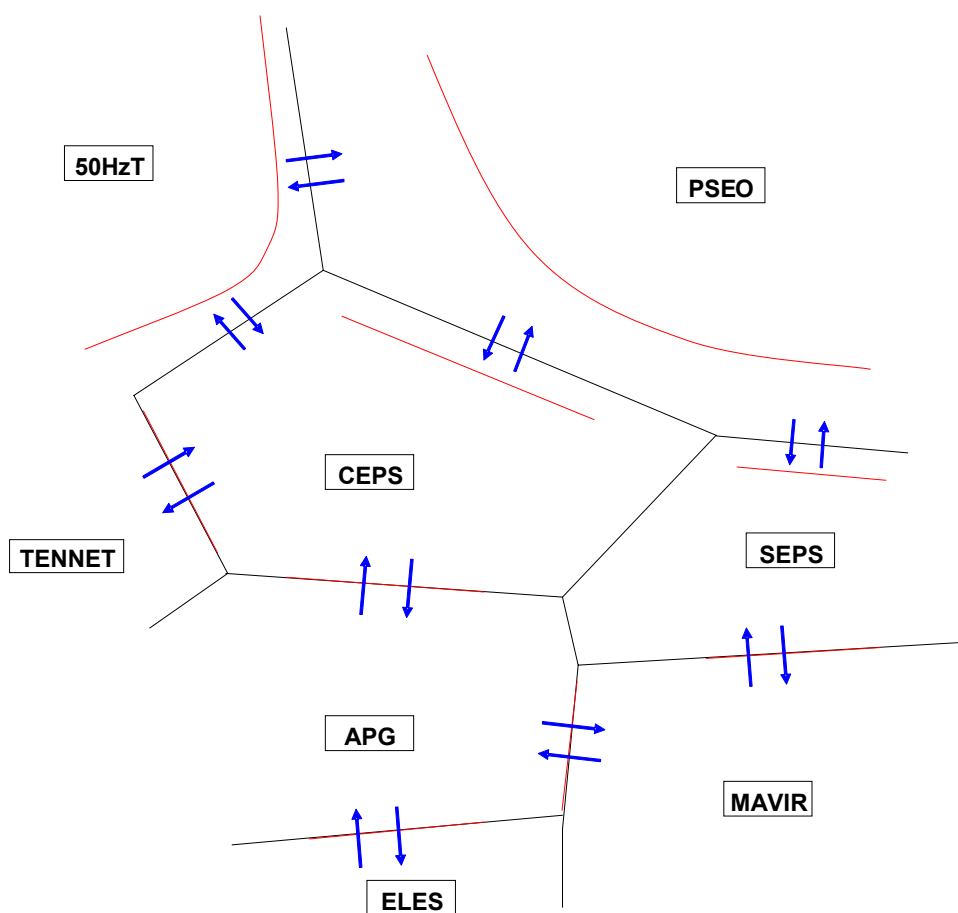
$ATC_{x \rightarrow y_1, y_2}$ spoločná ponúkaná kapacita z jednej kontrolnej oblasti x do druhej kontrolnej oblasti y_1 a y_2 . Podobne $ATC_{x_1, x_2 \rightarrow y}$, $ATC_{x_1, x_2, x_3 \rightarrow y}$, $ATC_{x \rightarrow y_1, y_2, y_3}$ sú spoločné ponúkané kapacity medzi dvoma alebo viacerými dvojicami zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť.

Špecifikácia technických profilov

V rámci aukčného procesu sa uvažuje s ďalej uvedenými technickými profilmi. Technické profily, na ktorých je uplatnený proces day-ahead market couplingu, budú z denného aukčného procesu vylúčené (v nasledujúcej tabuľke sú označené „*“).

Názov technického profilu	Zdroj(e)	Cieľ(le)
APG→MAVIR	APG	MAVIR
MAVIR→APG	MAVIR	APG
APG→ELES	APG	ELES
ELES→APG	ELES	APG
APG→CEPS	APG	CEPS
CEPS→APG	CEPS	APG
SEPS→MAVIR*	SEPS	MAVIR
MAVIR→SEPS *	MAVIR	SEPS
TENNET →CEPS	TENNET	CEPS
CEPS→ TENNET	CEPS	TENNET
CEPS→PSEO	CEPS	PSEO
PSEO→CEPS	PSEO	CEPS
SEPS→PSEO	SEPS	PSEO
PSEO→SEPS	PSEO	SEPS
50HzT→CEPS+PSEO	50HzT	CEPS+PSEO
CEPS+PSEO→50HzT	CEPS+PSEO	50HzT
PSEO→50HzT+CEPS+SE	PSEO	50HzT+CEPS+SEPS
50HzT+CEPS+SEPS→PS	50HzT+CEPS+SEPS	PSEO

Prehľad technických profilov



Stanovenie aukčných cien

Pri uplatňovaní predvolenej (default) cieľovej funkcie sa *aukčné ceny* odvodzujú od duálnych hodnôt obmedzení typu nerovnosť, ktoré sa nazývajú *tieňové ceny* (SP). Tieňové ceny predstavujú zvýšenie hodnoty cieľovej funkcie (t. j. prínos pre spoločenskú prosperitu) spojené s okrajovým zvýšením hodnoty obmedzení. Ich hodnoty sa nachádzajú ako riešenie duálneho lineárneho problému odvodeného z prvej optimalizácie (podmienky prvého rádu).

Aukčná cena je:

$$AP(x, y) = SP(ATC_{x \rightarrow y}) + \\ + SP(ATC_{x \rightarrow y, p}) + SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q}) + \\ + SP(ATC_{x, m \rightarrow y}) + SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y})$$

kde: $AP(x, y)$ Aukčná cena pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť –
cieľová riadiaca „ $x \rightarrow y$ “,
 $SP(ATC_{x \rightarrow y})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y}$
 $SP(ATC_{x \rightarrow y, p})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y, p}$

$SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y, p, q}$

$SP(ATC_{x, m \rightarrow y})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x, m \rightarrow y}$

$SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y})$ tieňová cena pre limit $ATC_{x, m, n \rightarrow y}$
m, n, p, q iné *riadiace oblasti* než *x* a *y*

(2) Rozšírenie základnej optimalizácie

Ak boli predložené dve alebo viac *ponúk* pre tú istú *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* a s rovnakou *cenou ponuky*, tieto *ponuky* sú akceptované v poradí ich jednotlivých *časových značiek* podľa princípu „prvá prišla, prvá bude obslúžená“. Ak však bola predložená akákoľvek úprava *ponuky*, tá *ponuka* (ktorá bola upravená) stráca svoju časovú prioritu. Upravenej *ponuke* je po doručení platnej úpravy priradená nová *časová značka*.

Všetky *ponuky* sa považujú za deliteľné (t. j. cena ponuka môže byť uspokojená čiastočne).

V prípade *ponúk*, ktorých *cena* je rovná 0 EUR/MWh, sa *cena ponuky* na účely optimalizačného algoritmu nahrádza veľmi malým číslom, ktoré neovplyvní výpočet *aukčnej ceny*.

Príloha 7

Alternatívny ročný a mesačný aukčný proces

Špecifické pravidlá pre ročný a mesačný *aukčný proces* organizovaný elektronicky v *užívateľskom prostredí elektronického portálu ePortal* a regulovaný v súlade s kapitolou 6 je možné v prípade technických problémov s *ePortal-om*, ktoré zistí *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)*, nahradiť alternatívnymi pravidlami stanovenými v ďalších častiach tejto prílohy. Informácie o zavedení alternatívneho ročného a mesačného *aukčného procesu* podľa tejto prílohy budú zverejnené do 12:00 hod., *CET/CEST* (poludnie) posledného *pracovného dňa* pred dňom, na ktorý padne konečný termín v 2Y v prípade ročného a 2M v prípade mesačného *aukčného procesu* (informácie o konečných termínoch nájdete v prílohe 2). Tieto informácie budú zverejnené na webovej stránke *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (www.central-ao.com). Okrem toho *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bude informovať všetkých *účastníkov aukcie* o zavedení alternatívneho ročného a mesačného *aukčného procesu* formou správy prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* a poslanej e-mailom.

Ponuky na rezerváciu práva na fyzický prenos (PTR)

Pre účasť na ročnom alebo mesačnom aukčnom procese musia byť nasledujúcim postupom predložené ponuky:

- V uzavretej a zalepenej obálke označenej ďalej uvedenými slovami:
 - Yearly Auction Process – DO NOT OPEN UNTIL DEADLINE
 - Monthly Auction Process – DO NOT OPEN UNTIL DEADLINE
- Faxom. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* nepreberá žiadnu zodpovednosť za bezpečnosť a čitateľnosť údajov prenesených faxom. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bez zbytočného meškania potvrdí faxovou správou tie *ponuky*, ktoré boli doručené včas. V rámci *aukčného procesu* budú brané do úvahy len potvrdené *ponuky*.

Ponuky musia byť doručené na adresu *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)* (pozri prílohu 1) alebo na čísla faxu *centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO)*, ktoré sú uvedené v dodatku C k tejto prílohe, do konečného termínu 2Y v prípade ročného *aukčného procesu* alebo do konečného termínu 2M v prípade mesačného *aukčného procesu* (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2).

Každý ponukový list (uvedený v dodatku k tejto prílohe) musí obsahovať ďalej uvedené jednoznačné a čitateľné špecifikácie:

- a) Identifikačné údaje *účastníka aukcie*, ktorý predkladá *ponuky* (názov *účastníka aukcie*, jedinečný kód *EIC*), meno osoby, ktorú *účastník aukcie* oprávnil v *registračnom formulári na predkladanie ponúk*.
- b) Špecifikácia *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*.
- c) *Ponuky* s ďalej uvedenými špecifikáciami:
 - i. Veľkosť *práv na fyzický prenos (PTR)*, ktoré majú byť pridelené v MW bez desatinných miest (minimálna veľkosť jednej *ponuky* je 1 MW).
 - ii. *Cena ponuky* v EUR/MWh s maximálne dvomi desatinnými miestami. (*Cena ponuky* musí byť rovná alebo väčšia než nula.)

iii. Každý účastník aukcie môže pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť predložiť len jeden ponukový list s maximálne 20 ponukami.

d) Podpis osoby, ktorej meno je uvedené v ponukovom liste.

Ponukové listy / ponuky, v ktorých sú uvedené všetky vyššie spomenuté údaje, musia byť predložené bez rezervácie vo formáte popísanom v dodatku A (ročná aukcia) alebo v dodatku B (mesačná aukcia) k tejto prílohe. Tieto *ponukové listy / ponuky* sú záväzné a po doručení nemôžu byť upravené. Účastník aukcie môže svoj *ponukový list* stiahnuť. Ak sú *ponukové listy* predložené v zalepenej obálke, musí byť stiahnutá celá táto obálka (čo je možné len v prípade, že *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* môže túto obálku identifikovať). *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* musí dostať vyhlásenie o stiahnutí v písomnej forme do konečného termínu 2Y pre ročný aukčný proces alebo do konečného termínu 2M pre mesačný aukčný proces (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2). *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* bez zbytočného meškania potvrdí faxovou správou prevzatie toho vyhlásenia o stiahnutí, ktoré bolo doručené včas. Účinnosť nadobudnú len potvrdené vyhlásenia o stiahnutí.

Ponukové listy alebo jednotlivé *ponuky* (*ponuky* sú platné nezávisle jedna od druhej), ktoré nespĺňajú požiadavky stanovené vo vyššie uvedených častiach tejto prílohy, budú vylúčené a nebudú zaradené medzi hodnotené *ponukové listy / ponuky*. V prípade, že jeden účastník aukcie predložil pre tú istú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť dva *ponukové listy* s rôznymi *ponukami*, obidva *ponukové listy* budú vylúčené a nebudú zaradené medzi hodnotené *ponukové listy*.

Účastník aukcie je zodpovedný za dôkaz o včasnosti doručenia *ponúk* alebo vyhlásení o stiahnutí *centrálnaj prideľovacej kancelárii (CAO)*.

Oznámenie výsledkov aukčného procesu

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) oznámi do konečného termínu 3Y pre ročný aukčný proces alebo do konečného termínu 3M pre mesačný aukčný proces faxovou správou každému účastníkovi aukcie, ktorého *ponuka* bola zahrnutá do špecifického aukčného procesu a pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť a pre dobu rezervácie, pre ktorú boli jeho *ponuky* vyhodnotené, ďalej uvedené informácie (konečné termíny sú stanovené v prílohe 2):

- kód CAI;
- *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* danému účastníkovi aukcie vyjadrený v MW;
- *aukčnú cenu* v EUR/MWh;
- splatnú hodnotu za *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* v EUR, zaokrúhlenú na dve desatinné miesta.

Výnimka:

V prípade, že *ponuky účastníka aukcie* boli vylúčené z hodnotenia, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* mu bez zbytočného meškania pošle len oznámenie o vylúčení obsahujúce dôvod vylúčenia.

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) zverejňuje na svojej webovej stránke (**www.central-ao.com**) výsledky ročného alebo mesačného aukčného procesu pre každú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť:

- Celková výška *prísľubu práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v MW;
- Celková výška *požadovaných práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v MW;

- *Aukčná cena* vyjadrená v EUR/MWh;
- Počet *účastníkov aukcie* v danom *aukčnom procese*;
- Počet *účastníkov aukcie*, ktorí v rámci daného *aukčného procesu* predložili najmenej jednu *vítaznú ponuku*;
- Zoznam doručených *ponúk* bez identifikačného označenia *účastníkov aukcie*.

Algoritmus

Uplatňovanie alternatívneho ročného alebo mesačného *aukčného procesu* špecifikovaného v tejto prílohe nemá žiadny vplyv na uplatňovanie *aukčného algoritmu* definovaného v kapitole 3 a v prílohe 6 a nemá ani dopad na pravidlá vyhodnocovania *ponúk* stanovené v článku 6.3 *aukčných pravidiel*.

Dodatok A

Tento formulár musí byť doručený na adresu centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO) alebo na jedno z nasledujúcich čísel faxu: +49(0) 8161 49005-551, +49(0) 8161 49005-552.

Ponukový list Pre ročný aukčný proces – rok

Názov účastníka aukcie	
Kód EIC účastníka aukcie	
Meno osoby oprávnenej predložiť ponuku	

Zdrojová riadiaca oblasť	
Cieľová riadiaca oblasť	

Č. ponuky	MW	EUR/MWh	Č. ponuky	MW	EUR/MWh
1			11		
2			12		
3			13		
4			14		
5			15		
6			16		
7			17		
8			18		
9			19		
10			20		

Dátum:

Podpis

Dodatok B

Tento formulár musí byť doručený na adresu centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO) alebo na jedno z nasledujúcich čísel faxu: +49(0) 8161 49005-551, +49(0) 8161 49005-552.

Ponukový list Pre mesačný aukčný proces – *mesiac / rok*

Názov účastníka aukcie	
Kód EIC účastníka aukcie	
Meno osoby oprávnenej predložiť ponuku	

Zdrojová riadiaca oblasť	
Cieľová riadiaca oblasť	

Č. ponuky	MW	EUR/MWh	Č. ponuky	MW	EUR/MWh
1			11		
2			12		
3			13		
4			14		
5			15		
6			16		
7			17		
8			18		
9			19		
10			20		

Dátum:

Podpis

Dodatok C

V prípade, že sa využíva alternatívny ročný alebo mesačný *aukčný proces* podľa prílohy 7, *účastníci aukcie* musia predložiť *ponukové listy* (dodatok A alebo dodatok B) na adresu *centrálnej pridelovacej kancelárie* (CAO) (pozri prílohu 1) alebo na jedno z nasledujúcich čísel faxu:

+49(0) 8161 49005-551 +49(0) 8161 49005-552

Vyššie uvedené čísla faxu sú určené výhradne pre *centrálnu pridelovaciu kanceláriu* (CAO) a na predkladanie *ponukových listov* v prípade alternatívneho *aukčného procesu* v súlade s prílohou 7 a nemôžu sa využívať na iný druh komunikácie. *Všetky ponuky* predložené na iné číslo faxu *centrálnej pridelovacej kancelárie* (CAO) sú neúčinné a neplatné a nesmú byť zaradené medzi hodnotené *ponuky*.

**Tento formulár musí byť doručený na adresu centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)
alebo na číslo faxu +49(0) 8161 49005-550.**

Príloha 8

Formulár pre zriadenie / úpravy užívateľského konta v elektronickom portáli ePortal

Názov účastníka aukcie	
Kód EIC účastníka aukcie	
Meno osoby oprávnenej predložiť ponuku	

Účastník aukcie žiada o [] zriadenie / [] úpravu* užívateľského konta v *elektronickom portáli ePortal* pre ďalej uvedeného zástupcu účastníka aukcie:

Meno, priezvisko užívateľa:			
Č. telefónu / mobilu:		E-mail:	
S platným certifikátom č.:		Platný do:	
Vydávajúca organizácia:			

* Zaškrtnúť správnu informáciu;

Na základe *aukčných pravidiel*, obsah ktorých je vyššie uvedenej osobe známy, je táto osoba oprávnená vykonávať operácie v *elektronickom portáli ePortal* v súlade s právami *užívateľa* a v takom prípade zastupuje vyššie uvedeného *účastníka aukcie*.

Vyššie uvedená osoba je oprávnená predkladať *ponuky centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* aj v súlade s prílohou 7 v prípade, že sa používa postup alternatívnej ročnej/mesačnej aukcie.

Dátum: _____

Dátum: _____

Podpis účastníka aukcie
(osoba oprávnená zastupovať
účastníka aukcie)

Podpis užívateľa

Príloha 9

Požiadavky na elektronické certifikáty

1. Na účel prístupu do *elektronického portálu ePortal* a realizácie obchodných transakcií prostredníctvom neho musí mať každý *užívateľ* jeden alebo dva certifikáty spĺňajúce ďalej uvedené podmienky.
2. Je možné používať jeden certifikát na prístup do *elektronického portálu ePortal* aj na realizáciu obchodných transakcií jeho prostredníctvom; alebo akceptovateľné sú aj dva samostatné certifikáty – jeden na prístup do *elektronického portálu ePortal* a jeden na realizáciu obchodných transakcií operácií jeho prostredníctvom.
3. Každý certifikát použitý v rámci *elektronického portálu ePortal* musí byť buď:
 - a) kvalifikovaným certifikátom v zmysle smernice č. 1999/93/ES (o elektronických podpisoch) alebo
 - b) iným certifikátom než ten, ktorý je spomenutý vo vyššie uvedenom odseku 3.a), za predpokladu, že sú splnené nasledujúce podmienky.
 - i) *Účastník aukcie*, ktorý zaregistroval *užívateľa* pomocou iného certifikátu než toho, ktorý je spomenutý vo vyššie uvedenom odseku 3.a), potvrdzuje a zaväzuje sa, že poskytovateľ certifikačnej služby, ktorý tento certifikát vydal, spĺňa ďalej uvedené kritériá:
 - (1) Zverejnená certifikačná politika (CP) vypracovaná v súlade s RFC 3647 alebo RFC 2527; certifikát musí obsahovať odkaz na súčasne platnú verziu certifikačnej politiky;
 - (2) Prebehli registračné postupy za osobnej prítomnosti (tvárou v tvár), čo znamená, že v priebehu procesu overovania identity na účely vydania certifikátu sa žiadatelia museli osobne stretnúť s poskytovateľom certifikačnej služby alebo s dôveryhodnou treťou stranou (napr. zamestnancom zvereneckého centra, štátny notár alebo iný podobný úradník) a musí predložiť niektorý všeobecne uznávaný identifikačný dokument vydaný štátom (napr. občiansky preukaz, pas, vodičský preukaz atď.);
 - (3) Bol nariadený a prebehol riadny vonkajší audit (ako minimum) zhody jeho vlastných procesov so zverejnenou certifikačnou politikou;
 - (4) Existuje riadny proces rýchleho zrušenia: certifikačný orgán (CA) vydáva CRL s platnosťou 24 hodín alebo menej;
 - (5) Používané kryptografické algoritmy a parametre sú v súlade s dokumentom Algoritmy a parametre pre bezpečné elektronické podpisy (zvláštna správa ESI Special Report SR 002 176, marec 2003); A
4. Každý certifikát použitý v prostredí *elektronického portálu ePortal* musí spĺňať aj ďalej uvedené podmienky:
 - a) Certifikát je v súlade s RFC 3280;
 - b) Certifikát má verziu X.509 v3;
 - c) Verejný kľúč certifikátu musí byť určený na použitie algoritmu RSA; a
 - d) Rozšírenie používania kľúča (*Key Usage*) je definované ako kritické.
5. Certifikáty používané kvôli prístupu do *elektronického portálu ePortal* musia byť určené:
 - a) na preukázanie identity *užívateľa* vzhľadom na webový server,

- b) na komunikáciu SSL a
 - c) na symetrickú výmenu kľúčov pomocou algoritmu RSA.
6. Certifikáty používané pri realizácii obchodných transakcií prostredníctvom *elektronického portálu ePortal* musia byť určené na overovanie pokročilých elektronických podpisov v zmysle smernice č. 1999/93/ES (o elektronických podpisoch).
 7. Všetky elektronické certifikáty používané na komunikáciu s *elektronickým portálom ePortal* musia úspešne absolvovať skúšky, ktoré organizuje *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)*. Zoznam poskytovateľov certifikačných služieb, ktorých certifikáty úspešne absolvovali skúšky, je zverejnený na úradnej webovej stránke *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*: www.central-ao.com.
 8. Podmienky komunikácie medzi *účastníkom aukcie* a *centrálnou pridelovacou kanceláriou (CAO)* prostredníctvom rozhrania webových služieb *aukčného portálu ePortal* pomocou elektronického certifikátu typu PSEUDONYM sú stanovené vo vyhlásení uvedenom v dodatku k tejto prílohe. Ak chce *účastník aukcie* používať elektronický certifikát typu PSEUDONYM, nevyhnutným predpokladom je, aby *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* doručil toto vyhlásenie.

Dodatok

Špecifické podmienky týkajúce sa používania elektronického certifikátu typu PSEUDONYM

V tomto vyhlásení sú stanovené podmienky komunikácie medzi *účastníkom aukcie* a *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* prostredníctvom rozhrania webových služieb *elektronického portálu ePortal*.

I.

Podmienky používania elektronických certifikátov sú stanovené v kapitole 5 *aukčných pravidiel*. Toto oznámenie sa predkladá len kvôli tomu, aby *účastníkovi aukcie* umožnilo komunikovať s *elektronickým portálom ePortal* pomocou certifikátu typu PSEUDONYM.

II.

Za certifikát typu PSEUDONYM sa považuje certifikát, ktorý spĺňa technické podmienky stanovené v prílohe 9 k *aukčným pravidlám* a na rozdiel od postupov, ktoré sa uplatňujú v zmluvných vzťahoch, sa ním neidentifikuje konkrétny *užívateľ*; pomocou tohto certifikátu sa identifikuje a rozpoznáva iba *účastník aukcie* ako právnická osoba.

III.

Účastník aukcie vyhlasuje, že zrealizoval technické zariadenie – komunikačný server (klient webových služieb) na účely komunikácie s *elektronickým portálom ePortal* prostredníctvom webových služieb s cieľom realizovať obchodné transakcie a akceptovať záväzky špecifikované v *aukčných pravidlách* pri používaní certifikátu typu PSEUDONYM. Spomenutý komunikačný server je výhradným komunikačným pracoviskom, ktoré je v prevádzke nepretržite 7 dní v týždni, 24 hodín denne.

IV.

Odo dňa podpisu tohto dokumentu zástupcom *účastníka aukcie* všetky transakcie tohto *účastníka aukcie* súvisiace s používaním *elektronického portálu ePortal* a identifikované jeho certifikátom typu PSEUDONYM:

č.: _____, ktorý vydal: _____,
zaväzujú *účastníka aukcie* tak, ako by ich realizoval ktorýkoľvek zo všetkých oprávnených zástupcov menovaných v dodatku 1 *registračného formulára*.

Dátum:

Meno a podpis

Príloha 10

Komunikácia s užívateľmi elektronického portálu ePortal v mimoriadnych situáciách

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) informuje *užívateľov*, ktorí využívajú *elektronický portál ePortal*, o možných odchýlkach od jeho rutínnej prevádzky. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* je oprávnená vydávať pokyny, pokiaľ ide o ďalšiu činnosť, ako aj prijímať opatrenia v prípade odstávky *elektronického portálu ePortal*.

Užívateľia sú povinní bezodkladne informovať e-mailom alebo faxom útvar pomocných služieb *elektronického portálu ePortal* o všetkých pozorovaných problémoch a/alebo mimoriadnych podmienkach a o všetkých potenciálnych dôsledkoch.

V prípade problému, ktorý musí byť vyriešený bezodkladne, sa *užívateľ* ihneď telefonicky spojí s útvarom pomocných služieb *elektronického portálu ePortal* – pozri prílohu 1.

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) zadá prípadné údaje do *elektronického portálu ePortal* náhradným spôsobom. Urobí tak na základe žiadosti o vykonanie takej operácie, ak to *užívateľ* v dôsledku odstávky *elektronického portálu ePortal* nemôže urobiť sám.

Užívateľ odovzdá žiadosť o zadanie údajov náhradným spôsobom a spolu s ňou poskytne dôvody, prečo tieto údaje nemôže zadávať normálnymi prostriedkami, ako aj údaje súvisiace so zadávaním do *elektronického portálu ePortal* náhradným spôsobom, pričom použije ďalej uvedené postupy a dodrží ich poradie:

- elektronicky, podpísaným e-mailom,
- ak e-mail nefunguje, potom faxovou správou, ktorá bude obsahovať meno a podpis *užívateľa* alebo zástupcu *účastníka aukcie* oprávneného na základe registračného formulára komunikovať s *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* v mene *účastníka aukcie*. Faxová správa by mala byť odoslaná na faxové číslo útvaru pomocných služieb *elektronického portálu ePortal* (pozri prílohu 1).

Údaje, ktoré budú odoslané náhradným spôsobom, musia byť doručené vo formáte platnom pre príslušný konkrétny prípad – t. j. vo formáte súboru XML alebo podľa vzoru vo formáte MS Excel. Vzor vo formáte MS Excel je k dispozícii na nahratie do počítača na webovej stránke *centrálnaj prideľovacej kancelárie (CAO)* www.central-ao.com.

Centrálna prideľovacia kancelária (CAO) má právo zistiť totožnosť *užívateľa* vo chvíli, keď jej *užívateľ elektronického portálu ePortal* poskytuje prevádzkové alebo obchodné údaje a žiada, aby boli tieto údaje v jeho mene zadané do *ePortal-u* náhradným spôsobom. Pokiaľ *užívateľ* alebo osoba oprávnená *užívateľom* jasne nepreukáže svoju identitu, *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* je oprávnená nezadať spomenuté údaje náhradným spôsobom. *Užívateľ* je povinný oznámiť *centrálnaj prideľovacej kancelárii (CAO)* aj telefónne číslo, ktoré môže použiť v prípade nevyhnutnej komunikácie a poskytnúť potrebnú spoluprácu. *Centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* následne zadá v mene *užívateľa* tieto údaje do *elektronického portálu ePortal* a bez zbytočného meškania informuje tohto *užívateľa* telefonicky a/alebo e-mailom o tom, že údaje boli zadané, a v prípade, že *ePortal* nefunguje na strane *užívateľa*, pripojí pre *užívateľa* samotné údaje, ktoré takto zadala. *Užívateľ elektronického portálu ePortal* je povinný do 30 minút od skončenia telefonického rozhovoru s *centrálnou prideľovacou kanceláriou (CAO)* alebo od prevzatia jej potvrdzujúceho e-mailu potvrdiť dané údaje faxom alebo e-mailom. *Užívateľ* je tiež zodpovedný za validáciu (potvrdenie platnosti) údajov, ktoré *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* zadala v jeho mene.

Centrálne pridelovacia kancelária (CAO) nenesie žiadnu zodpovednosť za žiadnu prípadnú nesprávnosť zadaných údajov, ktoré dohodnutým spôsobom vygeneroval a doručil *užívateľ*, ani za to, že *elektronický portál ePortal* tieto údaje odmietne kvôli ich nesprávnosti.

Tieto pravidlá sú platné len pre registrovaného *užívateľa pridelovacieho elektronického portálu ePortal* (pozri článok 5.3).

Príloha 11

Zoznam štátnych sviatkov v Nemecku platných v spolkovom štáte Bavorsko

3. október 2012	(streda)
1. november 2012	(štvrtok)
25. december 2012	(utorok)
26. december 2012	(streda)
1. január 2013	(utorok)
6. január 2013	(nedeľa)
29. marec 2013	(piatok)
31. marec 2013	(nedeľa)
1. apríl 2013	(pondelok)
1. máj 2013	(streda)
9. máj 2013	(štvrtok)
19. máj 2013	(nedeľa)
20. máj 2013	(pondelok)
30. máj 2013	(štvrtok)
15. august 2013	(štvrtok)
3. október 2013	(štvrtok)
1. november 2013	(piatok)
25. december 2013	(streda)
26. december 2013	(štvrtok)
1. január 2014	(streda)
6. január 2014	(pondelok)

Poznámka: Zoznam štátnych sviatkov je vypracovaný podľa sídla *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)*.

Príloha 12

Postup preverovania

Špecifická iniciatíva týkajúca sa aukčných procesov

Ak *účastník aukcie* príde k záveru, že boli porušené *aukčné pravidlá* formou nesprávneho výpočtu, nesprávneho výstupu z procesu kontroly údajov alebo nesprávneho vyhodnotenia, je oprávnený iniciovať prostredníctvom *užívateľa* nasledujúci postup preverovania.

Užívateľ musí poslať *centrálnej pridelovacej kancelárii (CAO)* žiadosť o preverenie. Žiadosť musí byť doručená na jedno z kontaktných miest/čísel *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* (príloha 1) vo forme podpísanej faxovej správy, elektronicky podpísaného e-mailu alebo poštou – doporučeným listom a musí obsahovať ďalej uvedené údaje:

- dátum,
- identifikácia *účastníka aukcie*,
- meno, adresa e-mailu a telefónne číslo *užívateľa*,
- stručný popis situácie, t. j. predmetu žiadosti,
- podrobný popis situácie,
- dobre podložené dôkazné prostriedky (napr. záznamy stiahnuté do počítača, záznamy komunikácie atď.)

Zamestnanec *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* potvrdí e-mailom prevzatie tejto žiadosti o preverenie.

Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) žiadosť preverí do piatich (5) *pracovných dní* od prevzatia všetkých potrebných informácií, ktoré sú uvedené vyššie. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* informuje *účastníka aukcie* o výsledkoch preverenia písomne: formou podpísanej faxovej správy, elektronicky podpísaného e-mailu alebo poštou – doporučeným listom.

Centrálna pridelovacia kancelária (CAO) však môže lehotu posudzovania predĺžiť, ak si žiadosť vyžaduje rozsiahlejšie preverovanie (zapojenie tretích strán na strane *centrálnej pridelovacej kancelárie (CAO)* – napr. poskytovateľ služieb informačných technológií). V takom prípade *centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* informuje *účastníka aukcie* o predĺženej lehote preverovania e-mailom do piatich (5) *pracovných dní* od prevzatia všetkých potrebných informácií, ktoré sú uvedené vyššie. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* potom žiadosť preverí najneskôr do dvadsiatich (20) *pracovných dní*. *Centrálna pridelovacia kancelária (CAO)* informuje *účastníka aukcie* o výsledkoch preverenia písomne: formou podpísanej faxovej správy, elektronicky podpísaného e-mailu alebo poštou – doporučeným listom.

Vyššie popísaná iniciatíva nemá odkladný účinok na výsledky príslušného denného, mesačného alebo ročného *aukčného procesu*.

Príloha 13

Zoznam informácií, ktoré zverejňuje *centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)*

- I. Informácie poskytované pred začiatkom jednotlivého *aukčného procesu* (dostupné verejne - *Public*)
 - Špecifikácia produktu (napr. *dobu rezervácie*)
 - *Ponúkaná kapacita*
 - Súhrnné informácie o vrátenej kapacite (Využi alebo predaj)
 - Ostatné špecifikácie (ako sú *uzávierky*, *maximálna veľkosť ponuky* atď.)
- II. Informácie poskytované po skončení jednotlivého *aukčného procesu* (dostupné verejne - *Public*)
 - Celkový *prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrený v MW
 - Celková hodnota požadovaných *práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v MW
 - *Aukčná cena* vyjadrená v EUR/MWh
 - Počet *účastníkov aukcie* v *aukčnom procese*
 - Počet *účastníkov aukcie*, ktorí predložili najmenej jednu *vítaznú ponuku* v rámci daného *aukčného procesu*
 - Zoznam doručených *ponúk* bez identifikácie *účastníkov aukcie*.
- III. Informácie poskytované po skončení jednotlivého *aukčného procesu* (dostupné jednotlivcom - *Individual*)
 - *Kód CAI*
 - *Prísľub práv na fyzický prenos (PTR)* na danú *dobu rezervácie* vyjadrený v MW
 - *Aukčná cena* vyjadrená v EUR/MWh
 - Splatná čiastka za *prísľuby práv na fyzický prenos (PTR)* vyjadrená v EUR a zaokrúhlená na dve desatinné miesta.
- IV. Prevádzkové údaje (dostupné jednotlivcom - *Individual*)
 - Register *ponúk*
 - Informácie o *prísľuboch práv na fyzický prenos (PTR)* / o *pridelených právach na fyzický prenos (PTR)* / o prevodoch
 - Informácie o registrovaných nástrojoch na riadenie rizík od daného *účastníka aukcie* a o ich využití
 - Informácie o vystavených faktúrach a o stave ich uhrádzania
 - Prevádzkové informácie / správy, ktoré zverejňuje *centrálna pridel'ovacia kancelária (CAO)*

Príloha 14

Príklady vyhodnotenia ponúk, zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) a vyhodnotenia kreditného limitu

I. Príklad vyhodnotenia ponúk

V nasledujúcich tabuľkách a na nasledujúcich obrázkoch je uvedený zjednodušený príklad aukčného algoritmu.

Ponúkané kapacity pre *technické profily* predstavujú v prípade metódy čistej prenosovej kapacity (NTC) obmedzenia pre optimalizačný algoritmus.

Ak uvážime, že *ponúkaná kapacita* pre *technický profil* PSEO→50HzT+CEPS+SEPS je rovná 200 MW, pre *technický profil* CEPS+PSEO→50HzT je rovná 200 MW a pre ostatné *technické profily* je *neobmedzená*, vyhodnotenie ponúk by mohlo byť modelované takto:

Zoznam ponúk

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2

Podľa optimalizačného algoritmu uvedeného v článku A4 prílohy 6 je možné vyhodnotiť maximálny prínos pre spoločenskú prosperitu, ktorý bude dosiahnutý pridelením *práva na fyzický prenos (PTR)* jednotlivcej *ponuke*. V prípade vyhodnotenia, ktoré neprebehne súčasne:

Vyhodnotenie maximálneho prínosu pre spoločenskú prosperitu jednotlivcej ponuky (vyhodnotenie nebolo vykonané súčasne)

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Maximálna pridelená prenosová kapacita	Maximálny prínos pre spoločenskú prosperitu
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)	Max Allocated Capacity (MW)	Max Social Welfare (EUR)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4	200	800
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3	200	600
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2	200	400

V zásade existujú dva prístupy k vyhodnocovaniu:

1. Možnosť č. 1 – pridelením práva na fyzický prenos (PTR) ponuke 1; žiadna iná ponuka v našom príklade nemôže byť víťaznou ponukou, pretože na obidvoch uvažovaných technických profiloch sa využije ponúkaná prenosová kapacita.

Možnosť č. 1

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Pridelené práva na fyzický prenos	Prínos pre spoločenskú prosperitu
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)	Awarded PTRs (MW)	Social Welfare (EUR)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4	200	800
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3	0	0
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2	0	0
Sum					200	800

1. Možnosť č. 2 – Ponuku 2 a ponuku 3 možno prijať súčasne.

Možnosť č. 2

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Pridelené práva na fyzický prenos	Prínos pre spoločenskú prosperitu
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)	Awarded PTRs (MW)	Social Welfare (EUR)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4	0	0
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3	200	600
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2	200	400
Sum					400	1000

Riešenie možnosti č. 2 predstavuje optimalizačný aukčný algoritmus, ktorý uplatní centrálna pridelovacia kancelária (CAO) a zrealizuje ho prostredníctvom elektronického portálu ePortal. Prínos pre spoločenskú prosperitu je v tomto prípade maximalizovaný.

Možnosť č. 1 predstavuje jednoduchý princíp poradia podľa výhodnosti, ktorý v minulosti používali prevádzkovatelia prenosových sústav (TSO), ktorí dvojstranne pridelovali prenosové kapacity.

Prijaté ponuky a aukčné ceny

Ponuka X	Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky	Cena ponuky	Pridelené práva na fyzický prenos	Aukčná cena
	Source	Sink	Bid Amount (MW)	Bid Price (EUR/MWh)	Awarded PTRs (MW)	Auction Price (EUR)
Bid 1	PSEO	50HzT	200	4	0	5
Bid 2	CEPS	50HzT	200	3	200	3
Bid 3	PSEO	CEPS	200	2	200	2
Sum					400	

Ponukou 2 bola vytvorená tieňová cena pre technický profil CEPS+PSEO→50HzT, ponukou 3 zasa pre technický profil PSEO→50HzT+CEPS+SEPS. V tomto príklade sú tieňové ceny pre technické profily rovné cene príslušnej ponuky.

Aukčná cena pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-CEPS je rovná tieňovej cene pre technický profil PSEO→50HzT+CEPS+SEPS, t. j. 2 EUR/MWh. Aukčná cena

pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť CEPS-50HzT je rovná tieňovej cene pre technický profil CEPS+PSEO→50HzT, t. j. 3 EUR/MWh. Aukčná cena pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-50HzT je rovná súčtu obidvoch tieňových cien, pretože obidve obmedzenia limitujú tú dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť.

II. Príklad zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)

Nasledujúca tabuľka obsahuje príklad zníženia veľkosti pridelených práv na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-50HzT s tým, že po znížení budú celkové pridelené práva na fyzický prenos (PTR) z pôvodného aukčného procesu 220 MW a maximálne povolené celkové pridelené práva na fyzický prenos (PTR) 150 MW

Ponuka X Zdrojová riadiaca oblasť Cieľová riadiaca oblasť Pridelené práva na fyzický prenos Uplatnenie pomeru zníženia veľkosti Pridelené PTR po znížení

	Source	Sink	Awarded PTRs (MW)	Curtailement ratio application (MW)	Awarded PTRs after curtailement (MW)
PTR 1	PSEO	50HzT	90	61,36	61,00
PTR 2	PSEO	50HzT	70	47,73	47,00
PTR 3	PSEO	50HzT	60	40,91	40,00
			220	150	148

Zníženie o 72 MW je kompenzované pôvodnou aukčnou cenou, okrem prípadu vyššej moci.

III. Príklad využitia kreditného limitu

Banková záruka: 25 000 EUR. Doba platnosti: od 20. novembra 2012 do 15. januára 2014.

Výsledky aukcie pre ponuky od účastníka aukcie v rámci ročného aukčného procesu:

Zdrojová riadiaca oblasť	Cieľová riadiaca oblasť	Veľkosť ponuky (MW)	Cena ponuky (EUR/MWh)	Aukčná cena (EUR/MWh)
PSEO	50HzT	50	0.40	0.30
CEPS	SEPS	20	0.30	0.20
CEPS	TENNET	50	0.20	0.10
TENNET	CEPS	30	0.10	0.50

Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná 25 000 EUR.

Nevyužitá výška kreditného limitu účastníka aukcie sa kontroluje vzhľadom na neuhradenú výšku záväzku danú výsledkom aukčného procesu po vyhodnotení ponúk

Neuhradená výška záväzku (Celková veľkosť ponuky od daného účastníka aukcie) daná výsledkom aukčného procesu je rovná $(50 \cdot 0,30 + 20 \cdot 0,20 + 50 \cdot 0,10) \cdot 365 \cdot 24 / 12 = 17\,520$ EUR

Nevyužitá výška kreditného limitu musí byť rovná najmenej 17 520 EUR + DPH (v tomto prípade: 19 %) – splnené.

Po skončení aukcie sa využije tá časť kreditného limitu, ktorá je rovná 20 848,8 EUR, dovtedy, kým sa uhradia všetky platby účastníka aukcie vyplývajúce z ročného aukčného procesu.

Ponuky od účastníkov aukcie do mesačného aukčného procesu mesiac apríl

Zdrojová radiaca oblasť	Cieľová radiaca oblasť	Veľkosť ponuky (MW)	Cena ponuky (EUR/MWh)	Aukčná cena (EUR/MWh)
PSEO	CEPS	20	0.20	0.02
CEPS	50HzT	40	0.10	0.01
PSEO	SEPS	20	0.05	0.00

Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná 25 000 EUR – 20 848,8 EUR = 4 151,2 EUR.

Nevyužitá výška kreditného limitu účastníka aukčného procesu sa skontroluje vzhľadom na neuhradenú výšku záväzku danú výsledkom aukčného procesu po vyhodnotení ponúk..

Neuhradená výška záväzku (Celková hodnota ponuky od daného účastníka aukcie) daná výsledkom aukčného procesu je rovná $(20 \cdot 0,02 + 40 \cdot 0,01 + 20 \cdot 0) \cdot 30 \cdot 24 = 576$ EUR

Nevyužitá výška kreditného limitu musí byť rovná najmenej 576 EUR + DPH (v tomto prípade: 19 %) – splnené.

Po skončení aukčného procesu sa využije tá časť kreditného limitu, ktorá je rovná 685,44 EUR.

Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná 3 465,76 EUR.

V tomto prípade sa účastník aukcie nezúčastnil na žiadnych iných mesačných aukčných procesoch a do termínu mesačného aukčného procesu na mesiac apríl sa nezúčastnil ani na denných aukčných procesoch.

Platba účastníka aukcie vyplývajúca z mesačného aukčného procesu na mesiac apríl bude pripísaná na účet centrálnej prideľovacej kancelárie (CAO) napríklad 11. marca 2013, takže za obdobie odo dňa zverejnenia výsledkov aprílového aukčného procesu do 11. marca 2013 je tá časť kreditného limitu, ktorú je možno využiť na zabezpečenie platieb za denné aukčné procesy, rovná 3 465,76 EUR. Od 12. marca 2013 je to 4 151,2 EUR.

Ponuky od účastníka aukcie do denného aukčného procesu na 12. mája 2013

Zdrojová radiaca oblasť	Cieľová radiaca oblasť	Veľkosť ponuky (MW)	Cena ponuky (EUR/MWh)	Aukčná cena (EUR/MWh)
PSEO	CEPS	30	6	1.50
CEPS	50HzT	10	10	2.75
CEPS	50HzT	10	4	2.75
PSEO	CEPS	15	3	1.50
PSEO	CEPS	25	2	1.50

Celková hodnota ponuky od účastníka aukcie týkajúca sa denného aukčného procesu =
 = Max [$30 \cdot 6$; $(30 + 15) \cdot 3$; $(30 + 15 + 25) \cdot 2$] + Max [$10 \cdot 10$; $(10 + 10) \cdot 4$] =
 = Max [180 ; 135 ; 240] + Max [100 ; 80] = 240 + 100 = 340 EUR

Nevyužitá výška kreditného limitu sa musí rovnať najmenej 340 EUR + DPH (v tomto prípade: 19%) – splnené.

Po skončení aukčného procesu sa využije tá časť kreditného limitu, ktorá je rovná 404,6 EUR.

Nevyužitá výška kreditného limitu je rovná $4\,151,2 \text{ EUR} - 404,6 \text{ EUR} = 3\,746,6 \text{ EUR}$.

Tých 3 746,6 EUR nie je možné využiť na zabezpečenie platieb v rámci denného *aukčného procesu* v decembri 2013 v dôsledku potrebnej doby platnosti bankovej záruky na zabezpečenie denných *aukčných procesov* pre prenosové kapacity na december 2013.

Príloha 15

Zníženie veľkosti Ponúkanej kapacity z dôvodu plánovaných odstávok

Článok A1 – Popis postupu

Ak *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* v súlade s článkom 6.7 odsek 2 *aukčných pravidiel* vyhlási, že predmetom ročného, respektíve mesačného *aukčného procesu* bude *ponúkaná kapacita* so zníženým počtom MW, v prvom kroku bude na vyhodnotenie *ponúk*, ktoré predložili *účastníci aukcie* do príslušného *aukčného procesu* v súlade s článkami 6.1 až 6.6 a s prílohou 6, použitý *aukčný algoritmus*. V druhom kroku budú veľkosti *práv na fyzický prenos (PTR)*, ktoré majú byť pridelené *účastníkom aukcie*, znížené pre špecifikované obdobie. Výsledky *aukčného procesu*, ktoré zverejní *centrálna prideľovacia kancelária (CAO)* na svojej webovej stránke v súlade s článkom 6.4, odsek 1 *aukčných pravidiel*, budú obsahovať len informácie o základnej veľkosti *práv na fyzický prenos (PTR)*, t. j. bez ohľadu na zníženie.

Článok A2 – Výpočet zníženia

Pre daný deň, pre ktorý je definovaný aspoň jeden prípad zníženia, sa úroveň zníženia určí ďalej uvedeným postupom:

- a) Koeficienty zníženia pre všetky uvažované *technické profily* a smery sa vypočítajú podľa vzorca:

$$RC_P = \text{Min} [OC_P / AC_P ; 1]$$

RC_P - koeficient zníženia na *technickom profile P*

OC_P – hodnota redukovanej *ponúkanej kapacity* oznámená pre danú dobu trvania zníženia a pre *technický profil P*

AC_P – *právo na fyzický prenos (PTR)*, ktoré má byť pridelené *účastníkom aukcie* pri danom *technickom profile P* v prípade, že nie je oznámená žiadna doba zníženia.

- b) Koeficient zníženia RC_P platí pre všetky *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* súvisiace s daným *technickým profilom P* a smerom. V rámci jednej *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* sa každá *kapacita*, ktorá má byť pridelená, zníži pomocou koeficientu zníženia RC_P . **Na zníženie veľkosti práv na fyzický prenos (PTR)** sa použije ten koeficient RC_P , ktorý má zo súboru všetkých *technických profilov* a smerov súvisiacich s danou *dvojicou zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* **najnižšiu hodnotu**. Keď sa vyberie najnižší koeficient zníženia, žiadny zo zvyšných *technických profilov* a smerov nemôže spôsobiť ďalšie zníženie.

- c) Prípád uplatnenia zníženia – použitie RC_P na jednom *technickom profile* – môže ovplyvniť zníženie na ostatných *technických profiloch*. Z tohto dôvodu sa v postupe znižovania pokračuje od najnižšieho koeficientu zníženia RC_P a koeficienty zníženia sa prepočítajú podľa vzorca

$$RC_{P\text{Reduced}} = \text{Min} [(OC_P - AC_{P1}) / AC_{P2} ; 1]$$

$RC_{P\text{Reduced}}$ - koeficient zníženia na *technickom profile P* platný len pre tie *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, pre ktoré ešte *nebolo realizované žiadne zníženie*

OC_P - hodnota redukovanej ponúkanej kapacity oznámená pre danú dobu trvania zníženia a pre technický profil P

AC_{P1} - práva na fyzický prenos (PTR), pridelené dvojiciam zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť, súvisiacim s technickým profilom P a s iným technickým profilom, pre ktorý už zníženie prebehlo

AC_{P2} - práva na fyzický prenos (PTR), pridelené dvojiciam zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť, súvisiacim s technickým profilom P, pre ktorý ešte nebolo realizované žiadne zníženie

Veľkosť prísľubu práv na fyzický prenos (PTR) počas doby trvania zníženia pre každého účastníka aukcie sa určí týmto spôsobom: veľkosť práv na fyzický prenos (PTR) pridelených účastníkovi aukcie podľa článkov 6.1 až 6.6 aukčných pravidiel pre jednotlivú dvojicu zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť sa vynásobí hodnotou koeficientu zníženia. Výsledná hodnota sa zaokrúhli nadol na celé číslo.

Vyššie popísaný postup zníženia veľkosti práv na fyzický prenos (PTR) sa uplatní na všetky dni, pre ktoré je oznámené znižovanie.

Článok A3 – Príklad

Technický profil	Ponúkaná kapacita (MW)	Redukovaná ponúkaná kapacita počas doby trvania zníženia (MW)	Prísľub práv na fyzický prenos (PTR) (MW)	Koeficient zníženia
P		OC_P	AC_P	RC_P
PSEO → 50HzT+CEPS+SEPS	110	66	110	0,6
PSEO→SEPS	50	25	50	0,5

Koeficient zníženia pre technický profil PSEO → 50HzT+CEPS+SEPS by bol rovný hodnote $66/110 = 0,6$

Proces znižovania začína použitím koeficientu zníženia s najnižšou hodnotou:

Technický profil	Koeficient zníženia
PSEO→SEPS	0,5

Jediná dvojica zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť súvisiaca s technickým profilom PSEO→SEPS je PSEO→SEPS. Koeficient zníženia platí pre všetkých účastníkov aukcie, ktorých ponuky boli pridelené tejto dvojici zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť, napr.:

Účastník aukcie	Zdroj	Cieľ	Pridelené práva na fyzický prenos (PTR) (MW)	Koeficient zníženia	Kapacita po znížení (MW)	Prísľub práv na fyzický prenos (PTR) (MW)
A1	PSEO	SEPS	23	0,5	11,5	11
A2	PSEO	SEPS	27	0,5	13,5	13

Celková výška prísľubu práv na fyzický prenos (PTR) počas doby trvania zníženia na dvojici zdrojová radiaca oblasť – cieľová radiaca oblasť PSEO→SEPS by bola 24 MW.

Koeficient zníženia pre *technický profil* PSEO → 50HzT+CEPS+SEPS by bol prepočítaný:

Technický profil	Redukovaná ponúkaná kapacita počas doby trvania zníženia (MW)	Prísľub práv na fyzický prenos (PTR) (MW)	Prísľub práv na fyzický prenos (PTR) (MW)	Koeficient zníženia
P	OC _P	AC _{P1}	AC _{P2}	RC _{PReduced}
PSEO → 50HzT+CEPS+SEPS	66	24	60	0,7

Koeficient zníženia pre *technický profil* PSEO → 50HzT+CEPS+SEPS platný pre dvojice *zdrojová riadiaca oblasť* – *cieľová riadiaca oblasť* PSEO → 50HzT a PSEO → CEPS by sa rovnal $(66 - 24)/60 = 0,7$.

Príloha 16

Vrátenie pridelených práv na fyzický prenos (PTR)

– Finančná kompenzácia v prípade článku 14.2 odsek 3 –

Článok A1 – Príčiny zníženia kapacity fyzického prenosu elektriny

Kvôli technickým obmedzeniam existujúcim v prenosových sieťach *prevádzkovateľov prenosových sústav regiónu strednej a východnej Európy (CEE TSO)*, môže byť kapacita fyzického prenosu elektriny uvoľnená z dôvodu vrátenia *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* znížená kvôli výpočtom *ponúkanej kapacity*.

Článok A2 – Výpočet finančnej kompenzácie v prípade článku 14.2 odseku 3

(1) V prípade, že prenosová kapacita uvoľnená vrátením *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* nemôže byť celá ponúknutá v príslušnom dennom *aukčnom procese*, finančná kompenzácia pre každého *účastníka aukcie* pre jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* má dve zložky. Súhrn oboch zložiek je finančnou kompenzáciou, ktorú obdrží *účastník aukcie*.

a) Prvá zložka: *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* vrátené *účastníkom aukcie* podľa kapitoly 14 *aukčných pravidiel* týkajúcich sa príslušnej *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* je vynásobené koeficientom zníženia (pozri odsek 2). Výsledná suma je zaokrúhlená na celé číslo nadol a vynásobená *aukčnou cenou* určenou príslušným denným *aukčným procesom*.

b) Druhá zložka: *pridelené právo na fyzický prenos (PTR)* vrátené *účastníkom aukcie* podľa kapitoly 14 *aukčných pravidiel* týkajúcich sa jednej *dvojice zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť* je vynásobené koeficientom zníženia (pozri odsek 2) odpočítaným od 1 ($1 - RC_R$). Výsledná suma je zaokrúhlená na celé číslo nahor a vynásobená pôvodnou cenou (*aukčnou cenou*) na rezerváciu vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)*.

(2) Pre jednu *dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť*, ktorej suma vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude kompenzovaná dennou *aukčnou cenou* a ktorej suma vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude kompenzovaná pôvodnou cenou (*aukčnou cenou*) na rezerváciu vráteného *prideleného práva na fyzický prenos (PTR)* bude stanovené nasledovné.

$$\begin{aligned}
 CR_m(x, y) = & SP(ATC_{x \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y}}{d_r(x, y)}, 1\right) + SP(ATC_{x \rightarrow y, p}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y, p}}{d_r(x, y) + d_r(x, p)}, 1\right) + \\
 & + SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y, p, q}}{d_r(x, y) + d_r(x, p) + d_r(x, q)}, 1\right) + SP(ATC_{x, m \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x, m \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y)}, 1\right) + \\
 & + SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x, m, n \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y) + d_r(n, y)}, 1\right)
 \end{aligned}$$

kde: $ATC_{x \rightarrow y}$ ponúkaná kapacita na technickom profile pre smer z riadiacej oblasti x do riadiacej oblasti y.
 $ATC_{x \rightarrow y_1, y_2}$ spoločná ponúkaná kapacita z jednej riadiacej oblasti x do dvoch riadiacich oblastí y_1 a y_2 . Podobne $ATC_{x_1, x_2 \rightarrow y}$, $ATC_{x_1, x_2, x_3 \rightarrow y}$, $ATC_{x \rightarrow y_1, y_2, y_3}$ sú spoločné ponúkané kapacity medzi dvoma alebo viacerými dvojícami zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť.

$SP(ATC_{x \rightarrow y})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y}$
$SP(ATC_{x \rightarrow y, p})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y, p}$
$SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x \rightarrow y, p, q}$
$SP(ATC_{x, m \rightarrow y})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x, m \rightarrow y}$
$SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y})$	tieňová cena pre limit $ATC_{x, m, n \rightarrow y}$
m, n, p, q	iné <i>riadiace oblasti</i> než x a y
$d_r(x, y)$	Celková výška vrátených práv na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová <i>riadiaca oblasť</i> – cieľová <i>riadiaca oblasť</i> „ $x \rightarrow y$ “

$$RC_R(x, y) = \frac{CP_m(x, y)}{AP_D(x, y)}$$

kde: $RC_R(x, y)$ koeficient zníženia uvoľnenej kapacity

Keď sa príslušná denná *aukčná cena* rovná 0, t. j. vyššie uvedená rovnica nemá žiadny význam, vypočíta sa koeficient uvoľnenej kapacity takto:

$$RC_R(x, y) = \min \left(\frac{ATC_{x \rightarrow y}}{d_r(x, y)} \cdot \frac{ATC_{x \rightarrow y, p}}{d_r(x, y) + d_r(x, p)} \cdot \frac{ATC_{x \rightarrow y, p, q}}{d_r(x, y) + d_r(x, p) + d_r(x, q)} \cdot \frac{ATC_{x, m \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y)} \cdot \frac{ATC_{x, m, n \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y) + d_r(n, y)} \cdot 1 \right)$$

V prípade vylúčenia dvojice zdrojová *riadiaca oblasť* – cieľová *riadiaca oblasť* z denných aukčných procesov v dôsledku zavedenia market couplingu ako metódy pridelenia kapacity sa koeficient zníženia uvoľnenej kapacity vypočíta takto:

$$RC_R(x, y) = \min \left(\frac{ATC_{x \rightarrow y}}{d_r(x, y)}, 1 \right)$$

Článok A3 – Príklad

Dvaja účastníci aukcie vrátili pridelené právo na fyzický prenos (PTR) do denného aukčného procesu (žiadne iné vrátenie PTR):

Účastník aukcie	Zdroj	Cieľ	Ďalej predané PTR (MW)	Pôvodná aukčná cena (EUR/MWh)
A1	PSEO	50HzT	100	2.60
A2	PSEO	50HzT	30	2.60

Úhrn vráteného práva na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová *riadiaca oblasť* – cieľová *riadiaca oblasť* PSEO-50HzT je 130MW.

Uvoľnené kapacity ponúknuté v dennom aukčnom procese sú znížené:

Technický profil	Ponúkaná kapacita (MW)
PSEO →	100
CEPS+PSEO→50HzT	246

Príklad výsledku denného aukčného procesu:

Zdroj	Cieľ	Aukčná cena [EUR/MWh]
PSEO	50HzT	7.65

Technický profil	Tieňová cena (EUR/MWh)
PSEO →	7.13
CEPS+PSEO→50HzT	0.52

Ponúkaná kapacita na technickom profile PSEO → 50HzT+CEPS+SEPS je 100 MW, t. j. menšia ako vrátené právo na fyzický prenos (PTR). Z tohto dôvodu je súhrnná kompenzácia vypočítaná nasledovne:

$$CP_m(x, y) = SP(ATC_{x \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y}}{d_r(x, y)}, 1\right) + SP(ATC_{x \rightarrow y, p}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y, p}}{d_r(x, y) + d_r(x, p)}, 1\right) +$$

$$+ SP(ATC_{x \rightarrow y, p, q}) * \min\left(\frac{ATC_{x \rightarrow y, p, q}}{d_r(x, y) + d_r(x, p) + d_r(x, q)}, 1\right) + SP(ATC_{x, m \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x, m \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y)}, 1\right) +$$

$$+ SP(ATC_{x, m, n \rightarrow y}) * \min\left(\frac{ATC_{x, m, n \rightarrow y}}{d_r(x, y) + d_r(m, y) + d_r(n, y)}, 1\right)$$

$$CP_m(PSEO, 50HzT) =$$

$$= SP(ATC_{PSEO \rightarrow 50HzT, CEPS, SEPS}) * \min\left(\frac{ATC_{PSEO \rightarrow 50HzT, CEPS, SEPS}}{d_r(PSEO, 50HzT) + d_r(PSEO, CEPS) + d_r(PSEO, SEPS)}, 1\right) +$$

$$+ SP(ATC_{PSEO, CEPS \rightarrow 50HzT}) * \min\left(\frac{ATC_{PSEO, CEPS \rightarrow 50HzT}}{d_r(PSEO, 50HzT) + d_r(CEPS, 50HzT)}, 1\right)$$

$$CP_m(PSEO, 50HzT) = 7.13 * \min\left(\frac{100}{130}, 1\right) + 0.52 * \min\left(\frac{246}{130}, 1\right) = 6.00 \text{ EUR/MWh}$$

$$RC_R(PSEO, 50HzT) = \frac{CP_m(PSEO, 50HzT)}{AP_D(PSEO, 50HzT)} = \frac{6.00}{7.65} = 0.78$$

Koeficient zníženia použitý na kompenzáciu vrátených práv na fyzický prenos (PTR) pre dvojicu zdrojová riadiaca oblasť – cieľová riadiaca oblasť PSEO-50HzT je rovný 0.78 a kompenzácia jednotlivých účastníkov aukcie je vypočítaná nasledovne:

$$Compensation(A1) = 78 * 7.65 + 22 * 2.60 = 653.90 \text{ EUR}$$

$$Compensation(A2) = 23 * 7.65 + 7 * 2.60 = 194.15 \text{ EUR}$$

Príloha B

Pravidlá mesačných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre rok 2013 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS organizovaných jednostranne SEPS, a.s.

Na cezhraničných prenosových profiloch¹⁾ vznikajú úzke miesta prebytkom dopytu nad reálnymi prenosovými možnosťami. Proces pridelenia cezhraničných prenosových kapacít týchto úzkych miest je uskutočňovaný prostredníctvom aukcií. Aukcie na profile SEPS/WPS sú organizované na strane SEPS, a.s. podľa týchto Pravidiel.

Aukcia je objektívny, nediskriminujúci a trhovo založený proces pridelenia cezhraničných prenosových kapacít, eliminujúci špekulatívne chovanie a zodpovedajúci požiadavkám Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 714/2009/EC, ktorý má za výsledok rezerváciu prenosovej kapacity na určených cezhraničných profiloch v danom smere. Stanovuje zásady pre riadenie úzkych miest v prenosovej sústave, nevyhnutné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy. Aukčné procesy budú prebiehať v súlade s termínmi uvedenými v prílohe 1 týchto Pravidiel.

Voľné obchodovateľné prenosové kapacity pre kalendárne mesiace roku 2013 budú účastníkom trhu pridelené formou aukcií. Kapacity budú ponúknuté ako **jednostranne** zaistené, s výnimkou obdobia plánovanej odstávky cezhraničného vedenia, ustanovení o predchádzaní škodám a ustanovení, ktoré riešia okolnosti vylučujúce zodpovednosť, stav núdze a predchádzanie stavu núdze v zmysle všeobecne platnej legislatívy SR.

1. Postup pri pridelení kapacity

Aukcia voľných obchodovateľných prenosových kapacít disponibilných pre rok 2013 a jednotlivé kalendárne mesiace tohto roku na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS je organizovaná na strane SEPS, a.s. Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s.

Ponuka voľných obchodovateľných prenosových kapacít sa robí v závislosti od smeru prenosu.

Mesačné aukcie budú realizované v internetovom obchodnom systéme e-Portál Damas Energy (aukčný e-portál) – prevádzkovateľom je SEPS, a.s. na internetovej adrese <https://dae.sepsas.sk>. Účastník trhu, ktorý sa chce zúčastniť mesačnej aukcie, musí mať v e-Portáli Damas Energy zriadený užívateľský účet v zmysle Pravidiel Damas Energy zverejnených na internetovej stránke SEPS, a.s. Prístup do e-Portálu Damas Energy je možný prostredníctvom zaručených elektronických podpisov, potvrdených kvalifikovanými certifikátmi, vydanými akreditovanou certifikačnou autoritou. Akákoľvek výmena dát medzi užívateľom a serverom e-Portálu Damas Energy prostredníctvom internetu je zabezpečená proti prečítaniu tretími osobami technológiou SSL šifrovaním. V tomto e-Portáli sú zverejňované akékoľvek informácie pre účastníkov aukcie. Podrobné pravidlá pre využitie systému sú obsiahnuté v on-line dokumentácii systému Damas Energy verejne prístupnej na <https://dae.sepsas.sk> Pri elektronickej komunikácii

¹⁾ Cezhraničný profil je súbor vedení medzi dvomi susediacimi prenosovými sústavami. V tomto prípade ide o profil SEPS s WPS.

sa účastník aukcie zaväzuje postupovať podľa pravidiel popísaných v on-line dokumentácii systému Damas Energy.

V prípade závažných technických problémov - napr. všeobecný kolaps internetu, kolaps všetkých internetových pripojení e-Portálu Damas Energy, kolaps e-Portálu Damas Energy (serverov, databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas Energy) – si Aukčná kancelária SEPS, a.s. vyhradzuje právo operatívne zmeniť režim obchodného dňa, ako sú uzávierka zadávania ponúk do aukcie, resp. zverejnenie výsledkov aukcie. Všetci užívatelia aukčného e-portálu budú bez zbytočného omeškania informovaní o aktuálnej prevádzkovej situácii.

Pravidlá pre mesačnú aukciu organizovanú elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu ustanovené v tejto časti môžu byť v prípade technických problémov s elektronickým riešením určeným Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. nahradené alternatívnymi pravidlami uvedenými v prílohe 2 týchto Pravidiel. Informácia o použití alternatívneho postupu mesačnej aukcie podľa prílohy 2 bude zverejnená do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom uzávierky predkladania ponúk v zmysle prílohy 1 (Rozhodné dni pre mesačné aukcie). Informácia bude zverejnená na internetovej stránke Aukčnej kancelárie SEPS, a.s. (www.sepsas.sk). Okrem toho Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi použitie alternatívneho postupu mesačnej aukcie všetkým účastníkom aukcie správou v aukčnom e-portáli.

Účastník aukcie sa odovzdaním ponuky do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity zaväzuje zaplatiť Aukčnej kancelárii SEPS, a.s. stanovenú úhradu za management úzkeho miesta, a to bez ohľadu na to, či kapacitu rezervovanú v aukcii využije alebo nie.

Pre využívanie rezervovanej kapacity na strane SEPS, a.s. pre prenos je nutné mať uzatvorenú so SEPS, a.s. platnú a účinnú Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia. Podmienkou uzavretia Zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS, a.s. je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a.s.

Využitie rezervovaných kapacít je uskutočnené na základe odovzdania realizačných diagramov, ich prijatia SEPS, a.s. a odsúhlasenia s WPS podľa článku 6 týchto Pravidiel.

2. Voľné obchodovateľné prenosové kapacity

SEPS, a.s. ponúkne oddelene od WPS v mesačných aukciách pre rok 2013 voľné obchodovateľné prenosové kapacity na spoločnom cezhraničnom prenosovom profile. Tieto kapacity budú zverejnené na internetovej stránke SEPS, a.s. a v aukčnom e-portáli v termíne stanovenom v článku 7 týchto Pravidiel.

3. Požiadavky do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

Pre účasť v mesačnej aukcii musí byť požiadavka doručená v čase od zverejnenia kapacít do 12:00 hod dňa stanoveného v prílohe 1 (Rozhodné dni pre mesačné aukcie) ako *Konečný termín pre podanie prihlášok do mesačnej aukcie*. Účastník aukcie podáva ponuky do aukcie prostredníctvom e-Portálu Damas Energy spôsobom a v štruktúre definovanej pravidlami Damas Energy.

Každá požiadavka obsahuje určenie:

1. účastníka aukcie,
2. požadovaného profilu,
3. požadovaného smeru prenosu,
4. obchodného intervalu: kalendárneho mesiaca, ktorého sa ponuka týka
5. výšky požadovanej rezervovanej kapacity v MW (v celých číslach) najviac rovnú ponúkanej kapacite; suma všetkých ponúk na požiadavke nesmie prevýšiť zverejnenú ponúkanú kapacitu
6. hodnoty ponuky v EUR/MW (max. dve desatinné miesta) – musí sa rovnať nule alebo byť vyššia ako nula

Pre každý smer môže byť Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. prijatá pre vyhodnotenie len jediná platná prihláška, ktorá obsahuje najviac 20 ponúk. **Prihláška nesmie obsahovať dve alebo viac ponúk s rovnakou cenou.** Vloženie požiadaviek do e-Portálu Damas Energy je účastníkovi aukcie potvrdené. V prípade, že vloženie požiadavky je odmietnuté, je účastník aukcie informovaný o dôvodoch odmietnutia. Akákoľvek komunikácia so systémom je archivovaná a každej správe je priradená časová známka, a to pri odchode správy zo serveru e-Portálu Damas Energy alebo pri prijatí správy na server e-Portálu Damas Energy. Pridelenie časovej známky je realizované podľa systémového času, ktorý je zobrazený v užívateľskom prostredí e-Portálu Damas Energy, na ktorý sú viazané všetky časové uzávierky doručenia údajov.

4. Uskutočnenie aukcie

Všetky prijaté ponuky sa usporiadajú zostupne podľa ponúkanej ceny. V prípade dvoch alebo viacerých prijatých ponúk s rovnakou cenou za MW pre dražené kapacity bude mať prednosť skoršia z nich (rozhodujúcim kritériom je časová známka na ponuke). Ponuky sú zoradené v tomto poradí pokiaľ ponuka nepresiahne hodnotu ATC v sume všetkých predchádzajúcich prijatých ponúk.

Ak suma požadovaných kapacít v platných ponukách nie je vyššia ako ponúkaná voľná obchodovateľná prenosová kapacita, je úhrada za management úzkeho miesta rovná nule, teda každý účastník aukcie dostane ním požadovanú prenosovú kapacitu v rozsahu platných ponúk bez povinnosti úhrady za management úzkeho miesta.

Ak suma požadovaných kapacít v platných ponukách prekročí ponúkanú voľnú obchodovateľnú prenosovú kapacitu, bude úhrada za proces managementu úzkeho miesta za každý 1 MW pridelennej kapacity stanovená podľa najnižšej ceny z akceptovaných ponúk. Takto určená aukčná cena bude účtovaná všetkým účastníkom aukcie, ktorí získajú rezerváciu prenosovej kapacity profilu za každý 1MW pridelennej rezervovanej prenosovej kapacity.

Pokiaľ sa vyskytne viac požiadaviek s rovnakou ponúkanou cenou a suma týchto spolu s už akceptovanými požiadavkami prevyšuje ponúkanú kapacitu, potom tieto požiadavky s marginálnou cenou nie sú akceptované a zostávajúca kapacita, teda nepridelená prenosová kapacita bude ponúknutá v denných aukciách. Nasledujúca tabuľka na obrázku č. 1 slúži ako príklad:

Aukcia č. 1 Max. kapacita: 200 MW				SEPS → WPS
Účastník aukcie	Výška	Ponuka	Celkom	
	MW	EUR/MW	MW	Alokované
a	10	200	10	10 MW
b	20	50	30	20 MW
c	50	25	80	50 MW
b	20	22	100	20 MW
a	50	22	150	50 MW
d	30	20	180	Prekročené 0 MW
e	25	20	205	Prekročené 0 MW
a	30	10	235	Prekročené 0 MW
a	110	1	345	Prekročené 0 MW

Obrázok. č. 1 Aukčný zápis

V tomto prípade bola pre mesačnú aukciu dosiahnutá úhrada za management úzkeho miesta pre daný mesiac 22 EUR/MW. Účastník aukcie „a“ dostane pridelenú prenosovú kapacitu celkom 60 MW a musí za ne zaplatiť 1320 EUR. Nevydražených 50 MW bude ponúknutých v denných aukciách.

Ponuka účastníkov „d“ a „e“ - 20 EUR/MW - marginálna ponuka - nebude akceptovaná.

5. Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi do rozhodného dňa prostredníctvom e-Portálu Damas Energy každému úspešnému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

1. identifikácia profilu a smeru
2. obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
3. výšku rezervovanej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v MW,
4. aukčnú cenu v EUR/MW pre obdobie definované v bode 2,
5. cenu úhrady za management úzkeho miesta v EUR pre obdobie definované v bode 2,
6. Capacity Agreement Identification (CAI) – jedinečný identifikačný kód priradený pridelennej kapacite aukčným e-Portálom.

6. Využitie rezervovanej prenosovej kapacity

Rezervovaním prenosovej kapacity na cezhraničnom prenosovom profile získal účastník aukcie záväzok od SEPS, a.s., že jeho prenos až do výšky rezervovanej kapacity je uskutočniteľný pri zachovaní štandardnej úrovne spoľahlivosti prevádzky prenosových sústav s výnimkou okolností vylučujúcich zodpovednosť, stavu núdze a predchádzania stavu núdze podľaobecne platnej legislatívy SR.

Vzhľadom na to, že na profile SEPS, a.s. - WPS nie je splnené kritérium N-1, počas plánovanej údržby vedenia na profile je garantovaná VOPK rovná 0 MW. Informácia o plánovanej údržbe bude zverejnená na www.sepsas.sk. Počas plánovanej údržby nevzniká nárok na kompenzáciu poplatkov súvisiacich s pridelením VOPK.

Úhradou ceny za management úzkeho miesta nadobúda rezervácia prenosovej kapacity na príslušnom prenosovom profile a v príslušnom smere účinnosť. Postúpenie práv k rezervovanej kapacite je možné len pri splnení nasledujúcich podmienok:

- účastník aukcie uhradí cenu za management úzkeho miesta, ktorá je viazaná na získanie práv pre využitie rezervovanej prenosovej kapacity v mesiaci, v ktorom sú práva postupované,
- účastník trhu postupujúci práva k rezervovanej kapacite v súlade s pravidlami e-Portál Damas Energy postúpi kapacitu najneskôr v D-3 12:00 hod., kde D je obchodný deň, na ktorý sú práva postúpené.

Práva k rezervovanej kapacite môžu byť postúpené pre jednotlivé hodiny obchodného dňa. e-Portál Damas Energy zaregistruje postúpenie práv. Tým nadobúda postúpenie práv účinnosť.

Pre využívanie rezervovanej kapacity na strane SEPS, a.s. pre prenos je nutné mať uzatvorenú so SEPS, a.s. platnú a účinnú Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia. Podmienkou uzavretia Zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS, a.s. je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a.s.

Pridelené kapacitné práva možno využiť s rešpektovaním systému n:m (cross-nominácie). Cross-nominácie umožňujú vlastníčkovi kapacitných práv využiť pridelené kapacitné práva s viac ako jedným partnerom na druhej strane hranice. Využitie je umožnené len registrovanému účastníkovi trhu, ktorý spĺňa podmienky pre využívanie rezervovaných kapacít a má na strane WPS partnera, ktorý spĺňa podmienky prevádzkovateľa WPS. Kapacita pridelená Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. môže byť využitá výhradne len tým účastníkom trhu, ktorý spĺňa podmienky SEPS, a.s.

Využitie rezervovaných kapacít je uskutočnené na základe odovzdania realizačných diagramov prenosu. Záväzný realizačný diagram prenosu na nasledujúci deň musí byť odovzdaný účastníkom trhu:

- SEPS, a.s. do 7:45 hod.

Každý diagram musí obsahovať CAI priradený kapacite v aukčnom procese, ktorej využitie je zaslaním diagramu deklarované.

V prípade, že účastník trhu, ktorý spĺňa podmienky SEPS, a.s. a jeho partner na strane WPS zašlú nezhodné realizačné diagramy prenosu, platné sú nižšie z hodnôt deklarovaných v príslušných diagramoch.

Zmeny realizačného diagramu po tomto termíne nie sú možné. Práva na využitie rezervácie prenosovej kapacity sú používané na princípe „use it or lose it“, tzn., že prenosová kapacita nepotvrdená záväzným harmonogramom do vyššie uvedeného termínu, bude znovu ponúknutá v rámci denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít všetkým účastníkom trhu.

7. Rozhodné dni

- Zverejnenie voľných prenosových kapacít, pozri príloha 1 týchto Pravidiel
- Termín pre predloženie ponuky do aukcie, pozri príloha 1 týchto Pravidiel
- Zverejnenie informácií o výsledkoch aukcie, pozri príloha 1 týchto Pravidiel

8. Úhrada za management úzkeho miesta

Pre úhradu ceny za management úzkeho miesta vyplývajúcej z aukcie voľnej obchodovateľnej kapacity pre kalendárny mesiac roku 2013 platia nasledujúce podmienky:

- Oznámená výška úhrady za management úzkeho miesta je splatná do piatich pracovných dní po vyhlásení výsledkov aukcie.
- Úhrada je podmienkou získania práv na využitie rezervovanej prenosovej kapacity v príslušnom mesiaci.
- V prípade neuhradenia tejto čiastky v stanovenom termíne nenadobudne rezervácia prenosovej kapacity účinnosť a účastník aukcie stráca práva na rezervovanú kapacitu, čím ale nezaniká jeho záväzok voči SEPS, a.s. uhradiť poplatok za management úzkeho miesta. Táto kapacita je ponúknutá v denných aukciách voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacity pre dni príslušného mesiaca roku 2013.
- Dňom platby sa rozumie deň pripísania čiastky na účet SEPS, a.s.
- Všetky bankové poplatky idú na ťarchu účastníka aukcie.

Aukčná kancelária SEPS, a.s. je oprávnená uskutočniť prispôsobenie úhrady zvýšeným nákladom (napr. zmena, alebo zavedenie daní, poplatkov a pod.)

9. Riešenie sporov

Účastník aukcie a Aukčná kancelária SEPS, a.s. vynaloží maximálne úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce z procedúry mesačných aukcií boli urovnané zmierom. O sporných veciach rokujú k tomu splnomocnení zástupcovia účastníka aukcie a Aukčná kancelária SEPS, a.s. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor popíše, ak je nárok ocenený peniazmi, uvádza sa taktiež čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje druhej strane osobne alebo doporučeným listom na adresu jej sídla.

Ak nedôjde k urovnaniu sporu do 30 dní od odoslania výzvy k riešeniu sporu podľa týchto Pravidiel a podľa práva Slovenskej republiky, môže Aukčná kancelária SEPS, a.s. alebo účastník aukcie podať žalobu na príslušnom súde v SR.

Ak nedôjde k urovnaniu sporu do 30 dní od odoslania výzvy k riešeniu sporu v prípade účastníkov aukcie so sídlom mimo SR sú spory rozhodované v rozhodnom konaní na Rozhodcovskom súde pri Slovenskej obchodnej a priemyselnej komore podľa týchto Pravidiel, podľa práva SR a za použitia rozhodcovského poriadku tohto Rozhodcovského súdu.

Kontaktné údaje Aukčnej kancelárie

Aukčná kancelária SEPS, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26

E-mail: damas@sepsas.sk
Tel: +421 2 5069 2804
Fax: +421 2 5069 2817
+421 2 5069 2393

Rozhodné dni pre mesačné aukcie v roku 2013

Mesiac	Zverejnenie voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre mesačnú aukciu	Konečný termín pre podanie prihlášok do mesačnej aukcie 12:00 hod.	Konečný termín pre zverejnenie informácií o výsledkoch mesačnej aukcie	Vystavenie faktúry	Splatnosť faktúry
január	04.12.2012	11.12.2012	12.12.2012	12.12.2012	19.12.2012
február	08.01.2013	15.01.2013	16.01.2013	16.01.2013	23.01.2013
marec	05.02.2013	12.02.2013	13.02.2013	13.02.2013	20.02.2013
apríl	05.03.2013	12.03.2013	13.03.2013	13.03.2013	20.03.2013
máj	02.04.2013	09.04.2013	10.04.2013	10.04.2013	17.04.2013
jún	07.05.2013	14.05.2013	15.05.2013	15.05.2013	22.05.2013
júl	04.06.2013	11.06.2013	12.06.2013	12.06.2013	19.06.2013
august	02.07.2013	09.07.2013	10.07.2013	10.07.2013	17.07.2013
september	06.08.2013	13.08.2013	14.08.2013	14.08.2013	21.08.2013
október	03.09.2013	10.09.2013	11.09.2013	11.09.2013	18.09.2013
november	01.10.2013	08.10.2013	09.10.2013	09.10.2013	16.10.2013
december	05.11.2013	12.11.2013	13.11.2013	13.11.2013	20.11.2013

Alternatívna procedúra mesačnej aukcie

Pravidlá pre mesačnú aukciu organizovanú elektronicky v užívateľskom prostredí aukčného e-portálu môžu byť v prípade technických problémov s elektronickým riešením určeným Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. nahradené týmito alternatívnymi pravidlami. Informácia o použití alternatívneho postupu mesačnej aukcie podľa tejto prílohy bude zverejnená do 12:00 hod. v posledný pracovný deň pred dňom uzávierky predkladania ponúk v zmysle prílohy 1 (Rozhodné dni pre mesačné aukcie). Informácia bude zverejnená na internetovej stránke Aukčnej kancelárie SEPS, a.s. (www.sepsas.sk). Okrem toho Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi použitie alternatívneho postupu mesačnej aukcie všetkým účastníkom aukcie správou v aukčnom e-portáli.

1. Prihlášky do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

Pre účasť na aukčnom procese musia byť prihlášky doručené osobne alebo doporučeným listom Aukčnej kancelárii SEPS, a.s. s potvrdením prevzatia podateľňou - s uvedením dátumu a času prevzatia - a to v zalepených obálkach samostatne pre každý smer s následne vyplneným označením na obálke:

Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity pre mesiac 2013 NEOTVÁRAŤ!
Profil:
Smer:

V prípade hromadného doručenia prihlášok do aukcie je rozhodujúce poradie, v ktorom sú prihlášky evidované na doručenke.

Aukčná kancelária SEPS, a.s. **bude akceptovať aj prihlášky podané faxom**. Aukčná kancelária SEPS, a.s. negarantuje zachovanie dôvernosti údajov pri prijatí prihlášok do aukcie podaných faxom. **Prihlášky podané faxom budú prijaté len po následnom telefonickom overení**. Telefonické overenie prijatia prihlášky podanej faxom vykoná účastník aukcie na nahrávaných telefónnych číslach Aukčnej kancelárie SEPS, a.s.:

+421 2 5069 2804

+421 2 5069 2805

Pre jeden profil a jeden smer môže byť podaná len jedna platná prihláška (viď formulár *Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity*). Platná prihláška musí obsahovať nasledujúce jednoznačné a čitateľné údaje:

1. identifikácia účastníka aukcie,
2. údaj o prenosovom smere (číslo aukcie),

3. výšku požadovanej rezervovanej kapacity v MW (v celých číslach) najviac rovnú ponúkanej kapacite; suma všetkých ponúk na prihláške nesmie prevýšiť zverejnenú ponúkanú kapacitu
4. výšku cenovej ponuky v EUR/MW (s presnosťou maximálne na 2 desatinné miesta). (Ponukové ceny za pridelenie voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacity a úhrada za management úzkeho miesta sa týkajú len platby za rezerváciu prenosovej kapacity a neovplyvňuje povinnosť platby za dojednaný prenos, ani nezbavuje povinnosti dojednať si podmienky prenosu na strane WPS),
5. podpis účastníka aukcie.

Prihlášky sa odovzdávajú písomne na formulári *Prihláška do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity* so všetkými vyššie popísanými údajmi a musia byť bezpodmienečné. Pre každý smer môže byť Aukčnou kanceláriou SEPS, a.s. prijatý pre vyhodnotenie len jediný platný formulár prihlášky, na ňom môže byť viac (najviac však 20) ponúk zoradených zostupne podľa ponúkanej ceny za MW rezervovaného výkonu. **Prihláška nesmie obsahovať dve alebo viac ponúk s rovnakou cenou.** Prihlášky sú záväzné a nemôžu byť po odovzdaní menené. Prihlášky môžu byť vzaté späť za podmienky, že vzatie späť bude doručené v písomnej forme najneskôr v rozhodný deň pre podanie prihlášky do 12.00 hod.

Prihlášky, prípadne jednotlivé ponuky, ktoré nespĺňajú stanovené požiadavky, budú vyradené a nebude sa k nim prihliadať a nebudú zaradené medzi hodnotené prihlášky/ponuky.

2. Uskutočnenie aukcie

Aukčná kancelária SEPS, a.s. zhromaždí všetky prihlášky, ktoré boli doručené do 12:00 hod. rozhodného dňa. Prihlášky Aukčná kancelária SEPS, a.s. posúdi z hľadiska úplnosti a správnosti, zoradí ich zostupne podľa ponukovej ceny a urobí vyhodnotenie.

Ak suma požadovaných kapacít v platných prihláškach/ponukách nie je vyššia ako ponúkaná voľná obchodovateľná prenosová kapacita, je úhrada za management úzkeho miesta rovná nule, teda každý účastník aukcie dostane ním požadovanú prenosovú kapacitu v rozsahu platných ponúk bez povinnosti úhrady za management úzkeho miesta.

Ak suma požadovaných kapacít v platných prihláškach/ponukách prekročí ponúkanú voľnú obchodovateľnú prenosovú kapacitu, bude úhrada za proces managementu úzkeho miesta za každý 1 MW pridelennej kapacity stanovená podľa najnižšej ceny z akceptovaných ponúk. Takto určená aukčná cena bude účtovaná všetkým účastníkom aukcie, ktorí získajú rezerváciu prenosovej kapacity profilu za každý 1MW pridelennej rezervovanej prenosovej kapacity.

Pokiaľ sa vyskytne viac požiadaviek s rovnakou ponúkanou cenou a suma týchto spolu s už akceptovanými požiadavkami prevyšuje ponúkanú kapacitu, potom tieto požiadavky s marginálnou cenou nie sú akceptované a zostávajúca kapacita, teda nepridelená prenosová kapacita bude ponúknutá v denných aukciách. Nasledujúca tabuľka na obrázku č. 1 slúži ako príklad:

Aukcia č. 1 Max. kapacita: 200 MW				SEPS → WPS
Účastník aukcie	Výška	Ponuka	Celkom	
	MW	EUR/MW	MW	Alokované
a	10	200	10	10 MW
b	20	50	30	20 MW
c	50	25	80	50 MW
b	20	22	100	20 MW
a	50	22	150	50 MW
d	30	20	180	Prekročené 0 MW
e	25	20	205	Prekročené 0 MW
a	30	10	235	Prekročené 0 MW
a	110	1	345	Prekročené 0 MW

Obrázok. č. 2 Aukčný zápis

V tomto prípade bola pre mesačnú aukciu dosiahnutá úhrada za management úzkeho miesta pre daný mesiac 22 EUR/MW. Účastník aukcie „a“ dostane pridelenú prenosovú kapacitu celkom 60 MW a musí za ne zaplatiť 1320 EUR. Nevydražených 50 MW bude ponúknutých v denných aukciách.

Ponuka účastníkov „d“ a „e“ - 20 EUR/MW - marginálna ponuka - nebude akceptovaná.

3. Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária SEPS, a.s. oznámi do rozhodného dňa každému úspešnému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

1. údaj o čísle aukcie (smer),
1. obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
2. výšku rezervovanej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v MW,
3. aukčnú cenu v EUR/MW pre obdobie definované v bode 2,
4. cenu úhrady za management úzkeho miesta v EUR pre obdobie definované v bode 2,
5. Capacity Agreement Identification (CAI) – jedinečný identifikačný kód priradený pridelenej kapacite.

SEPS, a.s.

**Prihláška do aukcie
na rezerváciu prenosovej kapacity
na profile SEPS, a.s. - WPS**

WPS

pre mesačnú aukciu – mesiac..... 2013

Názov firmy

Adresa

IČ/DIČ/IČ pre DPH

Kontaktná osoba

Telefón / Fax

EIC kód firmy

Korešpondenčná adresa, Faxové číslo pre zaslanie faktúry

Ponuka pre aukciu

Aukcia - smer 1 ☐ zo SEPS do WPS

Aukcia - smer 2 ☐ z WPS do SEPS

Ponuka č.	MW	EUR/MW *	Ponuka č.	MW	EUR/MW *
1			11		
2			12		
3			13		
4			14		
5			15		
6			16		
7			17		
8			18		
9			19		
10			20		

Platné údaje prosím označte krížikom.

Odovzdaním tejto prihlášky vyjadruje účastník aukcie súhlas so zverejnenými Pravidlami pre pridelovanie prenosových kapacít SEPS, a.s. a zaväzuje sa zaplatiť cenu za management úzkeho miesta za podmienok stanovených týmto dokumentom.

Dátum:

podpis a pečiatka

*ponúkaná cena je bez DPH

Pravidlá denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít pre rok 2013 na cezhraničnom prenosovom profile SEPS – WPS organizovaných jednostranne SEPS, a.s.

Na cezhraničných prenosových profiloch¹⁾ vznikajú úzke miesta previsom dopytu nad reálnymi prenosovými možnosťami. Proces pridelenia cezhraničných prenosových kapacít týchto úzkych miest je uskutočňovaný prostredníctvom aukcií.

Aukcia je objektívny, nediskriminačný proces pridelenia cezhraničných prenosových kapacít, eliminujúci špekulatívne chovanie a zodpovedajúci požiadavkám Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 714/2009/EC, ktorý má za výsledok rezerváciu prenosovej kapacity na určených cezhraničných profiloch v danom smere. Stanovuje zásady pre riadenie úzkych miest v prenosovej sústave, nutné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy.

Akékoľvek úkony a kroky vykonávané podľa týchto pravidiel musia byť s ohľadom na rozsiahlosť dátových tokov, časové podmienky realizácie a požiadavky na ochranu a bezpečnosť dát realizované v elektronickej podobe.

Voľné obchodovateľné prenosové kapacity pre obchodné dni roku 2013 budú účastníkom trhu pridelené formou aukcií. Kapacity budú ponúkané ako **jednostranne** zabezpečené s výnimkou ustanovení o predchádzaní škodám a ustanovení, ktoré riešia otázky vyššej moci, stavu núdze a predchádzania stavu núdze v zmysle všeobecne platnej legislatívy SR.

Denná aukcia voľných obchodovateľných prenosových kapacít na cezhraničnom prenosovom profile SEPS-WPS je organizovaná aukčnou kanceláriou. V tomto prípade sa tým rozumie Aukčná kancelária SEPS, a.s.

1. Realizácia denných aukcií

Denné aukcie budú s ohľadom na rozsiahlosť dátových tokov, časové podmienky realizácie a požiadavky na ochranu a bezpečnosť dát realizované v internetovom obchodnom systéme e-Portál Damas Energy – prevádzkovateľom je SEPS, a.s. na internetovej adrese <https://dae.sepsas.sk>. Prístup do e-Portálu Damas Energy je možný prostredníctvom zaručených elektronických podpisov, potvrdených kvalifikovanými certifikátmi, vydanými akreditovanou certifikačnou autoritou. Akákoľvek výmena dát medzi užívateľom a serverom e-Portálu Damas Energy prostredníctvom internetu je zabezpečená proti prečítaniu tretími osobami technológiou SSL šifrovaním. V tomto e-Portále sú zverejňované akékoľvek informácie pre účastníkov aukcie. Podrobné pravidlá pre využitie systému sú obsiahnuté v on-line dokumentácii systému Damas Energy verejne prístupnej na <https://dae.sepsas.sk>. Pri elektronickej komunikácii sa účastník aukcie zaväzuje postupovať podľa pravidiel popísaných v on-line dokumentácii systému Damas Energy.

V prípade závažných technických problémov - napr. všeobecný kolaps internetu, kolaps všetkých internetových pripojení e-Portálu Damas Energy, kolaps e-Portálu Damas Energy (serverov, databázy alebo chyba v aplikácii e-Portálu Damas Energy) - nebude denná aukcia

¹⁾ Cezhraničný profil je súbor vedení medzi dvomi susediacimi prenosovými sústavami. V tomto prípade ide o profil SEPS s WPS.

organizovaná a táto skutočnosť nesmie byť predmetom žiadnych kompenzácií. V prípade závažných technických problémov brániacich dokončeniu dennej aukcie bude denná aukcia zrušená a táto skutočnosť nesmie byť predmetom žiadnych kompenzácií.

2. Podmienky prístupu do aukcie

Na strane SEPS, a.s. je nutné mať uzatvorenú so SEPS, a.s. platnú a účinnú Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia. Podmienkou uzavretia Zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia so SEPS, a.s. je uzavretie Zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE, a.s.

Prístup do aukcií a využitie rezervovaných kapacít znamená, že prístup do aukcií a využitie rezervovaných kapacít je umožnené iba registrovanému účastníkovi trhu, ktorý spĺňa jednu z nasledujúcich podmienok:

- spĺňa podmienky oboch prevádzkovateľov prenosových sústav (SEPS, a.s. a WPS)
- spĺňa podmienky prevádzkovateľa SEPS, a.s. a jeho protistrana na strane WPS spĺňa podmienky prevádzkovateľa WPS.

Pridelené kapacitné práva možno využiť s rešpektovaním systému n:m (cross-nominácie). Cross-nominácie umožňujú vlastníčkovi kapacitných práv využiť pridelené kapacitné práva s viac ako jedným partnerom na druhej strane hranice.

3. Voľné obchodovateľné prenosové kapacity

SEPS, a.s. ponúkne oddelene od WPS v dennej aukcii voľné obchodovateľné kapacity v jednotlivých hodinách dňa, stanovené pre každý smer zvlášť ako rozdiel medzi celkovou obchodovateľnou kapacitou vedenia v danom smere stanovenou oboma prevádzkovateľmi PS a súhrnom potvrdených prenosov jednotlivých účastníkov trhu pre danú hodinu, ktoré boli potvrdené s využitím kapacity pridelennej v mesačnej aukcii.

Časť kapacity, pridelennej v mesačnej aukcii, ktorá nebola užívateľmi využitá pre dojednanie prenosu najneskôr do 7:45 hod. dňa predchádzajúceho dňu realizácie, je pridelovaná v dennej aukcii spolu s prípadným navýšením maximálnej hodnoty celkovej obchodovateľnej kapacity vyplývajúcim z technického posúdenia situácie v sieti uskutočneného SEPS, a.s. a WPS.

Voľná obchodovateľná kapacita ponúkaná v dennej aukcii je zverejňovaná v e-Portáli Damas Energy každý deň o 9:00 hod. Kapacita je zverejňovaná pre každú hodinu dňa a to zvlášť pre smer z WPS do SEPS a smer zo SEPS do WPS.

4. Požiadavka do aukcie na rezerváciu prenosovej kapacity

Pre účasť v dennej aukcii musí byť požiadavka doručená v čase od zverejnenia kapacít do 10:00 hod. Účastník aukcie podáva ponuky do aukcie prostredníctvom e-Portálu Damas Energy spôsobom a v štruktúre definovanej pravidlami Damas Energy.

Každá požiadavka obsahuje určenie:

1. účastníka aukcie,
2. požadovaného profilu,
3. požadovaného smeru prenosu,
4. obchodného intervalu: obchodného dňa a obchodnej hodiny, ktorej sa ponuka týka – deň a hodina realizácie prenosu
5. Pre každú hodinu dňa objem požadovanej prenosovej kapacity v MW (prirodzené čísla, maximum zverejnenej ATC v každej hodine)
6. Hodnota ponuky v EUR/MW (max. dve desatinné miesta) v každej hodine – musí sa rovnať nule alebo byť vyššia ako nula

Vloženie požiadaviek do e-Portálu Damas Energy je účastníkovi aukcie potvrdené. V prípade, že vloženie požiadavky je odmietnuté, je účastník aukcie informovaný o dôvodoch odmietnutia. Akákoľvek komunikácia so systémom je archivovaná a každej správe je priradená časová známka, a to pri odchode správy zo serveru e-Portálu Damas Energy alebo pri prijatí správy na server e-Portálu Damas Energy. Pridelenie časovej známky je realizované podľa systémového času, ktorý je zobrazený v užívateľskom prostredí e-Portálu Damas Energy, na ktorý sú viazané všetky časové uzávierky doručenia údajov.

Ponuka podaná po časovej uzávierke, alebo ponuka nespĺňajúca vyššie uvedené podmienky, nie je prijatá.

5. Aukčná procedúra rezervácie kapacity

Všetky predložené ponuky pre danú obchodnú hodinu sa usporiadajú zostupne podľa ponúkanej ceny. V prípade dvoch alebo viacerých doručených ponúk s rovnakou cenou za MW pre dražené kapacity bude mať prednosť skoršia z nich (rozhodujúcim kritériom je časová známka na ponuke). Ponuky sú zoradené v tomto poradí pokiaľ ponuka nepresiahne hodnotu ATC v sume všetkých predchádzajúcich prijatých ponúk.

Ak celková hodnota požadovanej rezervácie kapacity je nižšia ako ATC alebo rovná ATC, aukčná cena sa rovná nule, t.j. každý účastník aukcie dostane rezervovanú kapacitu podľa jeho ponuky a bezodplatne v úzkom profile.

Ak celková hodnota požadovaných rezervácií kapacity prekročí dostupnú kapacitu pre rezerváciu, cena za rezerváciu kapacít sa určí na základe ponuky s najnižšou ponúkanou cenou, ktorú SEPS, a.s. v procese prideľovania rezervácie kapacít prijala, a to aj v zníženom objeme („aukčná cena“).

Všetci účastníci aukcie získavajúci rezerváciu kapacity zaplatia túto aukčnú cenu.

Nasledovná tabuľka, obr. 1, obsahuje príklad:

Aukcia č. 1		Max. kapacita		100	SK-HU	Dátum 25.11.2008	Hod.: 1
dražiteľ	hodnota	hodina	časov.údaj	celk			
	MW	EUR/MW	hh:mm:ss	MW			
				0			
a	10	1 000	09:10:03	10			
b	20	300	09:15:27	30			
c	50	250	09:02:14	80			
b	30	200	09:05:52	110	znižené		
a	50	200	09:17:08	160	prekroč.		
d	30	150	09:08:03	190	prekroč.		
e	20	100	09:10:28	210	prekroč.		
e	20	90	09:16:34	230	prekroč.		
a	30	80	09:35:01	260	prekroč.		
b	110	70	09:49:58	370	prekroč.		
f	20	100	10:10:03		vylúčené	uzavretie	

licitované

10 MW

20 MW

50 MW

20 MW

0 MW

0 MW

0 MW

0 MW

0 MW

0 MW

Obrázok 1: Denná aukcia

V tomto príklade je poplatok za dennú rezerváciu určený v sume 200 EUR/MW. Ponúkajúca spoločnosť „a“ získava celkovo 10 MW a musí zaplatiť 2000 EUR, „b“ získava celkovo 40 MW a musí zaplatiť 8000 EUR – druhá ponuka ponúkajúcej spoločnosti „b“ je skrátená.

V prípade, ak všetky predložené ponuky ponúkajú rovnakú cenu za MW pre dražené kapacity a celková požiadavka na rezerváciu kapacít je vyššia ako dostupná kapacita dražená pre rezerváciu, kapacita bude pridelená podľa princípu „prvý prichádzajúci – prvý obslužený“. Rozhodujúcim kritériom je časová známka každej ponuky.

6. Vyrozumenie o výsledku aukcie

Aukčná kancelária oznámi prostredníctvom e-Portálu Damas Energy každému účastníkovi aukcie nasledujúce informácie:

1. obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
2. identifikácia profilu a smeru,
3. výška rezervovanej prenosovej kapacity pre daného účastníka aukcie v jednotlivých hodinách v MW,
4. Hodnota platby za získanú rezerváciu kapacity pre každú hodinu v EUR/MW
5. Capacity Agreement Identification (CAI) – jedinečný identifikačný kód priradený pridelennej kapacite aukčným e-Portálom.

Výsledky sú zverejnené o 10:30 hod.

Kapacita pridelená v dennej aukcii je pridelená na celom profile v mene SEPS, a.s. Na strane WPS si účastník aukcie musí požadovanú kapacitu zabezpečiť osobitne.

7. Využitie rezervovanej prenosovej kapacity

Rezervovaním prenosovej kapacity na cezhraničnom prenosovom profile získal účastník aukcie záväzok od prevádzkovateľa SEPS, a.s., že tento jeho prenos je uskutočniteľný pri zachovaní štandardnej úrovne spoľahlivosti prevádzky prenosových sústav s výnimkou vyššej moci, stavu núdze a predchádzaniu stavu núdze v zmysle všeobecne platnej legislatívy SR.

Pre využitie pridelennej kapacity a dojednanie prenosu na strane SEPS, a.s. musí účastník aukcie vložiť do systému Damas Energy diagramy dojednaných prenosov zvlášť pre každý smer s rešpektovaním princípu n:m. Realizačný diagram prenosu na nasledujúci deň musí :

- byť účastníkom trhu zaslaný/vložený do systému Damas Energy do termínu D-1 13:00 hod
- každý diagram musí obsahovať platnú identifikáciu (EIC kód) partnera na druhej strane hranice, profil a smer prenosu
- každý diagram musí obsahovať pre každú obchodnú hodinu prenášaný výkon v danej hodine. Táto hodnota musí byť prirodzeným číslom a musí byť nanajvyš rovná hodnote pridelennej kapacity v dennej aukcii
- každý diagram musí obsahovať CAI priradený kapacite, ktorej využitie je zaslaním diagramu deklarované

Realizačný diagram účastníka bude porovnaný s hodnotou oznámenou účastníkom ukrajinskému operátorovi. V prípade nezhodnosti, pokiaľ sa diagramy prenosov nezhodujú len v hodnote prenosu (MW), ale zhoduje sa smer prenosu, bude SEPS, a.s. akceptovaný prenos s menšou hodnotou. Účastník trhu je o znížení nominovaných hodnôt v dôsledku nezhodnosti diagramov informovaný správou v e-Portáli Damas Energy. Ak sa diagramy prenosov nezhodujú v smere prenosu, SEPS, a.s. tento nezhodný diagram neakceptuje - neuskutoční sa žiaden prenos elektriny. Účastník trhu je o odmietnutí nominovaných hodnôt v dôsledku nezhodnosti diagramov informovaný správou v e-Portáli Damas Energy. V prípade zhodnosti zadaného realizačného diagramu a diagramu zadaného ukrajinskému operátorovi je diagram akceptovaný.

Prijatím diagramu prenosu v systéme Damas Energy a potvrdením systému o úspešnom vložení je dojednaný medzi účastníkom aukcie a SEPS, a.s. prenos elektriny v danom dni, ktorého sa požiadavka týkala, v rozsahu a za podmienok stanovených v prijatom diagrame. Obchodný prípad je dojednaný pod číslom, ktoré je automaticky pridelené databázou systému Damas Energy.

Práva na využitie rezervácie prenosovej kapacity sú používané na princípe „use it or lose it“, tzn. zmeny harmonogramu prenosu po vyššie uvedenej časovej uzávierke sú neprípustné.

8. Postúpenie rezervovanej prenosovej kapacity

Postúpenie práv ku kapacite rezervovanej v dennej aukcii nie je možné.

9. Úhrada za management úzkeho miesta

Výsledky denných aukcií kapacít sa finančne uhrádzajú v polmesačných zúčtovacích obdobiach (od 1. do 15. príslušného mesiaca a od 16. do konca príslušného mesiaca). SEPS, a.s. vydá faktúru na druhý pracovný deň po príslušnom polmesačnom období a zašle ju účastníkovi aukcie poštou a kópiu faxom. Účastník aukcie prevedie fakturovanú sumu na účet SEPS, a.s. uvedený na faktúre. Faktúra bude splatná do 5 pracovných dní od dátumu jej vystavenia.

Faktúry pre účastníkov aukcie z EÚ musia obsahovať všetky požadované údaje v súlade so zákonom o DPH, platným na Slovensku a v EÚ. V EÚ je to zákazník, kto uplatňuje a odvádza DPH. SEPS, a.s. vystavuje faktúry za služby bez DPH a informuje účastníkov aukcie o ich daňových povinnostiach (uplatňuje sa mechanizmus „reverse charge“). Faktúry pre účastníka aukcie, registrovaného ako platiteľa DPH na Slovensku, budú vystavené vrátane DPH.

Na základe týchto Aukčných pravidiel je SEPS, a.s. oprávnená faktúrovať úrok z omeškania za každý deň omeškania s platbou z dlžnej sumy vo výške 1M EURIBOR + 2 % p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku), ktorého hodnota je stanovená v deň splatnosti dlžnej platby. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude zaslaná účastníkovi aukcie aj doporučené na adresu jeho sídla.

Účastník aukcie musí uhradiť všetky bankové poplatky. Dátumom platby je dátum, kedy bola daná suma pripísaná na uvedený účet SEPS, a.s. Faktúry musia byť uhradené najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatku a bez zrážky a/alebo vyrovnaní (prijatie platby na účet SEPS, a.s.).

Ak takýto časový limit uplynie v deň štátneho sviatku, v sobotu alebo v nedeľu, platba je splatná v nasledujúci pracovný deň.

Prenosové poplatky, ako sú okrem iného prenosové poplatky vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie, vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov sa budú účtovať oddelene od platby za riadenie preťaženia.

10. Riešenie sporov

Účastník aukcie a Aukčná kancelária SEPS, a.s. vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce z procedúry denných aukcií boli urovnané cestou zmierenia. O sporných veciach rokujú k tomu splnomocnení zástupcovia účastníka aukcie a Aukčnej kancelárie SEPS, a.s. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor popíše, ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie sa tiež čiastka, na ktorú svoj

nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručí druhej strane osobne alebo doporučeným listom.

Ak nedôjde k dohode do 30 dní od odoslania výzvy k riešeniu sporu podľa týchto pravidiel a podľa práva Slovenskej republiky môže Aukčná kancelária SEPS, a.s. alebo účastník aukcie podať žalobu na príslušnom súde v SR.

Kontaktné údaje Aukčnej kancelárie

Aukčná kancelária SEPS, a.s.
Mlynské nivy 59/A
824 84 Bratislava 26

E-mail: damas@sepsas.sk
Tel: +421 2 5069 2804
Fax: +421 2 5069 2817
+421 2 5069 2393

Príloha C

Časový priebeh dohodnutia obchodného prípadu na profile SEPS/ČEPS

1. Pre zaistenie prenosu na profile SEPS/ČEPS nie je nutné získať práva pre využitie prenosovej kapacity účastníkmi trhu.
2. Pre dohodnutie denného prenosu (obdobie 24 po sebe idúcich obchodných hodín, resp. 23/25 hodín v prípade prechodu na letný/zimný čas) musia predložiť účastníci trhu požiadavku na prenos najneskôr do 17:00 hod. dňa D-2 (kde D je deň prenosu).
3. Účastníci trhu registrovaní v ČEPS predkladajú svoju požiadavku do ČEPS prostredníctvom systému Damas Energy (CZ), účastníci trhu registrovaní v SEPS, a. s. predkladajú svoju požiadavku do SEPS, a. s. prostredníctvom systému Damas Energy (SK).
4. V prípade splnenia podmienok pre zadanie požiadavky v súlade s pravidlami Damas Energy (CZ) (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. s pravidlami Damas Energy (SK) (v prípade účastníka trhu registrovaného v SEPS, a. s.) príslušný prevádzkovateľ PS prijme zadanú požiadavku.
5. Zadávané požiadavky na prenos musia spĺňať podmienky stanovené v dokumente „The User’s Guide to scheduling in CEE Region“ zverejnenom na www.central-ao.com, ktorý popisuje pravidlá schedulingu platné v regióne CEE, pričom pre požiadavky na prenos na profile SEPS/ČEPS platia nasledovné pravidlá:
 - a) Použitý štandard **ESS 3.3**
 - b) Aplikuje sa systém **m:n** (cross-nominácie)
 - c) Uzávierka zadávania dlhodobých nominácií (**GCT**) je v čase **D-2 17:00 hod**
 - d) Korekčný cyklus končí v čase Cut Off Time (**COT**) **D-2 18:00 hod**
 - e) Všetky dlhodobé nominácie na profile SEPS/ČEPS používajú jednotný **CAI** kód: **LONGTERM_FREE**
 - f) Dlhodobé nominácie na profile SEPS/ČEPS používajú **Business Type A03** a **Capacity Contract Type A06**
6. V čase 17:00 dňa D-2 Prevádzkovatelia PS SEPS, a. s. a ČEPS uskutočnia proces zosúhlasenia požiadaviek na prenos. V prípade výskytu nezosúhlasených požiadaviek majú účastníci trhu možnosť nezosúhlasené požiadavky na prenos skorigovať v čase do 18:00 dňa D-2. V prípade, že do uvedeného času nedôjde ku korekcii nezosúhlasených požiadaviek na prenos, sú príslušné požiadavky odmietnuté, resp. znížené – pri uplatnení pravidla nižších hodnôt

7. Prevádzkovatelia PS ČEPS a SEPS, a. s. preveria technickú realizovateľnosť požiadaviek na prenos s ohľadom na bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy. Prevádzkovatelia PS si vyhradzujú právo požadované zosúhlasené hodnoty prenosov skrátiť v prípade ohrozenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky z dôvodu neplnenia bezpečnostných kritérií vyplývajúcich z „Operational Handbook ENTSO-E Policy 3: Operational Security“. V takomto prípade sú požadované zosúhlasené hodnoty v danej hodine a danom smere skrátené na **nulovú hodnotu**. Celý kapacitný limit profilu bude v danej hodine a danom smere poskytnutý do implicitnej aukcie v rámci CZ/SK market coupling. Finálne hodnoty prenosov budú účastníkom trhu potvrdené správou v užívateľskom účte v e-Portáli Damas Energy (CZ) (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. Damas Energy (SK) (v prípade účastníka trhu registrovaného v SEPS, a. s.) v čase do 19:00 hod dňa D-2.
8. V prípade, ak v čase do 19:00 dňa D-2 nie je účastníkom trhu odoslaná prostredníctvom Damas Energy (CZ) (v prípade účastníka trhu registrovaného v ČEPS), resp. Damas Energy (SK) (v prípade účastníka trhu registrovaného v SEPS, a. s.) správa o krátení požadovaných hodnôt prenosov v zmysle odseku 7, sú požiadavky na prenos, ktoré sú výsledkom procesu zosúhlasenia v zmysle odseku 6, akceptované oboma prevádzkovateľmi PS.
9. Podrobný a záväzný popis dohodnutia obchodného prípadu na profile SEPS/ČEPS je uvedený v dokumentoch
 - Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (pre SEPS, a. s.),
 - Rámcová dohoda o přeshraničních přenosech elektřiny prostřednictvím přenosové soustavy ČR v roce 2013 (pre ČEPS).

Príloha D

Pravidlá denných tieňových aukcií na pridelovanie kapacít v súvislosti s pretážením prepojenia medzi regulačnými oblasťami Slovenskej elektrizačnej prenosovej sústavy, a.s. („SEPS, a.s.”) a MAVIR, ZRt. („MAVIR”)

Pravidlá denných tieňových aukcií na rezerváciu kapacít týkajúcich sa hranice prenosu medzi MAVIR – SEPS, a.s. („Pravidlá denných tieňových aukcií”)

Slovenský preklad
Smerodajná je anglická verzia týchto pravidiel
Zverejnená na www.mavir.hu

Definície / Pojmy

Pojmy používané v tomto dokumente, ktoré v ňom nie sú inak definované, majú tieto významy:

- **Pridelená kapacita:** pre denné tieňové aukcie ide o kapacitu, ktorú Účastník aukcie získa oznámením výsledkov *Tieňovej aukcie*.
- **Aukčná kancelária:** subjekt v rámci spoločnosti MAVIR, ktorý vykonáva postupy denných tieňových aukcií.
- **Účastník aukcie:** osoba a/alebo subjekt zúčastňujúci sa na postupoch aukcií uvedených v Pravidlách denných tieňových aukcií a dodržiavajúci Pravidlá denných tieňových aukcií.
- **Aukčná cena:** cena v EUR/MW, ktorú zaplatí Účastník aukcie získavajúci rezerváciu kapacity, ak celkové množstvo požadovanej rezervácie kapacity prevyšuje ATC.
- **Ponuková cena:** najvyššia cena v eurách, ktorú je Účastník aukcie ochotný zaplatiť za 1 MW Kapacity. Musí byť pripravený zaplatiť Ponukovú cenu.
- **Kapacita:** cezhraničná prenosová kapacita v MW.
- **Krátenie:** je zníženie dennej Pridelenej kapacity v havarijných situáciách, kedy musia SEPS, a.s. a MAVIR promptne konať. Krátenie Pridelenej kapacity je predmetom kompenzácie s výnimkou situácie Vyššej moci.
- **Market coupling CZ-SK-HU (Market coupling):** je mechanizmus koordinovanej day-ahead implicitnej aukcie elektriny v česko-slovensko-maďarskej trhovej oblasti, ktorý vykonáva párovanie kriviek ponuky a dopytu z rôznych tržných miest so zohľadnením cezhraničnej kapacity sprístupnenej pre TSO.

- **Ponuka pre dennú tieňovú aukciu:** je ponuka Účastníka aukcie na kúpu práv na využívanie kapacity predložená v aukcii v súlade s týmito Pravidlami denných tieňových aukcií; takáto ponuka sa skladá z dvoch hodnôt pre produkt (kapacita podľa smeru): Kapacita v MW a Ponuková cena v EUR/MW.
- **Pravidlá denných tieňových aukcií:** nariadenia uvedené v tomto dokumente, ktoré sa vzťahujú na pridelenie rezervácie kapacít na prenosových prepojeniach medzi regulačnými oblasťami SEPS, a.s. a MAVIR, vrátane Všeobecných pravidiel aukcií na rezerváciu prenosových kapacít a Špecifických pravidiel pre Denné tieňové aukcie na rezerváciu prenosových kapacít a opisu postupu vzťahujúceho sa na Denné tieňové aukcie.
- **Denná dostupná prenosová kapacita („ATC“):** časť NTC, ktorá ostáva k dispozícii po každej fáze postupu pridelenia na ďalšiu komerčnú aktivitu a ktorá bude ponúkaná v postupoch denných tieňových aukcií.
- **Rozpojenie:** situácia, kedy nie je možné pre konkrétny deň prideliť dostupnú prenosovú kapacitu prostredníctvom bežného procesu market coupling CZ-SK-HU.
- **EIC-Kód:** Identifikačný kód, ktorý slúži na jasnú identifikáciu Účastníkov aukcie pri cezhraničnom obchode (pozri https://www.entsoe.eu/fileadmin/user_upload/edi/library/eic/cds/area.htm).
- **ENTSO-E** („European Network of Transmission System Operators for Electricity” – Európska sieť prevádzkovateľov prenosových sústav pre elektrinu): medzinárodná Asociácia, ktorej členmi sú prevádzkovatelia prenosových sústav, s cieľom prispieť k spoľahlivým a efektívnym paneurópskym a regionálnym trhom, pred Tretím legislatívnym balíkom Európskej únie týkajúcim sa Vnútrošného trhu s elektrinou.
- **Nariadenie EÚ:** nariadenie (ES) č. 714/2009 Európskeho parlamentu a Rady z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny a smernica 2009/72/ES Európskeho parlamentu a Rady z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou platná v deň vydania Pravidiel denných tieňových aukcií.
- **Záložná procedúra:** Riešenie týkajúce sa situácie Rozpojenia v priebehu procedúry market coupling CZ-SK-HU. V tom prípade sa bude na hraniciach SK-HU konať explicitná aukcia kapacity v súlade s Pravidlami denných tieňových aukcií. Za oficiálne oznámenie záložnej procedúry zodpovedá MAVIR.
- **Vyššia moc:** náhle neočakávané podmienky a/alebo udalosti a/alebo okolnosti, ktoré samotné alebo ktorých dôsledky sú mimo primeranej kontroly spoločností MAVIR a SEPS, a.s., a ktorým nie je možné predchádzať alebo ich prekonať primeranou prezieravosťou a pozornosťou, a ktoré podľa odborného posúdenia spoločnosti MAVIR

a/alebo SEPS, a.s. spôsobujú bezpečnostné riziko dodávky, poskytovania alebo prenosu elektriny alebo spochybňujú technickú bezpečnosť danej Regulačnej(ých) oblasti(i) / Regulačného(ých) bloku(ov) alebo jeho podstatnej časti, pričom tieto nie je možné vyriešiť opatreniami, ktoré sú z technického, finančného a/alebo ekonomického hľadiska pre MAVIR a/alebo SEPS, a.s. primerane možné. Nasledujúce udalosti sú príkladmi Vyššej moci iba vtedy a iba v takom rozsahu, v akom znemožňujú alebo extrémne sťažujú plnenie povinnosti: prírodné katastrofy ako je povodeň, požiar, zemetrasenie alebo epidémia; spoločenské udalosti, či už oficiálne oznámené alebo nie, ako je vojna, občianska vojna, zákaz vychádzania, embargo, bojkot, rabovanie, nepokoje, verejné rušenie poriadku, teroristické akcie a nelegálne demonštrácie; bez ohľadu na skutočnosť, či ide o dovolený alebo nedovolený štrajk, spomalenie práce, obsadenie pracoviska a podobné robotnícke akcie.

- **Prepojenie:** jednoduché a/alebo dvojité vedenia medzi maďarskou a slovenskou prenosovou sústavou synchronne spájajúce regulačné oblasti MAVIR a SEPS, a.s.. V roku 2013 existujú dve vedenia, obidve s napätím 400 kV (jednoduchý okruh), prvý spustený do prevádzky medzi rozvodňou v Győri a rozvodňou v Gabčíkove a druhý spustený medzi rozvodňou v Gödi a rozvodňou v Leviciach.
- **Kruhový tok:** rozdiel medzi programami výmen a fyzickými tokmi na prenosových prepojeniach.
- **MAVIR ZRt.** („MAVIR“) spoločnosť so sídlom H-1031 Budapest, Anikó u. 4. a zapísaná v Obchodnom registri na Súdnom dvore v Budapešti, IČO: 01-10-044470. Maďarský nezávislý prevádzkovateľ prenosu zodpovedá za organizovanie postupov denných tieňových aukcií prevádzkovaných v mene spoločností MAVIR a SEPS, a.s.
- **Čistá prenosová kapacita** („NTC“): maximálny program výmeny medzi dvoma regulačnými oblasťami kompatibilný s bezpečnostnými štandardmi použiteľnými v oboch oblastiach a so zohľadnením technických neurčitostí týkajúcich sa budúcich podmienok siete.
- **Prevod:** obchodovanie s rezerváciou kapacity kúpenej v priebehu denných tieňových aukcií medzi účastníkmi trhu.
- **Tieňová aukcia:** riešenie záložnej procedúry market coupling CZ-SK-HU na pridelenie dennej ATC. Tieňová aukcia je aukcia dennej ATC na slovensko-maďarskej hranici organizovaná každý deň spoločnosťou MAVIR počas market coupling CZ-SK-HU. Počas bežnej prevádzky market coupling dochádza k zrušeniu dennej tieňovej aukcie pred vyhodnotením ponúk v rámci dennej tieňovej aukcie. K vyhodnoteniu ponúk v rámci dennej tieňovej aukcie a zverejneniu výsledkov aukcie dochádza iba v prípade oficiálneho ohlásenia Záložnej procedúry. Pravidlá Tieňovej aukcie sú definované v tomto dokumente Pravidlá denných tieňových aukcií.

- **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.** („SEPS, a.s.”), spoločnosť so sídlom Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26, Slovensko zapísaná v Obchodnom registri vedenom Okresným súdom Bratislava, oddiel Sa, vložka č. 2906/B, IČO: 35829141.
- **Pracovný deň:** Kalendárne dni od pondelka do piatku okrem maďarských štátnych sviatkov.

Všeobecné pravidlá aukcií na rezerváciu ATC na prepojení MAVIR - SEPS, a.s.

Na denné tieňové aukcie sa vo všeobecnosti vzťahujú tieto ustanovenia:

A)

Rozsah Pravidiel denných tieňových aukcií

1. Dopyt po kapacite na Prepojení medzi SEPS, a.s. a MAVIR je zvyčajne oveľa vyšší než ATC. Na získanie maximálnej transparentnosti pri prideľovaní ATC a na zabránenie diskriminácie pri prideľovaní ATC sa pre ročné a mesačné časové rámce konajú explicitné aukcie, zatiaľ čo na dennej báze je vykonávaná implicitná alokácia v trhových oblastiach CZ-SK-HU. V prípade Rozpojovania bude na hranici medzi SEPS/MAVIR aplikované riešenie záložnej procedúry na prideľovanie dennej ATC prostredníctvom explicitnej tieňovej aukcie v súlade s Pravidlami denných tieňových aukcií opísanými v tomto dokumente. Pravidlá denných tieňových aukcií sa vysvetľujú v súlade s nariadeniami stanovenými európskym právom, najmä Nariadením EÚ a slovenským a maďarským právom a podľa slovenských a maďarských regulačných orgánov. Na zachovanie súladu s týmito právnymi požiadavkami zabezpečuje aukcia rezerváciu ATC. Predaj rezervácie ATC v aukcii má za cieľ zabezpečiť transparentnú metódu manažmentu preťaženia.
2. Tento dokument obsahuje zmluvné podmienky denného tieňového predaja rezervácie ATC v aukcii na Prepojení, ktorú spoločne ponúkajú MAVIR a SEPS, a.s.
3. Tieňové aukcie pre dennú ATC počas priebehu market coupling CZ-SK-HU sa budú konať na zabezpečenie platnosti rezervácií ATC pre každú stranu Prepojenia. Tieňové aukcie na dennú ATC bude organizovať MAVIR.
4. SEPS, a.s. plne akceptuje výsledok jednotlivých postupov denných tieňových aukcií organizovaných MAVIR za predpokladu, že tieto postupy sú v súlade so zmluvnými podmienkami Pravidiel denných tieňových aukcií a bude vykonávať služby prenosu v súlade s príslušnými výsledkami aukcie podľa právnych požiadaviek na prístup k sieti, možných zákazov dovozu elektriny a použiteľných trhových pravidiel.
5. Tieto Pravidlá denných tieňových aukcií sa týkajú iba rezervácie ATC na Prepojení. Tieňová aukcia rezervácie ATC a finančné vyrovnanie za rezerváciu ATC kúpenej prostredníctvom tieňovej aukcie nezahŕňajú prenos energie ani žiadne práva, zodpovednosti alebo finančné aspekty súvisiace s prenosom energie, ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie.
6. Tieňová aukcia bude mať výsledky iba v prípade aplikovania Záložnej procedúry v dôsledku Rozpojovania v procese market coupling CZ-SK-HU.

B)
Všeobecné ustanovenia

7. ATC určia transparentným a nediskriminačným spôsobom spoločnosti MAVIR a SEPS, a.s. v súlade s platnými technickými pravidlami, najmä v súlade s platnými pravidlami zverejnenými ENTSO-E, platnými zákonmi a nariadeniami. ATC sa zverejňuje v súlade s pravidlami uvedenými v týchto Pravidlách denných tieňových aukcií.
8. Dennú ATC ponúka na rezerváciu MAVIR prostredníctvom internetového aukčného systému „KAPAR” na internetovej stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu. Dokument „Užívateľská príručka KAPAR” obsahuje podrobné pravidlá na používanie systému „KAPAR”. Tento dokument a „Pravidlá denných tieňových aukcií” sú zverejnené na internetovej stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu.
9. Ak je „Užívateľská príručka KAPAR” v rozpore s „Pravidlami denných tieňových aukcií”, sú uprednostňované „Pravidlá denných tieňových aukcií”.
10. Účastníci trhu budú na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu a v systéme KAPAR včas informovaní o ATC na rezerváciu pre postup denných tieňových aukcií.
11. V prípade neočakávaných podmienok v sieti/v prípade havárie môže dôjsť ku kráteniu ATC a pridelenej kapacity. V prípade Krátenia Kapacity znížia SEPS, a.s. a MAVIR Kapacitu v súlade s Prílohou 1 a zaplatia kompenzáciu v prípade Krátenia Pridelenej kapacity účastníkom aukcie s výnimkou situácie Vyššej moci v súlade s Prílohou 1.
12. Bude sa mať za to, že každý nákup rezervácie dennej kapacity vykonaný v súlade s Pravidlami denných tieňových aukcií tvorí zmluvu medzi MAVIR na jednej strane a Účastníkom aukcie na druhej strane („Zmluva”). S nákupom rezervácie kapacity preberá Účastník aukcie práva a povinnosti uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií, najmä včasnú úplnú platbu Aukčnej ceny.
13. V súlade s platným slovenským právom môže byť spoločnosť SEPS, a.s. nútená odmietnuť prenos elektriny, ak prenos ohrozuje bezpečnosť prevádzky sústavy.
14. V súlade s platným maďarským právom môže byť spoločnosť MAVIR nútená odmietnuť prenos elektriny, ak prenos ohrozuje bezpečnú prevádzku alebo reguláciu maďarskej energetickej sústavy.
15. Ak Účastník aukcie včas nesplní alebo iba čiastočne splní akúkoľvek povinnosť vyplývajúcu zo Zmluvy, najmä ak Účastník aukcie nezaplatí plnú Aukčnú cenu v časových limitoch uvedených v Pravidlách denných tieňových aukcií, má MAVIR právo buď vymáhať plnenie Zmluvy a brať Účastníka aukcie na zodpovednosť za Aukčnú cenu,

úroky, poplatky a výdavky vrátane poplatkov za zastupovanie vyplývajúce z vymáhania plnenia Zmluvy alebo od Zmluvy odstúpiť a brať účastníka aukcie na zodpovednosť za celkovú škodu vyplývajúcu z odstúpenia, ako sú najmä poplatky, vrátane poplatkov za zastupovanie.

16. Na základe doručenia ponuky pre dennú tieňovú aukciu je Účastník aukcie povinný zaplatiť Aukčnú cenu za rezervovanú kapacitu bez ohľadu na aktuálne využívanie a iné poplatky za prenos, ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie. Účastníci aukcie nebudú mať právo prenášať a/alebo zadržať akékoľvek dlhy vznikajúce v súvislosti s povinnosťami vyplývajúcimi z aukcie na akékoľvek nároky spoločnosti SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, bez ohľadu na to, či vyplývajú z aukcie alebo nie.
17. Navyše na základe doručenia ponuky pre dennú tieňovú aukciu prijíma Účastník aukcie aukčné pravidlá uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií bez akejkoľvek rezervácie. Ak Účastník aukcie nedodrží Pravidlá denných tieňových aukcií, bude mať Účastník aukcie výslovný zákaz zúčastniť sa na procese dennej tieňovej aukcie a Aukčná kancelária nebude akceptovať ponuky pre dennú tieňovú aukciu.
18. Oznámením výsledku Aukcie získa Účastník aukcie pridelenú kapacitu v súlade s oznámenými výsledkami Aukcie okrem prípadov Vyššej moci a Krátenia pridelennej Kapacity („Pridelená kapacita”). SEPS, a.s. and MAVIR garantujú Pridelenú kapacitu („Pridelená kapacita”). Účastník aukcie je povinný zaplatiť poplatok za práva na pridelenú kapacitu v súlade s týmito Pravidlami denných tieňových aukcií.
19. SEPS, a.s. a MAVIR si vyhradzuje právo zmeniť a/alebo prispôbiť Pravidlá denných tieňových aukcií. Aktuálna verzia Pravidiel denných tieňových aukcií bude zverejnená na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu a na internetovej stránke SEPS, a.s. www.sepsas.sk minimálne 30 dní pred nadobudnutím ich platnosti. Doručením ponuky pre denné tieňové aukcie po zverejnených zmenách a/alebo úpravách dodržiava Účastník aukcie novú verziu Pravidiel denných tieňových aukcií.

C) Zodpovednosť

20. SEPS, a.s. a/alebo MAVIR budú zodpovedať iba za akúkoľvek škodu spôsobenú úmyselným zneužitím moci alebo hrubou nedbanlivosťou. Nároky na kompenzáciu škôd vyplývajúce z Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo Zmluvy alebo s nimi súvisiace sa obmedzujú na typické a očakávané škody, pokiaľ SEPS, a.s. a/alebo MAVIR konali úmyselne alebo spôsobom hrubej nedbanlivosti. V žiadnom prípade nebude SEPS, a.s. a/alebo MAVIR zodpovedať za akúkoľvek stratu alebo zisk, stratu podnikania alebo akékoľvek iné škody akéhokoľvek druhu. V každom prípade bude zodpovednosť SEPS, a.s. a/alebo MAVIR za škody vyplývajúca z Pravidiel denných tieňových aukcií a Postupu alebo sa ich týkajúca obmedzená celkovo na 5 000,-- €.

21. SEPS, a.s. a MAVIR sa zaväzujú splniť ustanovenia uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií s primeranou pozornosťou opatrného obchodníka a manažéra regulačnej oblasti v súlade s príslušnými nariadeniami stanovenými európskym právom alebo nariadením EÚ, slovenským a maďarským právom a slovenskými a maďarskými regulačnými úradmi.
22. Nie je možné platne vylúčiť zodpovednosť za porušenie zmluvy, ktoré má za následok usmrtenie, poškodenie stavu telesnej pohody alebo poškodenie zdravia spôsobené úmyselne, hrubou nedbanlivosťou alebo závažným trestným činom.
23. Akýkoľvek odsek zmluvy bude neplatný, ak vopred obmedzuje alebo vylučuje zodpovednosť za škodu spôsobenú úmyselným alebo hrubým zanedbaním; za usmrtenie, poškodenie stavu telesnej pohody alebo poškodenie zdravia; alebo za následky trestného činu.

D)

Všeobecné požiadavky na účasť v postupoch denných tieňových aukcií

24. Na účasť na postupoch denných tieňových aukcií musia Účastníci aukcie splniť požiadavky uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií ako aj v dokumente „Užívateľská príručka KAPAR“ zverejnenom na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu

Doručením Registračného formulára (Príloha 2) Účastník aukcie právne záväzne a neodvolateľne vyhlasuje, že:

- je obchodnou spoločnosťou konajúcou a založenou podľa zákona a nie je predmetom konkurzného alebo likvidačného konania
- má úplnú a komplexnú znalosť aktuálne platných Pravidiel denných tieňových aukcií zverejnených na internetovej stránke Aukčnej kancelárie
- akceptuje a dodržiava bez akejkoľvek výhrady/obmedzenia tieto aktuálne platné Pravidlá denných tieňových aukcií
- neprebíha žiadne súdne alebo iné konanie voči nemu, ktoré by ohrozilo plnenie podmienok uvedených v týchto Pravidlách denných tieňových aukcií
- zástupca(ovia), ktorý podpisuje(ú) ponuku pre denné tieňové aukcie má(majú) všetky oprávnenia zo zákona alebo od iných organizácií, na základe ktorých sú schopní prevziať záväzky vyplývajúce z účasti
- nemá žiadne nesplatené dlhy voči príslušným TSO (MAVIR a/alebo SEPS)

Ak Účastník aukcie nespĺní ktorúkoľvek z vyššie uvedených požiadaviek, bude z aukcie vylúčený.

E)

Prevod rezervovanej kapacity kúpenej v priebehu denných tieňových aukcií

Rezervácie kapacít kúpené v priebehu denných tieňových aukcií nie je možné previesť.

F)

Výnimočné okolnosti

25. Výnimočnými okolnosťami bude vážna porucha fungovania IT systému(ov) alebo zariadení používaných Prevádzkovateľom(i)mi aukcie/Aukčnou kanceláriou.

Výnimočné okolnosti môžu byť dôvodom zmeny, zrušenia alebo pozastavenia Aukcie. V prípade výnimočných okolností bude Prevádzkovateľ aukcie/Aukčná kancelária informovať všetkých Účastníkov aukcie telefonicky, faxom alebo e-mailom o zrušení príslušnej(ých) aukcie(i). TSO zverejnia informácie na svojich Aukčných internetových stránkach, ak existujú.

V prípade zrušenia aukcií sa budú všetky ponuky pre Dennú tieňovú aukciu už vložené do Systému aukcie na kapacity považovať za neplatné.

26. V priebehu bežného postupu market coupling bude proces Denných tieňových aukcií zrušený pred vyhodnotením ponúk tieňových aukcií. Keďže ide o bežný postup, na tieto zrušenia sa nevzťahujú Pravidlá pre výnimočné okolnosti.

G)

Rôzne

27. Bez ohľadu na špeciálne ustanovenia v Pravidlách denných tieňových aukcií nenadobudnú účinnosť žiadne úpravy Zmluvy medzi spoločnosťami MAVIR a SEPS, a.s. na jednej strane a Účastníkom aukcie na druhej strane, pokiaľ nebudú mať písomnú podobu, nebudú potvrdené faxom alebo e-mailom a nebudú podpísané a doručené spoločnosťou SEPS, a.s. a/alebo MAVIR.

28. Ak je akákoľvek časť Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo ich Príloh alebo ustanovenie Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo ich Príloh neplatné, nezákonné, zmätočné a/alebo nevykonateľné alebo sa takým stane, zvyšná(é) časť(i) ostane(ú) platná(é) a vykonateľná(é) a nebude ovplyvnená vyššie uvedeným. Akákoľvek neplatná, nezákonná, zmätočná a/alebo nevykonateľná časť(i) alebo ustanovenie(ia) bude nahradené platnou, zákonnou a/alebo vykonateľnou časťou(ami) alebo ustanovením(ami) na dosiahnutie zamýšľaného hospodárskeho a právneho účinku v čo najširšom meradle.

H)

Použiteľné právo, riešenie sporov a miesto

29. Tieto Pravidlá denných tieňových aukcií sa budú riadiť a interpretovať v súlade so zákonmi Maďarska bez práva spätného postihu voči maďarskému súkromnému medzinárodnému právu, ako aj právu EÚ, najmä smernici 2009/72/ES a nariadení 714/2009/ES. Na zabránenie pochybnostiam je potrebné vylúčiť uplatnenie Dohovoru OSN o medzinárodnom predaji tovaru.

V prípade akéhokoľvek sporu alebo rozdielov vyplývajúcich z Pravidiel denných tieňových aukcií a ich Príloh alebo sa týkajúcich ich porušenia, ukončenia alebo straty platnosti sa budú príslušné strany snažiť dosiahnuť mimosúdne urovnanie. Sťažovateľ je povinný podrobne opísať a prezentovať svoj nárok vrátane identifikácie príslušného článku/odseku Pravidiel denných tieňových aukcií. V prípade, že toto urovnanie nebude dosiahnuté do tridsiatich (30) dní od prvého oznámenia dôvodu sporu, všetky spory vznikajúce v súvislosti s Pravidlami denných tieňových aukcií bude riešiť Rozhodcovský tribunál pozostávajúci z troch osôb a menovaný v súlade s pravidlami rozhodcovského konania Komisie OSN pre medzinárodné obchodné právo (Rozhodcovské pravidlá Uncitral). Všetky náklady a výdavky vynaložené na akékoľvek rozhodcovské konanie v súlade s týmto dokumentom bude znášať stratová strana, pokiaľ nie je v arbitračnom výroku uvedené inak.

Miestom rozhodcovského konania všetkých sporov vyplývajúcich z aukčných procesov a týkajúcich sa denných tieňových aukcií bude Stály rozhodcovský súd pri maďarskej Obchodnej a priemyselnej komore.

I)

Reklamačné konanie

30. Ak príde Účastník aukcie k záveru, že došlo k porušeniu Pravidiel denných tieňových aukcií nesprávnym výpočtom, neprávny výstupom z kontroly dát alebo nesprávnym hodnotením, má Účastník aukcie právo prostredníctvom svojho zástupcu iniciovať postup týkajúci sa Postupu overenia používateľa Aukčného systému „KAPAR“. Žiadosť je potrebné doručiť kontaktným osobám Aukčnej kancelárie formou podpísaného faxu alebo doporučeným listom, pričom tento musí obsahovať:

- dátum
- identifikáciu Účastníka aukcie
- meno, e-mailovú adresu a telefonický kontakt na kontaktnú osobu / používateľa
- stručný opis situácie – t. j. predmet
- podrobný opis situácie
- vierohodné prostriedky dôkazu (stiahnutia z protokolov, záznamy o komunikácii atď.)

Aukčná kancelária potvrdí prijatie takejto sťažnosti e-mailom.

Ak strany nedosiahnu dohodu do 10 dní, môže Účastník aukcie uplatniť na sťažnosť proces opísaný v Pravidlách denných tieňových aukcií na príslušnom národnom Regulačnom úrade v súlade s Článkom 37, odsek 11 smernice 2009/72/ES. Účastník aukcie informuje o sťažnosti TSO, ktorého sa vybavenie sťažnosti týka. Národný Regulačný úrad príslušného TSO, ktorý koná ako orgán na riešenie sporov, vydá rozhodnutie po prijatí sťažnosti v časovom rámci uvedenom v smernici 2009/72/ES.

TSO sú povinní poskytnúť spracujúcemu Regulačnému orgánu všetky informácie potrebné na riešenie sťažnosti v primeranom čase.

Reklamačný proces v súlade s Článkom 37, odsek 11 smernice 2009/72/ES opísaný v tomto článku neovplyvňuje právo Účastníka aukcie uvedené v Článku G.
Následne nebude mať vyššie opísaná iniciatíva účinok pozastavenia v súvislosti s výsledkami Procesu prideľovania.

Špecifické Pravidlá denných tieňových aukcií na rezerváciu prenosových kapacít na hranici prenosu MAVIR - SEPS, a.s. („Pravidlá denných tieňových aukcií ”)

Tieňovú aukciu na rezerváciu dennej ATC na prenosovej hranici SEPS - MAVIR zorganizuje a vykoná MAVIR elektronickou formou v užívateľskom prostredí systému „KAPAR”.

Pravidlá a nariadenia denných tieňových aukcií sú v podstate uvedené v týchto Pravidlách denných tieňových aukcií a konkrétne v „Užívateľskej príručke KAPAR” zverejnenej na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu. Všetky podrobné pokyny týkajúce sa požiadaviek na účasť na postupoch denných tieňových aukcií a obsluha systému „KAPAR” sú uvedené v „Užívateľskej príručke KAPAR”.

Pristúpením k denným tieňovým aukciám je Účastník aukcie povinný akceptovať nariadenia uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií a v „Užívateľskej príručke KAPAR” zverejnenej na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu bez akejkoľvek rezervácie.

Ak Účastník aukcie nechce dodržiavať Pravidlá denných tieňových aukcií a „Užívateľskú príručku KAPAR”, musí byť Účastníkovi aukcie výslovne zamedzený prístup na denné tieňové aukcie na prepojení SEPS/MAVIR.

Na základe zahrnutia ponuky pre denné tieňové aukcie do dennej tieňovej aukcie je Účastník aukcie povinný zaplatiť Aukčnú cenu za rezervovanú kapacitu bez ohľadu na aktuálne využitie a iné poplatky za prenos, ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie. Účastníci aukcie nebudú mať právo prenášať a/alebo zadržať akékoľvek dlhy v súvislosti s povinnosťami vyplývajúcimi z tieňovej aukcie na akékoľvek nároky spoločnosti SEPS, a.s. a/alebo MAVIR, bez ohľadu na to, či vyplývajú z tieňovej aukcie alebo nie.

SEPS, a.s. a MAVIR si vyhradzuje právo prevádzkovo zmeniť režim obchodného dňa – t. j. časové uzávierky v opodstatnených prípadoch v súlade s Pravidlami denných tieňových aukcií, najmä v prípade technických problémov.

SEPS a MAVIR si vyhradzuje právo zmeniť a/alebo prispôbiť Pravidlá denných tieňových aukcií a MAVIR si vyhradzuje právo prispôbiť „Užívateľskú príručku KAPAR”. Aktuálna verzia Pravidiel denných tieňových aukcií je zverejnená na internetovej stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu a na internetovej stránke spoločnosti SEPS, a.s. www.sepsas.sk. Aktuálna verzia „Užívateľskej príručky KAPAR” bude zverejnená na internetovej stránke spoločnosti MAVIR www.mavir.hu. V prípade zmeny a/alebo úprav Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo „Užívateľskej príručky KAPAR” musia byť vyššie uvedené dokumenty zverejnené minimálne 30 dní pred nadobudnutím platnosti zmien a/alebo úprav. Pristúpením k dennej tieňovej aukcii po zverejnených zmenách a/alebo úpravách sa Účastník aukcie podrobuje platnej verzii Pravidiel denných tieňových aukcií a/alebo „Užívateľskej príručky KAPAR”.

Denné tieňové aukcie sa budú konať každý kalendárny deň pre nasledujúci kalendárny deň (deň dodania). Prvá denná tieňová aukcia sa koná v rovnaký deň ako prvá procedúra market coupling CZ-SK-HU, t. j. jeden deň pred prvým dňom dodania.

Osobitné aukcie sa budú konať na rezerváciu kapacity v každom z dvoch smerov prenosu.

System „KAPAR”

System „KAPAR” je elektronický internetový obchodný portál, ktorý prevádzkuje MAVIR. Adresa internetovej stránky KAPAR je <https://kapar.mavir.hu/> a je zverejnená aj na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu. SEPS a/alebo MAVIR nebudú zodpovedať za neprerušenú dostupnosť systému „KAPAR”.

Všetky záležitosti týkajúce sa denných tieňových aukcií, ako sú najmä bezpečnostné, technické a prevádzkové otázky súvisiace so systémom „KAPAR” a internetovou stránkou KAPAR, konkrétne s „Užívateľskou príručkou KAPAR” bude riešiť MAVIR. Preto za výkon a správu denných tieňových aukcií zodpovedá v plnej miere MAVIR. To znamená, že MAVIR preberá úplnú zodpovednosť za správne, nediskriminačné a transparentné organizovanie denných tieňových aukcií a za úplný súlad s príslušnými národnými a európskymi zákonmi a/alebo národnými požiadavkami.

SEPS, a.s. a/alebo MAVIR môžu, predbežne alebo nastalo, kedykoľvek pozastaviť internetový aukčný systém.

V prípade prerušenia a/alebo pozastavenia systému „KAPAR” a/alebo internetovej stránky „KAPAR” dôjde k zrušeniu tieňového pridelovania denných dostupných kapacít. Všetci príslušní užívatelia systému „KAPAR” budú okamžite informovaní o prerušení a/alebo pozastavení systému „KAPAR” a/alebo internetovej stránky „KAPAR”.

Celá komunikácia systému „KAPAR” bude archivovaná. Ku každej správe zo systému „KAPAR” je pripojený časový údaj, aj k správam odchádzajúcim zo systému „KAPAR”, aj k správam prijatým systémom „KAPAR”. Používaný časový údaj je systémový čas zo systému „KAPAR”.

Na účasť na postupe denných tieňových aukcií musia Účastníci aukcie splniť požiadavky uvedené v Pravidlách denných tieňových aukcií, „Užívateľskej príručke KAPAR” a najmä musia mať prístup do systému „KAPAR” prevádzkovaného na internetovej stránke v súlade s pravidlami uvedenými v „Užívateľskej príručke KAPAR” zverejnenej na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu.

Navyše musia Účastníci aukcie splniť pravidlá vzťahujúce sa na používanie rezervovanej kapacity.

Kapacity

Denná ATC bude zverejnená a ponúkaná na rezerváciu pre každú hodinu dňa osobitne pre každý prenosový smer.

Hodnoty ATC sú zverejňované v systéme „KAPAR” najneskôr do 10:30 pre aktuálnu dennú tieňovú aukciu. Hodnoty ATC budú zverejnené na internetovej stránke MAVIR (www.mavir.hu) ak a keď bude odoslané prvé oznámenie Účastníkom aukcie, že môže dôjsť k oznámeniu Záložnej procedúry, a teda ponuky pre explicitné denné tieňové aukcie môžu byť v ten deň vyhodnotené.

Ponuky pre denné tieňové aukcie na Rezerváciu kapacity

Na účasť na postupe denných tieňových aukcií budú ponuky pre denné tieňové aukcie vložené do systému „KAPAR” v súlade s dokumentom „Užívateľská príručka KAPAR”.

Každý legitímny Účastník aukcie môže doručiť svoje ponuky pre denné tieňové aukcie, ktoré sa konajú v daný deň a/alebo v akýkoľvek ďalší z 29 nasledujúcich dní.

Najskorší čas doručenia ponuky pre denné tieňové aukcie je 29 dní pred tieňovou aukciou, okrem prvých 29 denných tieňových aukcií. Pre prvých 29 denných tieňových aukcií môžu byť ponuky doručené odo dňa konania prvej dennej tieňovej aukcie.

Najneskorší čas doručenia ponuky pre denné tieňové aukcie je čas oznámenia prechodu na Záložnú procedúru pre nasledujúci deň prenosu.

Účastník aukcie musí byť pripravený zaplatiť za tieto ponuky okrem iných poplatkov za prenos, ako sú poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie.

Ponuky pre denné tieňové aukcie budú záväzné až do konca dennej tieňovej aukcie a po oznámení prechodu na Záložnú procedúru ich nie je možné upravovať.

Na ďalšie vyhodnotenie musí ponuka pre denné tieňové aukcie obsahovať tieto jednoznačné a zákonné špecifikácie:

1. Identifikácia používateľa,
2. Špecifikácia profilu,
3. Špecifikácia smeru prenosu,
4. Deň, na ktorý sa ponuka vzťahuje,
5. Pre každú hodinu dňa suma prenosovej kapacity, ktorá bude rezervovaná v MW (prirodzené čísla, maximálna zverejnená ATC v každej hodine.)
6. Hodnota ponuky v EUR/MW (max. dve desatinné čísla) v každej hodine – musí byť vyššia než nula.

Ponuky pre denné tieňové aukcie musia uvádzať najvyššiu Cenu v eurách, ktorú je Účastník aukcie ochotný zaplatiť.

Ponuky pre denné tieňové aukcie uvádzajúce všetky vyššie uvedené údaje musia byť bez akejkoľvek výhrady predložené vo forme uvedenej v dokumente „Užívateľská príručka KAPAR”.

Účastník aukcie má právo, nezávisle od seba, predložiť až 10 ponúk pre jeden profil a jeden smer.

Ponuky pre denné tieňové aukcie, ktoré nespĺňajú vyššie uvedené požiadavky, sa nebudú v postupe prideľovania zvažovať.

Po vložení ponúk pre denné tieňové aukcie dostane Účastník aukcie potvrdenie. V prípade akejkoľvek chyby bude vloženie ponúk pre denné tieňové aukcie odmietnuté a Účastník aukcie bude informovaný o dôvodoch odmietnutia.

Potvrdenie prijatia ponúk pre denné tieňové aukcie v systéme „KAPAR” je rozhodujúcim kritériom na splnenie časového limitu.

Komunikácia Záložnej procedúry a úpravy ponúk Denných tieňových aukcií

Počas bežnej prevádzky market coupling CZ-SK-HU sa nebudú hodnotiť ponuky pre denné tieňové aukcie predložené pre Dennú tieňovú aukciu, keďže proces tieňovej aukcie je zrušený pred vyhodnotením ponúk pre denné tieňové aukcie. V prípade technického problému alebo inej nezvyčajnej situácie pri procedúre market coupling dostanú Účastníci aukcie systémový odkaz(y) a/alebo oznámenie(a) e-mailom, že môže dôjsť k prechodu na Záložnú procedúru, čím ešte v daný deň môžu byť vyhodnotené ponuky pre explicitné denné tieňové aukcie. Komunikácia sa bude viesť s časovaním, ktoré poskytne Účastníkovi aukcie dostatok času na úpravu alebo predloženie ich ponúk. Táto komunikácia slúži len ako informácia, nie oficiálne oznámenie Záložnej procedúry.

V prípade prechodu na Záložnú procedúru bude táto skutočnosť Účastníkovi aukcie oficiálne oznámená formou správy v systéme KAPAR a/alebo e-mailom.

Účastníci aukcie môžu upravovať svoje predložené ponuky pre denné tieňové aukcie pre aktuálnu tieňovú aukciu kedykoľvek pred oficiálnym oznámením prechodu na Záložnú procedúru.

Procedúra denných tieňových aukcií na Rezerváciu kapacity

V prípade oficiálneho oznámenia prechodu na Záložnú procedúru dochádza k zoradeniu všetkých prijatých ponúk pre dennú tieňovú aukciu pre aktuálnu tieňovú aukciu podľa klesajúcej ponukovej ceny. V prípade dvoch alebo viacerých ponúk pre dennú tieňovú aukciu v rovnakej cene za MW za kapacity ponúkané v aukcii bude mať prednosť najskoršia ponuka (rozhodujúcim kritériom je časový údaj na ponuke). Ponuky pre dennú tieňovú aukciu sú akceptované v takomto poradí, pokiaľ ponuka neprekročí celkovú hodnotu ATC so všetkými predchádzajúcimi akceptovanými ponukami pre dennú tieňovú aukciu.

Ak je celková čiastka požadovanej rezervácie kapacity menšia než ATC alebo rovná ATC, bude platba za manažment preťaženia nula, t. j. každý Účastník aukcie dostane rezervovanú kapacitu v súlade so svojou ponukou pre dennú tieňovú aukciu a bezplatne v úzkom mieste.

Ak celková čiastka požadovaných rezervácií kapacity prekročí dostupnú kapacitu na rezerváciu, bude cena za rezerváciu kapacít určená podľa ponuky pre denné tieňové aukcie s najnižšou prijatou Ponukovou cenou, dokonca aj v zníženej hodnote, v procese prideľovania rezervácie kapacít predávaných v aukcii („Aukčná cena”) spoločnosťou MAVIR.

Túto Aukčnú cenu zaplatia všetci Účastníci aukcie, ktorí dostávajú rezerváciu kapacity. Všetci Účastníci aukcie, ktorí dostávajú rezerváciu kapacity, sa budú považovať za Účastníkov aukcie, ktorí kúpili rezerváciu kapacity.

Nasledujúca tabuľka, Obr. 1, ukazuje príklad:

Aukcia č. 1		Max. kapacita:		100	SK-HU	Dátum:	10.1.2010	Hod.:	1
dražiteľ	suma	ponuka	Čas. údaj	spolu					
	MW	EUR/MW	hh:mm:ss	MW					
				0					
a	10	1 000	09:10:03	10					
b	20	300	09:15:27	30					
c	50	250	09:02:14	80					
b	30	200	09:05:52	110					
a	50	200	09:17:08	160					
d	30	150	09:08:03	190					
e	20	100	09:10:28	210					
e	20	90	09:16:34	230					
a	30	80	09:35:01	260					
b	110	70	09:49:58	370					
f	20	100	10:10:03						

Obr. 1: Denná tieňová aukcia

V tomto príklade je poplatok za predaj dennej rezervácie v aukcii určený na 200 EUR/MW. Dražiaca spoločnosť „a“ dostane spolu 10 MW a musí zaplatiť 2 000 EUR, „b“ dostane spolu 40 MW a musí zaplatiť 8 000 EUR – druhá ponuka dražiacej spoločnosti „b“ je znížená, „c“ dostane spolu 50 MW a musí zaplatiť 10 000 EUR.

Ak všetky doručené ponuky ponúkajú rovnakú cenu za MW za kapacity predávané v aukcii a celková požiadavka na rezerváciu kapacít je vyššia než dostupná kapacita predávaná v aukcii na rezerváciu, bude kapacita pridelená podľa princípu „prvý príde – prvý berie“. Rozhodujúcim kritériom je časový údaj každej ponuky.

Zverejnenie a oznámenie výsledkov aukcie

MAVIR zverejňuje konečné výsledky postupu denných tieňových aukcií každý deň najneskôr do 12:45 v deň konania aukcie v systéme „KAPAR“ takto:

- Dátum a obdobie rezervácie,
- Špecifikácia profilu a smeru,
- Množstvo rezervovanej prenosovej kapacity pre Účastníka aukcie pre každú hodinu v MW,
- Hodnota platby za kupovanú rezerváciu kapacity za každú hodinu v EUR/MW,
- Identifikácia zmluvy o kapacite (CAI) spojená s Pridelenou kapacitou.

Sumárne výsledky (za každú hodinu a smer celková požadovaná kapacita, celková pridelená kapacita a Aukčná cena) budú zverejnené na internetovej stránke MAVIR www.mavir.hu najneskôr do 12:45 v deň konania aukcie.

Využívanie rezervovanej kapacity

Všeobecný prístup k sieti na využívanie rezervovanej (kúpenej) kapacity nespadá do rozsahu Pravidiel denných tieňových aukcií, pokiaľ nie je v nasledujúcich ustanoveniach uvedené inak.

SEPS, a.s. a MAVIR poskytnú prenosové služby podľa príslušných výsledkov aukcie v súlade s právnymi požiadavkami na prístup k sieti v každej regulačnej oblasti, s prípadným zákazom dovozu elektriny, a s platnými pravidlami trhu SEPS, a.s. a MAVIR.

Na základe rezervácie kapacity v priebehu dennej tieňovej aukcie sa SEPS, a.s. a MAVIR zaväzujú zabezpečiť prevádzkovú dostupnosť rezervovanej kapacity pre Účastníka aukcie výlučne na Prepojení s výnimkou prípadov *Vyššej moci* a/alebo neplánovaných sieťových podmienok.

ATC a kúpenú kapacitu je možné znížiť v prípade neplánovaných sieťových podmienok. V prípade zníženia kúpenej kapacity SEPS, a.s. a MAVIR úmerne znížia kúpenú kapacitu a Účastníkom aukcie úmerne vykompenzujú Aukčnú cenu okrem situácie *Vyššej moci*.

Využívanie rezervovaných prenosových kapacít v súlade s požiadavkami uvedenými v Pravidlách denných tieňových aukcií sa uskutoční doručením fixných harmonogramov spoločnostiam MAVIR a SEPS, a.s. v súlade s jednotlivými pravidlami národných trhov platnými v čase doručenia. Systém „m:n” /platí krížová nominácia umožňujúca nominovať paralelne na jednej hranici niekoľko harmonogramov s niekoľkými protistranami. Povinné je využívanie Identifikácie zmluvy o kapacite v rámci dokumentu s harmonogramom.

Prílohy pre nasledujúci deň musia byť prijaté spoločnosťou:

SEPS, a.s. - do 14.30.

MAVIR - podľa pravidiel na základe príslušného nariadenia platných Pravidiel trhu maďarskej električnej sústavy.

MAVIR a SEPS, a.s. porovnajú a spárujú doručené jednotlivé fixné harmonogramy. V prípade nesúhlasu sú v priebehu korekčného cyklu povolené úpravy harmonogramov. Modifikované harmonogramy musí dostať MAVIR a SEPS, a.s. do 15:30 v deň konania tieňovej aukcie. Po tomto termíne už nie sú úpravy povolené.

Využívanie rezervovaných prenosových kapacít z procesu denných tieňových aukcií vychádza z princípu „využi alebo stratíš”. To znamená, že rezervované prenosové kapacity, ktoré fixné harmonogramy nevyužívajú, sa neodvolateľne vrátia spoločnostiam MAVIR a SEPS, a.s. K tomu dôjde s okamžitým účinkom po potvrdení fixných harmonogramov spoločnosťami MAVIR a SEPS, a.s. a v rozsahu v akom neboli rezervované prenosové kapacity využívané. V tom prípade nie je možné uplatňovať nárok na žiadnu kompenzáciu v akejkoľvek forme.

Fyzickú prenosovú kapacitu, ktorá nebola pridelená v procese denných tieňových aukcií a fyzickú prenosovú kapacitu uvoľnenú z dôvodu, že rezervovaná prenosová kapacita pridelená v procese denných tieňových aukcií bola vrátená spoločnostiam MAVIR a SEPS, a.s., môžu MAVIR a SEPS, a.s. využívať naďalej.

Rezervovanú kapacitu môžu využívať iba účastníci trhu vrátane Účastníka aukcie, ak účastník(ci) trhu splní(ia) nevyhnutné podmienky využívania prenosovej siete platné pre MAVIR a SEPS, a.s.. Nevyhnutné podmienky môže splniť jeden účastník trhu v spoločnostiach MAVIR a

SEPS, a.s. alebo dvaja účastníci trhu (jeden splní nevyhnutné podmienky spoločnosti MAVIR, druhý splní nevyhnutné podmienky spoločnosti SEPS, a.s.).

Bezpodmienečne nevyhnutné predpoklady na využívanie elektrizačnej prenosovej sústavy spoločnosti SEPS, a.s.: platná a účinná Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia, Zmluva o zúčtovaní odchýlok.

Bezpodmienečne nevyhnutné predpoklady na využívanie elektrizačnej prenosovej sústavy spoločnosti MAVIR: Platná a účinná zmluva o využívaní sústavy s MAVIR a platná a účinná zmluva o zúčtovaní podpísaná so spoločnosťou MAVIR (Účastník aukcie musí byť uznaný ako strana zodpovedajúca za zúčtovanie) alebo podpísaná a účinná členská zmluva o zúčtovaní so stranou zodpovednou za zúčtovanie v Maďarsku.

Platba určená v tieňovej aukcii pokrýva iba právo na rezerváciu kapacity v úzkych miestach. Poplatky za prenos ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov budú účtované nezávisle od platby Aukčnej ceny.

Prevod Rezervovaných kapacít

Rezerváciu kapacít kúpenú počas denných tieňových aukcií nie je možné previesť na iných účastníkov trhu.

Zúčtovanie, strata pridelennej kapacity a vylúčenie z účasti na postupoch denných tieňových aukcií

Platbu a zúčtovanie Aukčnej ceny zabezpečí MAVIR.

Výsledky denných tieňových aukcií sú finančne vyrovnané každý mesiac. MAVIR vystaví faktúru do 3 pracovných dní po uplynutí príslušného mesačného obdobia. MAVIR pošle vystavenú faktúru Účastníkovi aukcie poštou a jej kópiu faxom. Účastník aukcie pripíše fakturovanú čiastku na účet spoločnosti MAVIR uvedený na faktúre. Faktúra bude splatná do 8 pracovných dní od dátumu jej vystavenia.

V súlade s európskym a maďarským daňovým zákonom bude k platbe účtovaná daň z pridanej hodnoty uvedená oddelene na faktúre. Ak Účastník aukcie prihlási svoju registráciu na DPH v členskom štáte EÚ, bude použitá metóda „opačného zúčtovania“ (Reverse charge mechanism), ktorú presadzuje EÚ. V tomto režime musí Účastník aukcie poskytnúť spoločnosti MAVIR svoje európske registračné číslo platiteľa DPH a je povinný vyrovnať DPH na príslušnom národnom daňovom úrade. MAVIR má právo robiť úpravy platby z dôvodu zvýšenia alebo zavedenia daní, ciel atď..

Všetky bankové poplatky musí zaplatiť Účastník aukcie. Dátumom platby je dátum pripísania danej čiastky na určený účet spoločnosti MAVIR. Faktúry je potrebné zaplatiť najneskôr v deň splatnosti uvedený na faktúre, bez poplatkov a bez zrážok a/alebo kompenzácií (prijatie platby na účet spoločnosti MAVIR).

V prípade vypršania takého časového limitu v deň, na ktorý pripadá štátny sviatok, v sobotu alebo v nedeľu, je platba splatná v nasledujúci pracovný deň.

Poplatky za prenos ako sú najmä poplatky za prenos vyplývajúce z cezhraničnej tarifikácie, vrátane všetkých relevantných a prípustných poplatkov budú účtované nezávisle od platby za manažment preťaženia.

V prípade omeškania platby má MAVIR právo účtovať platby z omeškania z dlžnej čiastky za každý začatý deň omeškania. Úroková sadzba z omeškania sa vypočítava denne na základe ročnej Efektívnej základnej sadzby MNB + 2 %. Efektívna základná sadzba je definovaná ako úroková sadzba Národnej banky Maďarska (Magyar Nemzeti Bank). Jej hodnotu určuje a zverejňuje (www.mnb.hu) Národná banka Maďarska (Magyar Nemzeti Bank).

Ak nedôjde k úhrade súhrnnej faktúry v posledný deň nasledujúceho mesiaca po mesiaci konania dennej tieňovej aukcie, SEPS a MAVIR budú vymáhať plnenie Zmluvy a Účastník aukcie stráca svoju rezervovanú kapacitu kúpenú v aukcii a bude sa zodpovedať v súlade so Všeobecnými ustanoveniami uvedenými v Kapitole B) týchto Pravidiel denných tieňových aukcií.

Adresa

Adresa Aukčnej kancelárie

prevádzkovej spoločnosťou MAVIR prostredníctvom systému „KAPAR“

Prevádzkovatelia KAPAR

E-mail: zverejnený na internetovej stránke MAVIR

Tel: zverejnený na internetovej stránke MAVIR

Fax: zverejnený na internetovej stránke MAVIR

Príloha 1

Krátenie kapacity

V prípadoch Krátenia kapacity sa používa toto poradie priorít:

1. *Kapacita* ponúkaná pre dennú tieňovú *Aukciu*.
2. *Kapacita* prisľúbená a/alebo pridelená v dennej tieňovej *Aukcii*.

V rámci každej z vyššie uvedených skupín *Kapacít* sa bude používať úmerné krátenie kapacity. *Účastníci aukcie s Pridelenou kapacitou* budú kompenzovaní takto:

Kompenzácia za Krátenie kapacity

Kompenzačná cena za Krátenie *Pridelenej kapacity* pre danú hodinu a smer sa určuje v súlade s týmto postupom:

Cena D = Aukčná cena (Hodina, Smer Dennej tieňovej aukcie)

V prípade Krátenia *Pridelenej kapacity* dostane každý *Účastník aukcie*, ktorého *Pridelená kapacita* bola krátená, kompenzáciu formou Ceny D (za kapacitu získanú v dennej tieňovej aukcii) za každú MW a každú hodinu *Kapacity*, ktorá nebola dostupná.

SEPS, a.s. a MAVIR budú okamžite informovať každého *Účastníka aukcie* s krátenou *Pridelenou kapacitou* o takomto prípade a do 5. kalendárneho dňa v nasledujúcom mesiaci mu MAVIR oznámi vyhodnotenie kompenzačnej čiastky.

SEPS, a.s. a MAVIR zaplatia *Účastníkovi aukcie* kompenzáciu vo vyhodnotenej a oznámenej čiastke na základe faktúry.

V prípade *Vyššej moci* nemá *Účastník aukcie* žiadne právo získať kompenzáciu.

Príloha 2

Registračný formulár
účasti na denných tieňových aukciách

Spoločnosť:	
Meno zástupcu:	
Bytom:	
Sídlo manažmentu, ktorý robí podstatné rozhodnutia:	
Hlavné miesto plnenia:	
Korešpondenčná adresa:	
Obchodné č./IČO:	
IČ DPH:	
EÚ IČ DPH:	
Banka:	
Č. účtu: (IBAN)	EUR: HUF:
Názov BRP a EIC-kód:	
Kontaktná osoba:	
Meno:	
Telefón:	
Fax:	
Email:	
Cezhraničné územie:	
	↑ –Maďarsko
	↑ –Maďarsko
	↑ –Maďarsko
	↑ –Maďarsko

Poznámka: Vyplnenie všetkých riadkov tabuľky je povinné!

Ak vyššie uvedená spoločnosť nemá registračné číslo pre DPH v EÚ, keďže jej domovskou krajinou nie je členský štát EÚ, má oprávnenie priložiť k vyplnenému Registračnému formuláru certifikát o sídle vydaný národným daňovým úradom a poslať ho spoločnosti MAVIR ZRt. V takom prípade bude registrácia platná iba s certifikátom o sídle.

Doručením platne podpísaného Registračného formulára vyhlasuje spoločnosť identifikovaná vo vyššie uvedenej tabuľke (ďalej len Účastník aukcie), že úplne a komplexne pozná Pravidlá denných tieňových aukcií týkajúce sa vyššie uvedeného cezhraničného územia zverejnené na internetovej stránke MAVIR ZRt. www.mavir.hu, a že ich akceptuje právne záväzným a neodvolateľným spôsobom. A rovnako, že spĺňa všeobecné požiadavky účasti na postupoch denných tieňových aukcií na špecifikovanom cezhraničnom území.

Účastník aukcie akceptuje skutočnosť, že denné tieňové aukcie sa konajú prostredníctvom internetového systému KAPAR a primerane sa systém KAPAR využíva aj na komunikáciu výsledkov aukcií a špecifikáciu práv na získanie pridelennej získanej kapacity. Preto je prístup k Systému aukcie na kapacitu (KAPAR) základnou požiadavkou účasti na aukčných postupoch. O prístup k systému KAPAR sa žiada a upravuje stiahnutím „Formuláru žiadosti používateľa na nastavenie/úpravu“ z internetovej stránky MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company a jeho zaslaním prevádzkovateľovi systému KAPAR, pričom tento formulár je prílohou Prevádzkových pravidiel systému KAPAR.

Potvrdenie Registračného formulára spoločnosťou MAVIR ZRt. v konaní na podpísanie Registračného formulára Účastníkom aukcie tvorí zmluvu uzatvorenú medzi spoločnosťou

MAVIR ZRt. a Účastníkom aukcie týkajúcu sa účasti na dennej tieňovej aukcii vzhľadom na určené cezhraničné územie. Zmluvné podmienky aj práva a povinnosti strán sú definované v Pravidlách denných tieňových aukcií pre denné tieňové aukcie kapacít na určenom cezhraničnom území a v príslušnej kapitole Obchodného zákonníka MAVIR o zmluve na využívanie cezhraničnej kapacity. Pravidlá denných tieňových aukcií tvoria prílohu prevládajúceho Obchodného zákonníka maďarskej elektrizačnej sústavy.

Vyššie uvedená zmluva nadobúda platnosť v deň registrácie Účastníka aukcie spoločnosťou MAVIR. MAVIR ZRt. registruje Účastníka aukcie spolu s potvrdením registrácie. Táto registrácia oprávňuje Účastníka aukcie na účasť na Denných tieňových aukciách týkajúcich sa vyššie určeného cezhraničného územia(i) od dátumu registrácie. Registrácia je platná až do stiahnutia zo strany spoločnosti MAVIR. Stiahnutie registrácie znamená automatické ukončenie zmluvy.

V prípade odmietnutia je MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company povinná písomne informovať žiadateľa (Účastníka aukcie) spolu s vysvetlením rozhodnutia.

Účastník aukcie je povinný okamžite informovať MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company o akýchkoľvek zmenách údajov požadovaných pri vyplňaní registračného formulára a o akýchkoľvek zmenách jeho adekvátnosti v súvislosti s požiadavkami na účasť na procese aukcie vzhľadom na určené cezhraničné územie.

Aukčný subjekt vyhlasuje, že Registračný formulár obsahuje úplné a pravdivé informácie.

Dátum:

Podpis

MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company, ako prevádzkovateľ Denných tieňových aukcií, schvaľuje vyššie uvedený registračný formulár a registruje týmto uzatvorenú zmluvu medzi MAVIR ZRt. a Účastníkom aukcie pod registračným číslom:/20.....-HKL

Dátum:

Podpis

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňa 01.01.2013.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0195/2012/E-PP zo dňa 25.1.2012.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad“) bol dňa 31.10.2012 listom zn. PS/2012/016347 zo dňa 31.10.2012 pod podacím číslom úradu 31674/2012/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 31.10.2012 sa začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia predmetného návrhu prevádzkového poriadku.

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

Úrad vykonal všetky procesné úkony, vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku, pomohol účastníkovi konania odstrániť nedostatky a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje a jeho pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku.

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

Poučenie:

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

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

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava