



ODBOR REGULÁCIE ELEKTROENERGETIKY

ROZHODNUTIE

Číslo: 0003/2024/E-PP
Číslo spisu: 2093-2024-BA

V Bratislave dňa 01.03.2024

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky 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 v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22.08.2014 v znení rozhodnutia č. 0058/2014/E-PP zo dňa 12.12.2014, rozhodnutia č. 0019/2015/E-PP zo dňa 09.07.2015, rozhodnutia č. 0035/2015/E-PP zo dňa 21.12.2015, rozhodnutia č. 0021/2016/E-PP zo dňa 20.12.2016, rozhodnutia č. 0002/2017/E-PP zo dňa 09.01.2017, rozhodnutia č. 0006/2017/E-PP zo dňa 31.03.2017, rozhodnutia č. 0001/2018/E-PP zo dňa 25.01.2018, rozhodnutia č. 0005/2018/E-PP zo dňa 01.03.2018, rozhodnutia č. 0010/2018/E-PP zo dňa 06.08.2018, rozhodnutia č. 0015/2018/E-PP zo dňa 02.10.2018, rozhodnutia č. 0020/2018/E-PP zo dňa 17.12.2018, rozhodnutia č. 0005/2019/E-PP zo dňa 11.03.2019, rozhodnutia č. 0009/2019/E-PP zo dňa 25.09.2019, rozhodnutia č. 0014/2019/E-PP zo dňa 17.12.2019, rozhodnutia č. 0010/2020/E-PP zo dňa 28.09.2020, rozhodnutia č. 0013/2020/E-PP zo dňa 30.11.2020, rozhodnutia č. 0124/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021, rozhodnutia č. 0075/2022/E-PP zo dňa 29.06.2022, rozhodnutia č. 0082/2022/E-PP zo dňa 06.09.2022, rozhodnutia č. 0084/2022/E-PP zo dňa 30.09.2022, rozhodnutia č. 0086/2022/E-PP zo dňa 24.11.2022, rozhodnutia č. 0007/2023/E-PP zo dňa 29.03.2023, rozhodnutia č. 0011/2023/E-PP zo dňa 15.12.2023 a rozhodnutia č. 0001/2024/E-PP zo dňa 29.01.2024, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy,

r o z h o d o l

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov na návrh účastníka konania tak, že pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141

m e n í

rozhodnutie č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22.08.2014 v znení rozhodnutia č. 0058/2014/E-PP zo dňa 12.12.2014, rozhodnutia č. 0019/2015/E-PP zo dňa 09.07.2015, rozhodnutia

č. 0035/2015/E-PP zo dňa 21.12.2015, rozhodnutia č. 0021/2016/E-PP zo dňa 20.12.2016, rozhodnutia č. 0002/2017/E-PP zo dňa 09.01.2017, rozhodnutia č. 0006/2017/E-PP zo dňa 31.03.2017, rozhodnutia č. 0001/2018/E-PP zo dňa 25.01.2018, rozhodnutia č. 0005/2018/E-PP zo dňa 01.03.2018, rozhodnutia č. 0010/2018/E-PP zo dňa 06.08.2018, rozhodnutia č. 0015/2018/E-PP zo dňa 02.10.2018, rozhodnutia č. 0020/2018/E-PP zo dňa 17.12.2018, rozhodnutia č. 0005/2019/E-PP zo dňa 11.03.2019, rozhodnutia č. 0009/2019/E-PP zo dňa 25.09.2019, rozhodnutia č. 0014/2019/E-PP zo dňa 17.12.2019, rozhodnutia č. 0010/2020/E-PP zo dňa 28.09.2020, rozhodnutia č. 0013/2020/E-PP zo dňa 30.11.2020, rozhodnutia č. 0124/2021/E-PP zo dňa 21.12.2021, rozhodnutia č. 0075/2022/E-PP zo dňa 29.06.2022, rozhodnutia č. 0082/2022/E-PP zo dňa 06.09.2022, rozhodnutia č. 0084/2022/E-PP zo dňa 30.09.2022, rozhodnutia č. 0086/2022/E-PP zo dňa 24.11.2022, rozhodnutia č. 0007/2023/E-PP zo dňa 29.03.2023, rozhodnutia č. 0011/2023/E-PP zo dňa 15.12.2023 a rozhodnutia č. 0001/2024/E-PP zo dňa 29.01.2024 o schválení prevádzkového poriadku tak, že kapitola 4 s názvom „Obchodné podmienky poskytovania prenosu elektriny cez spojovacie vedenia“ vo výrokovej časti rozhodnutia úradu č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22.08.2014 v znení neskorších rozhodnutí znie:

„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 prenosovej sústavy SR do susednej prenosovej sústavy. Tranzit elektriny cez prenosovú sústavu 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 Rámcová 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/alokácii podľa kapitoly 4.5.1, resp. 4.5.2, resp. prevodom od iného účastníka trhu podľa kapitoly 4.5.6 alebo rezerváciou kapacity zahraničným partnerom Užívateľa podľa platných aukčných pravidiel). Podmienka zabezpečenia rezervovanej kapacity platí na všetkých cezhraničných profiloch SEPS;
 - d) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa pravidiel opísaných v Zmluve;
 - e) potvrdenie prenosu prevádzkovateľom susednej PS, z/do ktorej sa realizuje prenos;
 - f) doručenie žiadosti o uzavretie zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia prevádzkovateľovi PS najmenej desať pracovných dní pred začatím prenosu elektriny.
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:
 - a) identifikačné údaje zmluvných strán;
 - b) čas trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy, podmienky ukončenia Zmluvy a výpovedné lehoty;
 - c) spôsob a termíny dohodnutia diagramu prenosu;
 - d) podmienky a spôsob odovzdávania údajov;
 - e) spôsob určenia množstva prenesenej elektriny;

- f) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov;
- g) podmienky prerušenia alebo obmedzenia prenosu elektriny;
- h) fakturačné a platobné podmienky;
- i) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody.

4.2 DEFINÍCIE JEDNOTLIVÝCH DRUHOV AUKEÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRAŇIČNÝCH PROFILOCH PPS

Cezhraničné prenosové kapacity sú prideľované formou:

- explicitných aukcií,
- implicitných aukcií.

V prípade **explicitnej aukcie** sa prenosová kapacita na spojovacom vedení draží na trhu samostatne a nezávisle od trhov, na ktorých sa draží elektrická energia.

V explicitnej aukcii môžu byť prideľované:

- fyzické prenosové práva - ich držiteľ má právo realizovať cezhraničný prenos elektriny,
- finančné prenosové práva - sú výhradne finančným nástrojom a ich držiteľ nemá právo realizovať cezhraničný prenos elektriny.

V prípade **implicitnej aukcie** je prenosová kapacita pridelená implicitne spolu s vydraženou elektrickou energiou.

Režimy prideľovania kapacít na jednotlivých cezhraničných profiloch PPS sú uvedené v kap. 4.4, bod 7.

4.3 SPÔSOB URČENIA VEĽKOSTI PRENOSOVÝCH KAPACÍT PRE CEZHRAŇIČNÝ OBCHOD S ELEKTRINOU A ICH PRIDEĽOVANIE

Prehľad režimov určenia prenosových kapacít na cezhraničných profiloch SEPS

Profil	Ročný časový rámec	Mesačný časový rámec	Denný časový rámec	Vnútrodenný časový rámec
SK/CZ	NTC koordinovaná bilaterálne	NTC koordinovaná bilaterálne	Postup v súlade s čl. 20 a 21 Nariadenia CACM	zvyšková kapacita po Day-ahead
SK/HU	NTC koordinovaná bilaterálne	NTC koordinovaná bilaterálne	Postup v súlade s čl. 20 a 21 Nariadenia CACM	zvyšková kapacita po Day-ahead
SK/PL	NTC koordinovaná bilaterálne	NTC koordinovaná bilaterálne	Postup v súlade s čl. 20 a 21 Nariadenia CACM	zvyšková kapacita po Day-ahead
SK/UA	nezavedené	nezavedené	NTC nekoordinovaná	nezavedené

Režimy prideľovania kapacít na jednotlivých cezhraničných profiloch PPS sú uvedené v kap. 4.4, bod 7.

4.4 ZÁKLADNÉ PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKEÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRAŇIČNÝCH 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 koordinácií s prevádzkovateľmi susedných PS, pravidlá pridelovania rešpektujú 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. Pridelovanie kapacít je uskutočňované 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.
4. Aukcie sú organizované aukčnou kanceláriou. Pravidlá aukcií sú zverejnené na Webovom sídle. 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 alebo organizáciu či organizačnú zložku zahraničného prevádzkovateľa PS prípadne inej organizácie, ktorá organizuje aukcie na základe spoločnej dohody s PPS.
7. Prehľad režimov pridelovania kapacít na cezhraničných profiloch SEPS

Profil	Ročná aukcia	Mesačné aukcie	Denné aukcie	Vnútrodenne pridelovanie	
SK/CZ	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	implicitné aukcie (Market coupling)*	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)
SK/HU	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	implicitné aukcie (Market coupling)*	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)
SK/PL	explicitná (SAP)	explicitné (SAP)	implicitné (Market coupling)	implicitné aukcie (Market coupling)*	implicitné priebežné obchodovanie (XBID)

SK/UA	nezavedené	nezavedené	explicitné (aukčná kancelária JAO)	nezavedené
-------	------------	------------	---	------------

kde:

SAP – jednotná pridelovacia platforma na pridelovanie dlhodobých kapacít (kap. 4.5.2);

Market coupling (kap. 4.5.3);

XBID – platforma na priebežné vnútrodenne obchodovanie s elektrinou (kap. 4.5.5).

* Implicitné vnútrodenne aukcie zavedené od obchodného dňa 14.6.2024

4.5 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 explicitnej aukcie
 - i) v dlhodobej aukcii (ročná, mesačná); alebo
 - ii) v dennej aukcii; alebo
 - iii) vo vnútrodennej aukcii;
 - b) prevodom kapacity od iného účastníka trhu.

4.5.1 Získanie kapacity v explicitnej aukcii

1. Na účel dosiahnutia maximálnej transparentnosti a nediskriminačného prístupu pri pridelovaní kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS je zavedený spôsob pridelovania kapacitných práv formou explicitných 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 pridelovanie kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS, resp. pravidiel aukcií, ktoré zabezpečuje aukčná kancelária PPS.

4.5.2 Aplikácia Nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít

1. Rozhodnutím č. 0007/2017/E-EU Úrad schválil Návrh všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav ohľadom zriadenia jednotnej pridelovacej platformy (SAP) podľa Nariadenie FCA. SAP prideluje dlhodobé kapacity počnúc obchodným dňom 1.1.2019 na cezhraničných profiloch zverejnených v Zozname hraníc ponukových oblastí, na ktoré sa vzťahujú "Harmonizované pravidlá pridelovania dlhodobých prenosových práv v súlade s článkom 51 Nariadenia FCA" vrátane informácií o druhu pridelovaných dlhodobých kapacít (<http://jao.eu/support/resourcecenter/overview>).
2. Rozhodnutím č. 0006/2017/E-EU Úrad schválil Návrh regionálneho usporiadania dlhodobých prenosových práv, ktorý predložili prevádzkovatelia prenosových sústav Core regiónu výpočtu kapacít v súlade s článkom 31(3) Nariadenia FCA. Rozhodnutím č. 0008/2018/E-EU Úrad schválil Návrh zmeny regionálneho usporiadania dlhodobých prenosových práv, ktorý predložili prevádzkovatelia prenosových sústav Core regiónu výpočtu kapacít v súlade s článkom 31(3) Nariadenia FCA. Rozhodnutím č. 15/2019 z 30.10.2019 ACER schválil Druhý návrh zmeny regionálneho usporiadania dlhodobých prenosových práv, ktorý predložili prevádzkovatelia prenosových sústav Core regiónu výpočtu kapacít. Rozhodnutím č. 0004/2020/E-EU z 18.9.2020 Úrad schválil Tretí návrh zmeny regionálneho usporiadania dlhodobých prenosových práv, ktorý predložili prevádzkovatelia prenosových sústav Core regiónu výpočtu kapacít v súlade s článkom 31(3) Nariadenia FCA. V súlade s uvedenými rozhodnutiami sú dlhodobé kapacity pridelované na cezhraničných profiloch SK, ktoré sú súčasťou Core regiónu výpočtu kapacít.

4.5.3 Pridelovanie kapacít formou implicitnej aukcie – denný časový rámeč

1. Podmienky obchodovania v rámci denného trhu na základe market coupling vrátane pravidiel denného pridelovania kapacít sú uvedené v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s.
2. V prípade, že na cezhraničných profiloch PPS je na dennej báze zavedený Market Coupling, kapacity na dotknutých profiloch PPS nie sú pridelované v rámci explicitných denných aukcií. Kapacity sú poskytnuté organizátorom krátkodobých trhov, ktorí sú zodpovední za implicitné pridelovanie kapacít. V prípade využitia implicitnej aukcie môže PPS na príslušnom profile vystupovať v úlohe prepravcu elektriny medzi jednotlivými ponukovými oblasťami (Shipping Agent).

3. V prípade, že procedúra Market Coupling-u 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.

4.5.4 Pridelovanie kapacít formou implicitnej aukcie na základe market coupling – vnútrodenný časový rámec

1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenného trhu formou implicitných aukcií na základe market coupling sú uvedené v Prevádzkovom poriadku OKTE, a.s.
2. V prípade, že na cezhraničných profiloch PPS je realizované pridelovanie kapacít formou vnútrodenných implicitných aukcií, kapacity sú poskytnuté organizátorom krátkodobých trhov, ktorí sú zodpovední za implicitné pridelovanie kapacít. V prípade využitia implicitnej aukcie môže PPS na príslušnom profile vystupovať v úlohe prepravcu elektriny medzi jednotlivými ponukovými oblasťami (Shipping Agent).
3. Vnútrodenné implicitné aukcie sú realizované v rámci troch nezávislých seáns pre daný obchodný deň. V čase medzi jednotlivými seansami je možné využiť priebežné obchodovanie.

4.5.5 Vnútrodenné pridelovanie kapacít - implicitné priebežné obchodovanie

1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenného trhu vrátane pravidiel vnútrodenného pridelovania kapacít, sú uvedené v rámci Prevádzkového poriadku OKTE, a.s.

V prípade využitia priebežného cezhraničného vnútrodenného obchodovania na vymedzenom území v rámci organizovaného krátkodobého cezhraničného trhu s elektrinou, môže PPS na príslušnom profile vystupovať v úlohe prepravcu elektriny medzi jednotlivými ponukovými oblasťami (Shipping Agent).

4.5.6 Prevod rezervovanej kapacity

1. Kapacita rezervovaná v ročnej a/alebo v mesačnej explicitnej 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.

4.5.7 Využitie rezervovanej kapacity

1. Podmienky a spôsob dohodovania prenosu elektriny cez spojovacie vedenia prostredníctvom odovzdávania požiadaviek na prenos (cezhraničných nominácií) je opísaný v Zmluve. Potvrdené cezhraničné nominácie poskytuje PPS Zúčtovateľovi odchýlok pre potreby zúčtovania.
2. V prípade, že nedôjde k potvrdeniu cezhraničnej nominácie podľa Prílohy č. 3, resp. 4, resp. 5, resp. 6 Zmluvy z dôvodu, kedy kvôli nedostupnosti/nefunkčnosti alebo technickej chybe obchodného systému Prevádzkovateľa PS nebude možné potvrdiť/spárovať cezhraničnú nomináciu, nezakladá takáto situácia žiadny nárok na náhradu škody Užívateľovi zo strany PPS.

3. Návrh pravidiel nominácie pre fyzické prenosové práva pre hranicu(e) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom v súlade s článkom 36 Nariadenia FCA Úrad schválil svojimi Rozhodnutiami č. 0012/2018/E-EU a č. 0004/2022/E-EU, ktoré sú zverejnené na Webovom sídle.

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

1. Požadovaný prenos elektriny cez spojovacie vedenia môže byť zo strany PPS odmietnutý:
 - 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 podľa zmluvy o zúčtovaní odchýlky;
 - e) v prípade, že výška disponibilnej finančnej zábezpeky, ktorú Užívateľ ako subjekt zúčtovania zložil na základe zmluvy o zúčtovaní odchýlky, nie je dostatočná na pokrytie požadovaného prenosu elektriny;
 - f) v prípade neplnenia podmienok Zmluvy zo strany Užívateľa;
 - g) v prípade, že Užívateľ nespĺnil platobné podmienky podľa Prevádzkového poriadku a Zmluvy;
 - h) v prípade, že Užívateľ nedisponuje kapacitnými právami podľa kapitoly 4.1 odsek 3 písmeno c);
 - i) 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:
 - a) v prípade výskytu okolností vylučujúcich zodpovednosť (pozri kapitola 12.2);
 - 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 podľa 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.

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

1. PPS plánuje prevádzku sústavy v jednotlivých etapách prípravy prevádzky ES SR 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 podľa 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 dohodnutého prenosu elektriny a určenie kompenzácie za obmedzenie sa riadi príslušnými ustanoveniami Zákona o energetike, príslušnými ustanoveniami relevantných aukčných pravidiel, príslušnými ustanoveniami Nariadenia CACM a príslušnými ustanoveniami Nariadenia FCA.

4.8 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 najmenej 10 pracovných dní pred začatím prenosu elektriny, inak prevádzkovateľ prenosovej sústavy môže odmietnuť prenos elektriny.
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 odo 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 poverený/í zástupca/ovia Žiadateľa bez meškania podpíše/u potvrdený návrh Zmluvy a doručí/ia podpísanú Zmluvu PPS v dvoch rovnopisoch. Poverený/í zástupca/ovia doloží/ia overenú plnú moc, ktorá ho/ich oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy. Štatutárny orgán PPS bez meškania podpíše doručенú Zmluvu a odošle jeden rovnopis späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.

4.9 UKONČENIE ZMLUVY

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou oboch zmluvných strán, výpoveďou zo Zmluvy zo strany subjektu zúčtovania alebo odstúpením od Zmluvy zo strany PPS.
2. Subjekt zúčtovania môže túto Zmluvu vypovedať kedykoľvek i bez udania dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená PPS.
3. PPS je oprávnený odstúpiť od Zmluvy, ak došlo k podstatnému porušeniu Zmluvy zo strany subjektu zúčtovania, za ktoré sa považuje:
 - a) Subjekt zúčtovania napriek opakovanému písomnému upozorneniu neplní povinnosti podľa tejto Zmluvy alebo platnej legislatívy,
 - b) Subjekt zúčtovania nespĺňa všeobecné obchodné podmienky podľa Predpisov PPS pre žiadny z druhov cezhraničného prenosu, tzn. dovoz a vývoz,
 - c) Subjekt zúčtovania odmietne uzavrieť dodatok k tejto Zmluve, vyplývajúci zo zmeny Zákona o energetike, Vyhlášok SR, Predpisov Prevádzkovateľa PS, Rozhodnutia ÚRSO a ostatných všeobecne záväzných právnych predpisov, legislatívy EÚ a medzinárodných záväzkov a štandardov, ktoré vyplývajú z členstva v ENTSO-E.
4. Odstúpenie od Zmluvy je účinné dňom jeho doručenia Užívateľovi.
5. Výpoveď ako aj odstúpenie od tejto Zmluvy musí byť uskutočnené písomne a musí byť zaslané doporučeným listom druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla.
6. V prípade, že výpoveď alebo odstúpenie od Zmluvy podané jednou zo zmluvných strán sa nedali doručiť druhej zmluvnej strane, považuje sa za deň doručenia 3. pracovný deň nasledujúci po pôvodnom odoslaní doporučenou poštou adresátovi na adresu jeho sídla.
7. Zmluva zaniká dňom zániku zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
8. Obe zmluvné strany sa zaväzujú, že svoje prípadné vzájomné záväzky vysporiadajú najneskôr do 30 dní po právoplatnom ukončení tejto Zmluvy.

4.10 SPÔSOB STANOVENIA CIEN

1. Cena za prenos cez spojovacie vedenia je určená PPS v súlade s medzinárodnými záväzkami.

2. Cena za prenos elektriny cez spojovacie vedenia do/zo štátov, ktoré sú členmi kompenzačného mechanizmu PPS, je podľa Nariadenia EPaR č. 714/2009 nulová.
3. Cena za prenos sa 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 podľa kapitoly 4.5.6 je zmluvne dohodnutá medzi nadobúdateľom a prevodcom a nie je registrovaná.

4.11 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 doručení Užívateľovi e-mailom. V prípade, že deň splatnosti faktúry prípadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
4. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
5. Užívateľ je oprávnený reklamovať elektronickú faktúru vystavenú PPS písomne alebo e-mailom. 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. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške $1M + 8\%$ p. a. z dlžnej sumy za každý začatý deň omeškania (pri 360-dňovom účtovnom roku). Pre výpočet úroku sa použije hodnota 1M EURIBOR, ktorá je platná k prvému dňu omeškania s platbou. Ak 1M EURIBOR nedosiahne kladnú hodnotu (záporná hodnota), pri výpočte úroku sa použije 1M EURIBOR rovný nule. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní odo dňa doručenia faktúry. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
7. Ak Užívateľ alebo PPS uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej sumy, 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.

4.12 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA V PRENOSOVEJ SÚSTAVE

1. Proces pridelovania 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 bezpečnostného 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 sústavy. V takom prípade dotknutí prevádzkovatelia PS musia koordinovane podniknúť také akcie, ktoré znížia preťaženie na bezpečnú úroveň. V rámci medzinárodnej spolupráce môžu byť vo všeobecnosti použité tieto mechanizmy:
 - a) aktivácia nakúpených podporných služieb;
 - b) využitie zmluvne dohodnutých havarijných rezerv;
 - c) zmena topológie sústavy;
 - d) redispečing;
 - e) protiobchod.

4.12.1 Využitie redispečingu na riadenie preťaženia

1. Zmenu nasadenia zariadení na výrobu alebo spotrebu elektriny je možné v špecifických prípadoch uskutočniť v rámci jednej regulačnej oblasti PPS. V tomto prípade ostáva saldo SR nezmenené.
2. Zmena nasadenia zariadení na výrobu alebo spotrebu elektriny v okolitých sústavách sa pri riadení preťaženia relevantných zariadení vykonáva koordinovanou zmenou salda regulačných oblastí. Na základe sieťových výpočtov koordinovaných príslušnými dispečingami sú

identifikované lokality a konkrétne zariadenia na výrobu a spotrebu elektriny, u ktorých je potrebné uskutočniť zmenu nasadenia a rozsah tejto zmeny tak, aby došlo k požadovanému zníženiu zaťaženia zariadení sústavy.

3. Zmena výkonov v konkrétnych lokalitách je odsúhlasená a následne realizovaná dotknutými prevádzkovateľmi PS v ich regulačných oblastiach súčasne s vykonanou zmenou salda regulačných oblastí.
4. Zmena výkonu realizovaná v rámci aktivácie redispečingu je ocenená ponukovými cenami zadanými poskytovateľmi redispečingu v rámci prípravy prevádzky v obchodnom systéme PPS a akceptovanými zo strany PPS v súlade s pravidlami koordinačného procesu bezpečnostných analýz a pravidlami zdieľania nákladov na redispečing v rámci regiónu výpočtu kapacít.
5. Počas požadovanej zmeny výkonu má poskytovateľ redispečingu uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá je v čase vyhlásenia disponibilná na základe zmluvného rámca medzi PPS a poskytovateľom.

4.12.2 Využitie protiobchodu pre riadenie preťaženia

1. Protiobchodom je medzioblastná výmena, ktorú iniciujú prevádzkovatelia sústav medzi dvoma ponukovými oblasťami s cieľom zmierniť fyzické preťaženie sústavy.
2. Využitie protiobchodu vykonávajú prevádzkovatelia PS na základe koordinačného procesu bezpečnostných analýz v rámci regiónu výpočtu kapacít.
3. Využitie protiobchodu spočíva v dohodnutí zmeny salda medzi ponukovými oblasťami, ktorá smeruje proti preťaženiu dotknutého zariadenia.

4.13 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 oceníteľný 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 podľa 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 písm. a) a písm. 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 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, Protimonopolný úrad SR, Slovenská obchodná 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 elektronicky, ale aj e-mailom, a to v rámci časových pravidiel platných podľa Pravidiel pre takýto prípad. Pritom platí, že e-mailom 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). V prípade, že existuje akýkoľvek rozpor medzi dátami zaslanými Užívateľom elektronicky a dátami zaslanými Užívateľom prostredníctvom e-mailu, 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.

4.14 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 pridelenie kapacitných práv na cezhraničnom/ných profile/loch PPS. Údaje sú uverejňované takto:
 - a) informácie o očakávaných voľných obchodovateľných kapacitách na jednotlivých cezhraničných profilech 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 v termínoch, ktoré sú špecifikované v aukčnom kalendári príslušnej aukčnej kancelárie;
 - 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 profilech 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 pridelených kapacít sú pre jednotlivé profily a každú obchodnú hodinu uverejnené na Webovom sídle nasledujúci pracovný deň, a to
 - (a) súhrnná hodnota dojednaného dovozu v MWh;
 - (b) súhrnná hodnota dojednaného vývozu v MWh.
2. Cenu za pridelenú kapacitu pre každú jednotlivú ročnú a mesačnú aukciu uverejňuje na svojej internetovej stránke aukčná kancelária spolu s údajmi o celkovej požadovanej a pridenej kapacite. Cenu za kapacitu pridelenú v dennej aukcii pre každú obchodnú hodinu uverejňuje na svojej internetovej stránke aukčná kancelária spolu s údajmi o celkovej požadovanej a pridenej kapacite.
 3. PPS uverejňuje na Webovom sídle miesta v PS, kde hrozí nebezpečenstvo nedostatku prenosovej kapacity.
 4. V súlade s ustanoveniami článku 10 Nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou PPS poskytuje Centrálnu informačnú platformu pre transparentnosť, ktorú prevádzkuje ENTSO-E a je dostupná pre všetkých účastníkov trhu na webovom sídle <https://transparency.entsoe.eu/>, údaje o plánovanej nedostupnosti a skutočnej dostupnosti prenosových kapacít cezhraničných vedení v rozsahu požadovanom uvedeným dokumentom.
 5. V súlade s ustanoveniami článku 12 Nariadenia Komisie (EÚ) č. 543/2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou PPS poskytuje Centrálnu informačnú platformu pre transparentnosť, ktorú prevádzkuje ENTSO-E a je dostupná pre všetkých účastníkov trhu na webovom sídle <https://transparency.entsoe.eu/>, údaje týkajúce sa využitia cezhraničných kapacít v rozsahu požadovanom uvedeným dokumentom. “

a zároveň Príloha A s názvom „Pravidlá mesačných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít na cezhraničnom prenosovom profile SK – UA organizovaných jednostranne Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s. (ďalej „SEPS“) a Pravidlá denných aukcií voľných obchodovateľných prenosových kapacít na cezhraničnom prenosovom profile SK – UA organizovaných jednostranne Slovenskou elektrizačnou prenosovou sústavou, a.s. (ďalej „SEPS“)“ sa v celom znení odstraňuje.

Ostatná časť výrokovej časti rozhodnutia úradu č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22.08.2014 v znení neskorších rozhodnutí zostáva nezmenená.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť dňa 04.03.2024, nie však skôr ako dňom nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.02.2024 doručený a pod podacím číslom úradu 9723/2024/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22.08.2014 v znení neskorších rozhodnutí (ďalej len „návrh na zmenu prevádzkového poriadku“), prevádzkovateľa prenosovej sústavy **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141** (ďalej len „účastník konania“). Súčasťou žiadosti bol v súlade s § 19a zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“) záznam o verejnej konzultácii návrhu na zmenu prevádzkového poriadku. Týmto dňom sa v zmysle § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) začalo konanie o vecnej regulácii vo veci schválenia zmeny prevádzkového poriadku.

Zmenu prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13 zákona o regulácii, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Účastník konania predložil úradu návrh na zmenu prevádzkového poriadku za účelom úpravy ustanovení v kapitole 4 týkajúcich sa pravidiel pre denné pridelovanie kapacity na profile SK/UA, ktoré je v súčasnosti organizované jednostranne spoločnosťou SEPS (spoločnosť Ukrenergo organizuje vlastnú jednostrannú aukciu podľa vlastných pravidiel). Jednostranné aukcie organizované SEPS (a tiež spoločnosťou Ukrenergo) budú dňa 03.03.2024 ukončené, posledná denná aukcia na profile SK/UA sa uskutoční dňa 03.03.2024 pre obchodný deň 05.03.2024. V súvislosti so zrušením jednostranných aukcií dochádza k úpravám kapitoly 4 a tiež sa odstraňuje Prílohu A. Ďalšia navrhovaná úprava ustanovení v kapitole 4 sa týka zavedenia implicitných vnútrodenných aukcií ako nástroja oceňovania pridelovaných kapacít vo vnútrodennom časovom rámci v súlade s nariadením Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia a rozhodnutím ACER č. 01/2019, ktoré ustanovuje jednotnú metodiku pre oceňovanie vnútrodenných cezhraničných kapacít.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo správneho poriadku a predložený návrh na zmenu prevádzkového poriadku preskúmal. Účastník konania preukázal, že sa zmenili

podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie úradu č. 0027/2014/E-PP zo dňa 22.08.2014 v znení neskorších rozhodnutí.

Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti rozhodnutia sa nahrádza celá kapitola 4 prevádzkového poriadku novou kapitolou 4 prevádzkového poriadku, pričom navrhované zmeny sú zapracované priamo v texte kapitoly 4 prevádzkového poriadku.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho zmenu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie je potrebné podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská električná prenosová sústava, a.s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava