



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0004/2022/E-EU  
Číslo spisu: 2293-2022-BA

V Bratislave dňa 08. 04. 2022

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa článku 4 odsek 9 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít, § 9 odsek 1 písmeno b) druhého bodu a § 9 odsek 1 písmeno c) prvého bodu v spojení s § 15 odsek 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci rozhodnutia o schválení prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy a § 47 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci **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 Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít**

### rozhodol

podľa článku 36 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít a § 13 odsek 2 písmeno n) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.**, Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 **schvaľuje** návrh pozostávajúci z dokumentov „**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 Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít**“ a „**Príloha 1 k Návrhu pravidiel nominácie pre Fyzické prenosové práva pre hranicu(e) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom**“, ktorý je prílohou výrokovej časti tohto rozhodnutia a tvorí tak neoddeliteľnú súčasť výroku.

### Odôvodnenie:

Podľa článku 36 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „nariadenie FCA“) musí byť do 12 mesiacov po nadobudnutí nariadenia FCA predložený na schválenie návrh pravidiel

nominácie pre Fyzické prenosové práva pre hranice ponukových oblastí. Prevádzkovatelia prenosových sústav Rakúska, Chorvátska, Českej republiky, Nemecka, Maďarska, Poľska, Slovenska a Slovinska (ďalej len „dotknutí PPS“) predložili pravidlá nominácie pre Fyzické prenosové práva pre ich spoločné hranice ponukových oblastí a tie boli schválené národnými regulačnými orgánmi. Úrad vydal dňa 19. 09. 2018 rozhodnutie úradu č. 0012/2018/E-EU, ktorým schválil pravidlá nominácie pre Fyzické prenosové práva pre hranicu(e) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom ako samostatný prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

Európska organizácia pre koordináciu prevádzkovateľov prenosových sústav (ENTSO-E“) na podnet dotknutých PPS zorganizovala od 19. 05. 2021 do 19. 06. 2021 verejnú konzultáciu k návrhu.

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 14. 07. 2021 predložený od prevádzkovateľa prenosovej sústavy, ktorým je spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, IČO: 35 829 141 (ďalej len „účastník konania“) a pod podacím číslom úradu 19755/2021/BA zaevidovaný návrh dokumentu „Príloha 1 k Návrhu pravidiel nominácie pre Fyzické prenosové práva pre hranicu(e) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom“ (ďalej len „Pravidlá PTR“). V návrhu účastníka konania vypracovanom dotknutými PPS bol aktualizovaný časový harmonogram procesu schedulingu denných nominácií cezhraničných prenosov v súvislosti so spustením projektu Interim Market Coupling (ďalej len „návrh“).

Úrad podľa článku 4 odsek 12 nariadenia FCA požiadal účastníka konania listom č. 33052/2021/BA zo dňa 07. 12. 2021 o zmenu návrhu účastníka konania. Požiadavka na zmenu návrhu bola odsúhlasená národnými regulačnými orgánmi Rakúska, Chorvátska, Českej republiky, Nemecka, Maďarska, Poľska, Slovenska a Slovinska (ďalej len „dotknuté NRA“). Posledná žiadosť o zmenu návrhu dotknutých NRA bola dňa 21. 02. 2022.

Účastník konania predložil dňa 23. 02. 2022 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 7479/2022/BA doplnený návrh. Posledný dotknutý PPS predložil doplnený návrh 07. 03. 2022.

Dotknuté NRA dňa 07. 04. 2022 jednohlasne schválili spoločný dokument, z čoho vyplýva, že nie je potrebné postúpiť návrh podľa článku 4 odsek 10 nariadenia FCA na rozhodnutie Agentúre pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky.

Návrh obsahuje všeobecné ustanovenia, pravidlá nominácie, ktoré podrobne uvádzajú oprávnenie držiteľa Fyzických prenosových práv nominovať plánované výmeny; minimálne technické požiadavky nominácie; opis nominačného procesu; časy a formát jednotlivých nominácií a komunikácie. Novelizované Pravidlá PTR obsahujú ustanovenia všeobecných definícií pre obchodný proces, o komunikácii s dotknutým PPS a alokačnou kanceláriou, základné pravidlá pre nomináciu, reakcie dotknutých PPS a časové harmonogramy pre dlhodobé a denné časové rámce (posledný prípad pre štandardné postupy spájania trhov – implicitná alokácia a úplného alebo čiastočného rozdelenia trhov – explicitná alokácia prostredníctvom tieňovej aukcie), dlhodobý a denný nominačný a korekčný cyklus a krátenie nominácie.

Úrad ďalej na základe komunikácie s účastníkom konania uvádza, že účastník konania požiada o zrušenie rozhodnutia 0012/2018/E-EU, ktorým úrad schválil prevádzkových poriadok

účastníka konania, ktorého súčasťou boli dokumenty „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 Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít v zmysle zmeneného a doplneného návrhu z 29. júna 2018“ a Pravidlá PTR.

Úrad dospel k záveru, že predložený návrh je vypracovaný v súlade s nariadením FCA. Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce z právnych aktov Európskej únie a zo správneho poriadku, posúdil a vyhodnotil podklady nachádzajúce sa v spise č. 2293-2022-BA a v priebehu správneho konania s účastníkom konania priebežne prerokovával všetky pripomienky a návrhy a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovvej časti rozhodnutia.

#### **Poučenie:**

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

#### **Príloha k výroku rozhodnutia:**

- schválené znenie dokumentu „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 Komisie (EÚ) 2016/1719 z 26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít“ a „Príloha 1 k Návrhu pravidiel nominácie pre Fyzické prenosové práva pre hranicu(e) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom“ (17 strán A4).

Ing. Martin Lepieš  
riaditeľ

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

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

---

**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 Komisie (EÚ) 2016/1719 z  
26. septembra 2016, ktorým sa stanovuje usmernenie pre  
prideľovanie dlhodobých kapacít**

---

20. 1. 2022

Všetci PPS hranice(íc) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom so zohľadnením nasledovného,

### **Keďže**

- (1) Tento dokument je spoločným návrhom pravidiel nominácie vytvoreným Prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS“) hranice(íc) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom (ďalej len „**Súvisiaci PPS**“) pre Fyzické prenosové práva (ďalej len „**Návrh**“) v súlade s článkom 36 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie dlhodobých kapacít (ďalej len „**Nariadenie FCA**“).
- (2) Článok 31 Nariadenia FCA predpokladá, že dlhodobá medzioblastná kapacita bude účastníkom trhu pridelená vo forme Fyzických prenosových práv (PTR) podľa zásady UIOSI (využitia alebo predaja) alebo vo forme PTR - opcií alebo PTR - obligácií. Tento Návrh sa vzťahuje iba na Fyzické prenosové práva získané v pridelovaní dlhodobých kapacít. Stanovuje pravidlá nominácie pre Fyzické prenosové práva pre hranicu(e) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom.
- (3) Aplikácia tohto návrhu bude zosúladená a obmedzená až do spustenia projektu Core Flow-Based Day-Ahead Market Coupling Project. V nadväznosti na implementáciu metodiky výpočtu kapacity pre denný trh regiónu Core (ďalej len „Core DA CCM“) a podľa regionálneho návrhu prevádzkovateľov PS regiónu Core výpočtu kapacity (ďalej len „Core CCR PPS“) týkajúceho sa dlhodobých prenosových práv podľa článku 31 nariadenia FCA, sa zavedú PTR pre všetky dlhodobé časové rámce na hranici (hraniach) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom ako cieľové riešenie (okrem SI-HR). Pre hranicu ponukovej zóny SI-HR, kde pravidlá nominácie PTR zostanú platné aj po implementácii Core DA CCM, príslušní PPS vypracujú návrh nominácie PTR a predložia ho na schválenie príslušným regulačným orgánom v súlade s článkom 36 nariadenia FCA.
- (4) Podľa článku 36 ods. 5) nariadenia FCA by sa v návrhu pravidiel nominácií mali zohľadniť obmedzenia pri pridelovaní (ďalej len „AC“) zahrnuté v procese pridelovania dennej kapacity. Príslušní PPS sa zhodli, že AC je zohľadnené v procese pridelovania kapacity, takže vplyv AC sa prejaví vo výsledkoch pridelovania. Preto je aplikácia AC už zohľadnená a neovplyvňuje následné nominačné procesy, kde je postup rovnaký bez ohľadu na to, či boli AC uplatnené alebo nie.
- (5) V súlade s článkom 36 ods. 2) Nariadenia FCA je tento Návrh predmetom konzultácie. Článok 6 Nariadenia FCA vyžaduje, aby boli návrhy predložené na bilaterálnej alebo multilaterálnej úrovni konzultované minimálne s dotknutými členskými štátmi a aby taká konzultácia trvala minimálne jeden mesiac. Preto bol od 27. júna 2017 do 18. augusta 2017 tento Návrh predmetom konzultácie.
- (6) Tento Návrh sa predkladá na schválenie všetkým Národným regulačným úradom (ďalej len „NRÚ“) hranice(íc) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom.
- (7) PPS na hranici(iach) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom majú za to, že Nariadenie FCA umožní predloženie tohto Návrhu na úrovni hranice ponukovej oblasti, keďže návrhy pravidiel nominácie pre Plánované výmeny medzi ponukovými oblasťami nie sú uvedené v článku 4 Nariadenia FCA. Uznávajú, že článok 36 ods. 3) Nariadenia FCA žiada, aby všetci PPS postupne harmonizovali pravidlá nominácie na všetkých hraniciach ponukovej oblasti, na ktoré sa Fyzické prenosové práva vzťahujú. PPS sa preto zavazujú postupne preskúmať potenciál a potrebu harmonizácie týchto pravidiel so zohľadnením ich technického charakteru.

- (8) Tento Návrh vo všeobecnosti prispieva k dosiahnutiu cieľov článku 3 Nariadenia FCA. Konkrétne tento Návrh napomáha cieľu podpory efektívneho dlhodobého medzioblastného obchodovania s dlhodobými hedžingovými príležitosťami pre účastníkov trhu podporou transparentného rámca pre pravidlá nominácie Fyzických prenosových práv.
- (9) Tento Návrh prispieva k zabezpečeniu nediskriminačného prístupu k dlhodobej medzioblastnej kapacite s uvedením podrobností o procese nominácie Fyzických prenosových práv, ktoré už boli pridelené v dlhodobých aukciách (alebo o procese prenášajúcom toto právo v súlade s článkom 44 Nariadenia FCA).
- (10) Okrem toho, tento Návrh zabezpečuje spravodlivé a nediskriminačné zaobchádzanie so všetkými dotknutými stranami, keďže stanovuje pravidlá, ktoré budú aplikovať všetky strany. Pred schválením podliehajú pravidlá opísané v tomto Návrhu verejnej konzultácii v súlade s článkom 6 Nariadenia FCA.
- (11) Pokiaľ ide o cieľ týkajúci sa transparentnosti a spoľahlivosti informácií o pridelovaní dlhodobých kapacít, obsahuje tento Návrh ustanovenia o potrebnej výmene informácií medzi držiteľom prenosových práv a nominačnou platformou na výkon nominácie.
- (12) Záverom je možno konštatovať, že tento Návrh prispieva k všeobecným cieľom Nariadenia FCA v prospech všetkých účastníkov trhu a konečných spotrebiteľov elektrickej energie.

Prekladajú nasledujúci návrh všetkým regulačným úradom hranice(íc) ponukovej oblasti medzi Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom, Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom:

## **HLAVA 1**

### **Všeobecné ustanovenia**

#### **Článok 1**

##### **Predmet a rozsah**

1. Tento Návrh obsahuje zmluvné podmienky nominácie Fyzických prenosových práv na hranici(iach) ponukovej oblasti Súvisiacich PPS.
2. V súlade s Nariadením FCA a platnými harmonizovanými pravidlami pridelovania pre dlhodobé prenosové práva vypracovanými podľa článku 51 Nariadenia FCA tento Návrh zaväzuje držiteľov Fyzických prenosových práv, podľa vhodnosti, ich protistrany a oprávnené zmluvné strany konajúce v ich mene.

#### **Článok 2**

##### **Definície a výklad**

1. Výrazy s veľkým začiatočným písmenom používané v tomto Návrhu majú význam uvedený v článku 2 nariadenia (ES) 714/2009, článku 2 nariadenia (ES) 2013/543, článku 2 nariadenia (ES) 2015/1222, článku 2 smernice 2009/72/ES, nariadenia (EÚ) 2016/1719 a v platných harmonizovaných pravidlách pridelovania pre dlhodobé prenosové práva.
2. Okrem toho platia tieto definície:
  - (a) PTR sú Fyzické prenosové práva;
  - (b) COT (Cut-off time) je Čas prerušenia.

#### **Článok 3**

##### **Dátum účinnosti a použitie**

Tento Návrh nominačných pravidiel nadobudne platnosť v súlade s platnými národnými regulačnými režimami. Pravidlá opísané v tomto Návrhu platia v najskorší možný deň nasledujúci po schválení príslušnými NRÚ v súlade s článkom 4 Nariadenia FCA. Tento dátum bude zverejnený pre hranicu(e) ponukovej oblasti Súvisiacich PPS na ich webovej stránke. V prípade rozporu medzi návrhom pravidiel nominácie a ustanoveniami návrhu dlhodobých prenosových práv CCR TSO regiónu Core na základe článku 4 ods. 12 nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, majú prednosť tieto ustanovenia.



## HLAVA 2

### Pravidlá nominácie

#### Článok 4

#### Oprávnenie držiteľa Fyzických prenosových práv nominovať Plánované výmeny

Fyzické prenosové práva môžu nominovať ich držiteľia, prípadne oprávnené alebo autorizované osoby, ktoré spĺňajú minimálne technické požiadavky podľa článku 5 a nasledujúce predpoklady príslušného PPS:

Nemecko/ Luxembursko (50Hertz)	PTR môžu byť nominované pre 50Hertz oprávnenými osobami spĺňajúcimi minimálne technické požiadavky na nomináciu pre 50Hertz podľa článku 5. Oprávnenými osobami môžu byť: (a) držiteľ PTR; alebo (b) osoba, ktorú držiteľ PTR oznámi alokačnej platforme a PPS
Rakúsko (APG)	Na nominovanie PTR pre APG musia mať držiteľia PTR a/alebo ich protistrany a oprávnené zmluvné strany konajúce v ich mene Datenübermittlungsvertrags-Paar s APG a BGV-Vertrag s APCS, čo má spolu za následok platné Genehmigungsbescheid z Energie-Control Austria. Okrem toho musí byť nominácia v súlade s najnovšou zverejnenou verziou Sonstige Marktregeln.
Česká republika (ČEPS)	Držiteľia PTR musia mať platnú zmluvu na zúčtovanie odchýlok s organizátorom českého trhu a platnú zmluvu o prístupe do sústavy s ČEPS.
Chorvátsko (HOPS)	Držiteľ PTR musí mať platnú a účinnú Zmluvu o zodpovednosti za bilanciu podpísanú s HOPS a/alebo platnú Zmluvu o účasti na trhu s elektrickou energiou podpísanú s chorvátskym organizátorom trhu s energiou (HROTE).
Slovinsko (ELES)	Držiteľia musia mať Skupinovú zmluvu o bilancii podpísanú so slovinským organizátorom trhu alebo Zmluvu o zúčtovaní odchýlok so Zmluvnou stranou zodpovednou za bilanciu v Slovinsku.
Maďarsko (MAVIR)	Držiteľia PTR musia mať platnú a účinnú zmluvu o bilancii so spoločnosťou MAVIR alebo o členstve maďarskej bilančnej skupiny a platnú a účinnú zmluvu o používaní sústavy.
Poľsko (PSE)	Nomináciu PTR môže vykonať účastník trhu s platnou zmluvou o bilancii podpísanou s PSE.
Slovensko (SEPS)	Na oprávnenie používať PTR potrebuje mať účastník trhu (držiteľ PTR alebo jeho protistrana) so SEPS uzavretú platnú a účinnú „Rámcovú zmluvu o prenose elektrickej energie cez spojovacie vedenia a „Zmluvu o zúčtovaní odchýlok“ s OKTE (slovenský organizátor trhu).
Nemecko/ Luxembursko (TenneT DE)	PTR môžu nominovať oprávnené osoby spĺňajúce minimálne technické požiadavky na nomináciu podľa článku 5. Oprávnenými osobami môžu byť: (a) držiteľ PTR; alebo (b) osoba, ktorú držiteľ PTR oznámi alokačnej platforme a PPS.



## Článok 5 Minimálne technické požiadavky na nomináciu

Súvisiaci PPS stanovujú nasledujúce minimálne technické požiadavky na prístup k ich lokálnemu systému schedulingu na nominovanie PTR:

Nemecko/ Luxembursko (50Hertz)	Osoby oprávnené nominovať PTR pre 50Hertz pre relevantné hranice ponukovej oblasti musia splniť nasledujúce minimálne technické požiadavky: (a) mať platnú a účinnú zmluvu o bilancii s oboma dotknutými PPS; a (b) mať zriadenú elektronickú výmenu údajov so systémom nominácie oboch dotknutých PPS. ( <a href="http://www.50hertz.com">www.50hertz.com</a> )
Rakúsko (APG)	Nominácia Plánovanej výmeny s APG musí byť v súlade s konkrétnou verziou formátu schedulingu ENTSOe (ESS) a predkladá sa vo forme emailu. Všetky informácie a podrobné parametre na zostavenie správnej Plánovanej výmeny zverejní Energie-Control Austria v najnovšej verzii „sonstige Marktregeln, Kapitel 3“. ( <a href="http://www.apg.at">www.apg.at</a> )
Česká republika (ČEPS)	Systém schedulingu ČEPS je webová aplikácia s webovou službou a emailovou komunikačnou podporou, pre ktorú sú na internetovej stránke ČEPS ( <a href="http://www.ceps.cz">www.ceps.cz</a> ) zverejnené minimálne technické požiadavky a používané štandardy.
Chorvátsko (HOPS)	Systém schedulingu HOPS komunikuje prostredníctvom emailu v štandardizovanom formáte, pre ktorý sú na internetovej stránke HOPS ( <a href="http://www.hops.hr">www.hops.hr</a> ) zverejnené minimálne technické požiadavky.
Slovinsko (ELES)	Systém schedulingu ELES je webová aplikácia, pre ktorú sú na domovskej stránke ELES ( <a href="http://www.eles.si">www.eles.si</a> ) zverejnené minimálne technické požiadavky.
Maďarsko (MAVIR)	Systém schedulingu MAVIR je webová aplikácia, pre ktorú sú na domovskej stránke MAVIR ( <a href="http://www.mavir.hu">www.mavir.hu</a> ) zverejnené minimálne technické požiadavky.
Poľsko (PSE)	Prístup ku komunikačnému systému WIRE prostredníctvom štandardov WIRE (štandardov EDI) súkromnej siete PPS sú zverejnené na domovskej stránke PSE ( <a href="http://www.pse.pl">www.pse.pl</a> ).
Slovensko (SEPS)	Systém schedulingu SEPS je webová aplikácia, pričom na internetovej stránke SEPS ( <a href="http://www.sepsas.sk">www.sepsas.sk</a> ) sú zverejnené minimálne technické požiadavky na prístup k tomuto systému.
Nemecko/ Luxembursko (TenneT DE)	Osoby oprávnené nominovať PTR pre relevantnú hranicu ponukovej oblasti potrebujú splniť nasledujúce minimálne technické požiadavky: (a) mať platnú a účinnú zmluvu o zodpovednosti za bilanciu s oboma dotknutými PPS; a (b) mať spojenie so systémom nominácie oboch dotknutých PPS. ( <a href="http://www.tennet.eu">www.tennet.eu</a> )

## Článok 6 Opis procesu nominácie

1. Účastníci trhu a oprávnené osoby, podľa vhodnosti, pošlú Plánovanú výmenu(y) pre hranice ponukovej oblasti medzi Súvisiacimi PPS pred termínom dlhodobej nominácie podľa článku 7.
2. Technické požiadavky a konkrétne pravidlá schedulingu sú opísané v Prílohe 1 k tomuto Návrhu, ktorá tvorí neoddeliteľnú súčasť tohto Návrhu. Najnovšia verzia regionálnych pravidiel nominácie bude zverejnená na internetových stránkach dotknutých PPS a/alebo relevantnej Alokačnej platformy.

## **Článok 7** **Načasovanie nominácie**

Proces	Začiatok procesu (SEČ)	Koniec procesu (SEČ)
Dlhodobá nominácia	D-2 12:00 alebo skôr podľa pravidiel lokálneho trhu	D-2 17:00
Korekčné cykly dlhodobých nominácií	D-2 17:00	D-2 18:00
Dlhodobý cyklus párovania v čase COT	D-2 18:00	D-2 18:15

Informácie o termíne dlhodobých nominácií zverejní na svojej internetovej stránke príslušná Alokačná platforma. V prípade akejkoľvek nezrovnalosti medzi termínom zverejneným relevantnou Alokačnou platformou a týmito platnými a právne záväznými Pravidlami nominácie budú mať prednosť tieto platné a právne záväzné Pravidlá nominácie.

## **Článok 8** **Formát nominácie a komunikácie**

1. Účastníci trhu alebo oprávnené osoby, podľa vhodnosti, nominujú Fyzické prenosové práva podľa štandardov a formátov uvedených v regionálnych pravidlách nominácie, ako sa uvádza v článku 6 ods. 2).
2. Pri komunikácii medzi účastníkmi trhu alebo oprávnenými osobami, podľa vhodnosti, a PPS sa dodržiava štandard a formáty uvedené v regionálnych pravidlách nominácie, ako sa uvádza v článku 6 ods. 2).

## **HLAVA 3** **Rôzne**

### **Článok 9** **Zmena a doplnenie pravidiel nominácie**

Akákoľvek zmena pravidiel súvisiacich s nomináciou PTR pre hranicu ponukovej oblasti medzi Súvisiacimi PPS bude mať za následok zmenu a doplnenie súčasného Návrhu pravidiel nominácie v súlade s článkom 4 ods. 12) Nariadenia (EÚ) 2016/1719.

### **Článok 10** **Jazyk**

Referenčným jazykom tohto Návrhu bude anglický jazyk. Na zabránenie pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť tento Návrh do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nekonzistencie medzi anglickou verziou zverejnenou PPS v súlade s článkom 4 ods. 13 Nariadenia FCA a akoukoľvek verziou v inom jazyku poskytnú príslušní PPS v súlade s vnútroštátnymi právnymi predpismi príslušným NRÚ aktualizovaný preklad Návrhu pravidiel nominácie.



**Príloha 1 k Návrhu pravidiel nominácie pre Fyzické  
prenosové práva pre hranicu(e) ponukovej oblasti medzi  
Rakúskom, Chorvátskom, Českou republikou, Nemeckom,  
Maďarskom, Poľskom, Slovenskom a Slovinskom**

Príručka používateľa ku schedulingu

Príručka obchodníka



## OBSAH

1	ÚVOD .....	3
1.1	Definície a skratky.....	3
2	VŠEOBECNÉ DEFINÍCIE.....	5
2.1	Obchodný proces.....	5
2.2	Komunikácia voči PPS a AO .....	5
2.3	Základné pravidlá pre nomináciu .....	5
2.4	Reakcie PPS.....	5
2.5	Časová priamka .....	6
2.5.1	Dlhodobý časový rámec.....	6
2.5.2	Časový rámec denného trhu (štandardný postup market couplingu – implicitná alokácia).....	6
2.5.3	Časový rámec denného trhu (v prípade úplného alebo čiastočného rozpojenia – explicitná alokácia prostredníctvom Tieňovej aukcie).....	7
2.5.4	Dlhodobá nominácia.....	8
2.5.5	Korekčný cyklus dlhodobý .....	8
2.5.6	Denná nominácia.....	9
2.5.7	Korekčný cyklus denný .....	9
2.5.8	Krátenie nominácií.....	10

# 1 ÚVOD

## 1.1 Definície a skratky

Skratka	Popis	Poznámka
ACK	Acknowledge document (Dokument o uznaní)	
ANO	Anomaly Report (Správa o anomáliách)	
AO	Allocation Office (Alokačná kancelária)	
BRP	Balance responsible Party (Zmluvná strana zodpovedná za bilancovanie)	Účastník trhu so zmluvou o bilancii pre jednu alebo viacero oblastí schedulingu. V kontexte tejto príručky ide o rovnopis ITR, ak ITR nepôsobí v obidvoch (zdroj a médium) oblastiach.
BZB	Bidding Zone Border (Hranica ponukovej oblasti)	
CAI	Contract Identification (Identifikácia zmluvy)	
CCT	Capacity Contract Type (Typ zmluvy o kapacite)	
CNF	Confirmation Report (Správa o potvrdení)	
COT	Cut off time (Čas prerušenia)	
CZC	Cross Zonal Capacity (Medzioblastná kapacita)	
fCNF	Final CNF (Konečný CNF)	Konečný CNF poslaný BRP/ITR/SC, Konečný CAS-CNF poslaný Počiatočnému PPS
FTR	Financial transmission right (Finančné prenosové právo)	
GCT	Gate closure time (Koncový čas brány)	
ICP	Interim Coupling Project (Predbežný projekt couplingu)	
iCNF	Intermediate CNF (Prechodné CNF)	Prechodná CNF poslaná BRP/ITR/SC, Prechodná CAS-CNF poslaná Počiatočnému PPS
ITR	Interconnection Trade Responsible	Zmluvná strana zodpovedná za bilancovanie, ktorá je známa validátorovi Nominácie ako subjekt oprávnený využívať kapacitné práva

JAO	Joint Allocation Office S.A. (Spoločná alokačná kancelária)	
LMR	Local market rules (Pravidlá lokálneho trhu)	
PTR	Physical transmission right (Fyzické prenosové právo)	
RC	Reason code (Kód príčiny)	
RD	Rights document (Dokument o právach)	
SA	Plánovacia oblasť	
SC	Scheduling Coordinator (Kordinátor schedulingu)	
Shadow auction (Tieňová aukcia)		Denná explicitná aukcia na pridelovanie cezhraničných kapacít, ktorá je vyhodnotená v prípade rozpojenia BZB. Tieňovú aukciu vykonáva JAO.
SO	System Operator (Prevádzkovateľ sústavy)	SO sa používa ako odkaz na dokument ECAN. V kontexte tejto príručky sa myslí PPS.
TS	Time series (Časový rad)	
PPS	Transmission System Operator (Prevádzkovateľ prenosovej sústavy)	

## 2 VŠEOBECNÉ DEFINÍCIE

### 2.1 Obchodný proces

Obchodný proces medzi obchodníkmi a PPS je štandardizovaný. Týka sa to najmä časovej priamky a komunikácie.

Scheduling sa vykonáva sedem dní v týždni bez akéhokoľvek ohľadu na štátne sviatky v súvisiacich oblastiach.

### 2.2 Komunikácia voči PPS a AO

Medzi definované komunikačné štandardy a súvisiace dokumenty patrí

- /1/ ETSO ESS 2.3  
ETSO Scheduling System (ESS) Implementation Guide 2.3
- /2/ ETSO ECAN 4.0  
ETSO Capacity Allocation and Nomination System (ECAN) Implementation Guide 4.0
- /3/ ENTSO-E Code list  
ENTSO-E General Code List For Data Interchange
- /4/ ENTSO-E Acknowledgement Document (EAD) 5.0  
Implementation guide for the ESS (Acknowledgement Document)
- /5/ ETSO ESS 3.3 ETSO Scheduling System (ESS) Implementation Guide 3.3

Na tento dokument sa môžu vzťahovať aktualizácie.

### 2.3 Základné pravidlá pre nomináciu

Základné pravidlá:

- Smer nominácií a smer relevantného kapacitného práva musí byť rovnaký.
- Vlastníkom kapacitného práva musí byť jedna z ITR na každej strane. V prípade nominácie 1:1 ako špeciálneho prípadu cezhraničnej nominácie sú ITR na oboch stranách a vlastníci sú rovnakí
- Celkový objem v nominovaných časových radoch s použitím CAI nesmie prekročiť objem príslušného kapacitného práva

### 2.4 Reakcie PPS

Keď PPS dostane dokument s Plánovanou výmenou, okamžite prejde formálnou kontrolou. V prípade pozitívneho výsledku formálnej kontroly dostane obchodník správu ACK s kódom príčiny A01. V prípade formálnych chýb PPS dokument neakceptuje.

Nominácia bez RD: Tento typ nominácie závisí od pravidiel lokálneho trhu.

Ak nebolo počas formálnej kontroly možné vykonať validáciu voči dokumentu o právach z dôvodu nedostupnosti Dokumentu o kapacitných právach, dostane ITR informáciu o dodatočnom Kóde príčiny A75 v správe ACK. Ak má PPS v čase prijatia nominácie k dispozícii



Dokument o kapacitných právach, PPS informuje obchodníka o akýchkoľvek prekročených kapacitných právach v správe ANO. Ak je Dokument o kapacitných právach prijatý neskôr alebo je výsledkom nominácie z inej ITR prekročenie kapacitných práv, bude správa ANO informovať obchodníka po zistení indikácie.

V prípade odmietnutia nominácie bude správa o Uznaní obsahovať kódy príčiny a texty príčiny.

Okrem prekročenia kapacitných práv môže správa ANO obsahovať zistené nesúlady v závislosti od kroku procesu.

Správa o anomáliách bude vždy zahŕňať pôvodné hodnoty odosielateľa a, podľa možnosti, pôvodné hodnoty partnera.

## 2.5 Časová priamka

### 2.5.1 Dlhodobý časový rámec

Proces	Začiatok procesu (SEČ)	Koniec procesu (SEČ)
Nominácia LT PTR	D-2 12:00 alebo skôr podľa LMR	D-2 17:00
Korekčný cyklus LT PTR	D-2 17:00	D-2 18:00
Párovací cyklus LT PTR v čase COT	D-2 18:00	D-2 18:15
V prípade krátenia: JAO uplatňuje redukčný faktor na nenominované LT PTR		čo najskôr (žiadny vyhradený predpokladaný pridelený časový interval)
V prípade krátenia: PPS uplatňujú redukčný faktor na nominované LT PTR		čo najskôr (žiadny vyhradený predpokladaný pridelený časový interval)
V prípade krátenia: dodatočné párovanie po LT krátení		čo najskôr (žiadny vyhradený predpokladaný pridelený časový interval)

### 2.5.2 Časový rámec denného trhu (štandardný postup market couplingu – implicitná alokácia)

Proces	Začiatok procesu (SEČ)	Koniec procesu (SEČ)
Denná nominácia		D-1 14:30
Korekčný cyklus denný	D-1 14:30	D-1 15:30

Denná nominácia – Oneskorenie 1		D-1 15:00
Korekčný cyklus denný – Oneskorenie 1	D-1 15:00	D-1 15:30
Denná nominácia – Oneskorenie 2		D-1 15:30
Denný párovací cyklus v čase COT	D-1 15:30	D-1 15:45

### 2.5.3 Časový rámec denného trhu (v prípade úplného alebo čiastočného rozpojenia – explicitná alokácia prostredníctvom Tieňovej aukcie)

Proces	Začiatok procesu (SEČ)	Koniec procesu (SEČ)
FD2, PD1, PD3: Denná nominácia		D-1 14:30
FD2, PD1, PD3: Korekčný cyklus denný	D-1 14:30	D-1 15:30
PD2, oneskorené FD2, PD1, PD3: Denná nominácia		D-1 15:00
PD2, oneskorené FD2, PD1, PD3: Korekčný cyklus denný	D-1 15:00	D-1 15:30
FD1, oneskorené FD2, PD3: Denná nominácia		D-1 15:30
FD1, oneskorené FD2, PD3: Korekčný cyklus denný: Korekčný cyklus denný	Iba HU-SK, SK-CZ: D-1 15:30	Iba HU-SK, SK-CZ: D-1 15:45
Denný párovací cyklus v čase COT	D-1 15:30 Iba HU-SK, SK-CZ: D-1 15:45	D-1 15:45 Iba HU-SK, SK-CZ: D-1 15:50
V prípade krátenia: Termín krátenia LT a ST nominácií po Dennom GCT		D-1 18:00**
V prípade krátenia: Párovacie po krátení LT a ST nominácií po Dennom GCT		čo najskôr (žiadny vyhradený predpokladaný pridelený časový interval)

\*\* v prípade Vyššej moci alebo Núdzovej situácie je možné vykonať krátenie dokonca neskôr

Garantovateľnosť pridelených denných práv v prípade Vyššej moci alebo Núdzovej situácie sa riadi článkom 72 NARIADENIA KOMISIE (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre pridelovanie kapacity a riadenie preťaženia (CACM).

Oneskorenia: špecifické trhové situácie pri oneskorení alebo rozpojení ICP a odložení termínu dennej nominácie, dôjde k zrušeniu plánovaných párovacích korekčných cyklov všetkých PPS ovplyvnených oneskorením na relevantných hraniciach a účastníci trhu majú stále možnosť nominovať svoje tieňové kapacitné práva. K „Oneskoreniu 1“ dochádza v prípade výpočtu



oneskoreného market couplingu (napr. z dôvodu čiastočného rozpojenia), k „Oneskoreniu 2“ dochádza, keď nie je možné v cieľovom čase generovať Dokumenty o právach.

Zoznam skratiek:

FD1 – úplné rozpojenie

FD2 – úplné rozpojenie známe vopred

PD1 – čiastočné rozpojenie z dôvodov týkajúcich sa CZC

PD2 – čiastočné rozpojenie z dôvodov, ktoré sa CZC netýkajú

PD3 – čiastočné rozpojenie známe vopred

#### 2.5.4 Dlhodobá nominácia

Článok 2.5.4 sa vzťahuje iba na explicitne pridelené dlhodobé Fyzické prenosové práva (LT PTR). V prípade pridelenia dlhodobých prenosových práv (LT FTR) neplatí proces nominácie a párovania LT FTR.

Počas tohto obdobia môže ITR posilať Plánované výmeny. Podľa pravidiel lokálneho trhu v tejto etape procesu môže PPS posilať

- informácie o prijatí Plánovaných výmen
- Kladné alebo záporné Dokumenty o uznaní
- Správu o anomáliách

V prípade chýb by mal ITR čím skôr opraviť nominácie.

V prípade zrušenia nominačnej brány z dôvodu technických porúch bude nevyužitá kapacita sprístupnená pre denný trh. Vlastník Fyzického prenosového práva dostane prostredníctvom zásady UIOSI kompenzáciu za nenominovanú kapacitu.

#### 2.5.5 Korekčný cyklus dlhodobý

Počas korekčného cyklu môže ITR posilať opravené nominácie. V tejto etape procesu je možné opätovne nominovať iba nesúladný časový rad alebo časový rad s prekročenými kapacitnými právami. Už spárovaný časový rad sa nesmie meniť.

Korekčný cyklus končí s dlhodobým časom cut off time.

Počas korekčného cyklu začne každých 15 minút až do času COT nový párovací proces medzi PPS. V dôsledku každého párovacieho procesu dostanú obchodníci informácie o potvrdení a chybách Plánovaných výmen zo strany správ CNF, ACK alebo ANO.

Ak v čase COT nedôjde k spárovaniu nominácií, budú nominácie upravené v súlade s nasledujúcimi zásadami v tomto poradí:

1. V prípade nesúladu dôjde k úprave hodnôt na nižšie z oboch hodnôt
2. Ak už neexistujú žiadne nesúlady a kapacitné práva sú stále prekročené, budú relevantné nominácie krátené pomerne. Hodnota s desatinnou čiarkou sa zaokrúhľuje smerom dole na ďalšiu nižšiu celočíselnú hodnotu.

Obchodníci budú o spárovaných nomináciách informovaní prechodnými / konečnými CNF, ANO alebo ACK. Typ použitého dokumentu závisí od pravidiel lokálneho trhu (LMR). Konečný CNF alebo ACK potvrdzujúci všetky nominácie obchodníka sa posila každému účastníkovi



trhu iba raz. Posledný čas, pri ktorom je možné CNF alebo ACK poslať obchodníkovi, je po ukončení procesu dlhodobého párovacieho cyklu v čase COT (D-2 18:15).

#### 2.5.6 Denná nominácia

Po zverejnení výsledkov dennej aukcie je možné posilať alebo upravovať iba nominácie krátkodobých práv. Počas tohto obdobia môže ITR posilať Plánované výmeny. Podľa pravidiel lokálneho trhu a etapy procesu môže PPS posilať

- informácie o prijatí Plánovaných výmen
- Kladný alebo záporný Dokument o uznaní
- Správu o anomáliách

V prípade chýb by mal ITR čím skôr opraviť nominácie.

V prípade zrušenia nominačnej brány z dôvodu technických porúch bude nevyužitá kapacita sprístupnená pre vnútrodennej trh.

#### 2.5.7 Korekčný cyklus denný

Počas korekčného cyklu môže ITR posilať opravené nominácie. V tejto etape procesu je možné opätovne nominovať iba nesúladný časový rad alebo časový rad s prekročenými právami. Už spárovaný časový rad sa nesmie meniť.

Korekčný cyklus končí s denným časom cut off time (COT).

Počas korekčného cyklu začne každých 15 minút až do času COT nový párovací proces medzi PPS. V dôsledku každého párovacieho procesu dostanú obchodníci informácie o potvrdení a chybách nominácie Plánovaných výmen zo strany správ CNF, ACK alebo ANO.

Ak v čase COT nedôjde k spárovaniu denných nominácií využívajúcich práva pridelené explicitne prostredníctvom Tieňovej aukcie, budú nominácie upravené v súlade s nasledujúcimi zásadami v tomto poradí:

1. V prípade nesúladu dôjde k úprave hodnôt na nižšie z oboch hodnôt
2. Ak už neexistujú žiadne nesúlady a právo je stále prekročené, budú relevantné nominácie krátené pomerne. Hodnota s desatinnou čiarkou sa upravuje na ďalšiu nižšiu celočíselnú hodnotu.

Obchodníci budú o spárovaných nomináciách informovaní prechodnými / konečnými CNF, ANO alebo ACK. Typ použitého dokumentu závisí od pravidiel lokálneho trhu (LMR). Konečný CNF alebo ACK potvrdzujúci všetky nominácie obchodníka sa posila každému účastníkovi trhu iba raz. Posledný čas, pri ktorom je možné CNF alebo ACK poslať obchodníkovi, je po ukončení procesu denného párovacieho cyklu v čase COT (D-1 15:45) pre poľské hranice: D-1 14:30).



### 2.5.8 Krátenie nominácií

V prípadoch, keď príslušní PPS vykonajú krátenie dotknutých nominácií, budú o tom relevantní ITR okamžite informovaní.

Proces krátenia:

- príslušní PPS vypočítajú krátené nominácie a zaokrúhlia krátené hodnoty smerom dole na najbližšie celé číslo
- bude vykonané výnimočné párovanie krátených nominácií
- aktualizované Správy o potvrdení budú poslané BRP/ITR

Krátené nominácie = spárované nominácie \* redukčný faktor

Redukčný faktor bude pri uplatnení krátenia určený osobitne pre každý smer pre každú hodinu príslušného dňa.

Redukčný faktor je percento už alokovanej kapacity (AAC), ktoré ostane po uplatnenej redukcii, napr. ak dôjde k zníženiu kapacity o 40 %, redukčný faktor = 0,6.

V prípade Krátenia po LT nominácii GCT uplatnia príslušní PPS redukčný faktor na všetky už spárované LT nominácie. Krátenie vykonajú všetci zapojení PPS súčasne.

V prípade krátenia po termíne dennej nominácie uplatnia príslušní PPS rovnaký redukčný faktor na všetky LT a Denné nominácie. Krátenie vykonajú všetci zapojení PPS súčasne.