Schválené znenie dokumentu
**„Prevádzkový poriadok**
**prevádzkovateľa prenosovej sústavy**
**Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.**“

## Obsah


**1. PREAMBULA ..... 7**

*1.1 CHARAKTERISTIKA PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY ..... 7*

*1.2 VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU ..... 9*

*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 ..... 21*

*1.4 SÚVISIACA LEGISLATÍVA ..... 23*

**2. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY ..... 26**

*2.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA ..... 26*

*2.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY O PRIPOJENÍ DO PS ..... 27*

*2.3 UKONČENIE ZMLUVY O PRIPOJENÍ DO PS ..... 31*

*2.4 POVINNOSTI UŽÍVATEĽA ..... 32*

*2.5 NÁKLADY NA PRIPOJENIE ..... 34*

*2.6 MERANIE V MIESTE PRIPOJENIA ..... 36*

*2.7 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY ..... 38*

*2.8 RIEŠENIE SPOROV ..... 39*

*2.9 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA ..... 39*

**3. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOSE ELEKTRINY ..... 41**

*3.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA ..... 41*

*3.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY ..... 41*

*3.3 UKONČENIE ZMLUVY ..... 43*

*3.4 PRÍSTUP DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOS ELEKTRINY ..... 43*

*3.5 ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA ..... 44*

*3.6 OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY ..... 45*

*3.7 MERANIE, SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH ÚDAJOV, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT ..... 46*

*3.8 PODMIENKY PRÍSTUPU PPS DO OBJEKTOV UŽÍVATEĽA ..... 46*

*3.9 ZMENA DODÁVATEĽA A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY ..... 47*

*3.10 SPÔSOB STANOVENIA ÚHRAD ..... 48*

*3.11 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY ..... 48*

*3.12 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS*

ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY VÝROBCU ELEKTRINY PRIPOJENÉHO DO PS VÝLUČNE ZA ÚČELOM ODBERU ELEKTRINY Z PS ..... 50
3.13 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY..... 52
3.14 RIEŠENIE SPOROV ..... 53
3.15 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB ..... 53
3.16 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE EFEKTÍVNEJ SADZBY ODVODU NA ÚHRADU DLHU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU ..... 54
3.16.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu ..... 54
3.16.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu ..... 54
3.16.3 Postup pri odovzdávaní údajov ..... 55
3.16.4 Fakturačné a platobné podmienky ..... 55
3.17 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA ..... 55
**4. OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA ..... 57**
4.1 PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA ..... 57
4.2 DEFINÍCIE JEDNOTLIVÝCH DRUHOV AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS..... 58
4.3 SPÔSOB URČENIA VEĽKOSTI PRENOSOVÝCH KAPACÍT PRE CEZHRANIČNÝ OBCHOD S ELEKTRINOU A ICH PRIDEĽOVANIE..... 59
4.4 ZÁKLADNÉ PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS..... 59
4.5 REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS ..... 60
4.5.1 Získanie kapacity v explicitnej aukcii ..... 61
4.5.2 Aplikácia Nariadenia Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít ..... 61
4.5.3 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie – denný časový rámec ..... 62
4.5.4 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie na základe Market coupling – vnútrodenný časový rámec ..... 62
4.5.5 Vnútrodenné prideľovanie kapacít - implicitné priebežné obchodovanie ..... 62
4.5.6 Prevod rezervovanej kapacity ..... 63
4.5.7 Využitie rezervovanej kapacity ..... 63
4.6 PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY..... 63
4.7 SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ DOHODNUTÉHO PRENOSU ELEKTRINY ..... 64
4.8 POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY..... 65

4.9 UKONČENIE ZMLUVY ..... 65
4.10 SPÔSOB STANOVENIA CIEN ..... 66
4.11 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ..... 67
4.12 RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA V PRENOSOVEJ SÚSTAVE ..... 67
4.12.1 Využitie redispečingu na riadenie preťaženia ..... 67
4.12.2 Využitie protiobchodu pre riadenie preťaženia ..... 68
4.13 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA ..... 68
4.14 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV ..... 70
**5. PRAVIDLÁ NÁKUPU PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY ..... 72**
5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB ..... 72
5.1.1 Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny ..... 74
5.1.2 Zmluva o poskytovaní PpS ..... 76
5.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY ..... 76
5.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (Frequency Containment Reserve, FCR) ..... 76
5.2.2 Rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie (Frequency Restoration Reserve , FRR) ..... 76
5.2.3 Sekundárna regulácia napätia (SRN) ..... 78
5.2.4 Štart z tmy ..... 79
5.2.5 Havarijná výpomoc v rámci synchrónne pracujúcich sústav ..... 79
5.2.6 Podrobnosti k charakteristikám PpS ..... 79
5.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PPS ..... 79
5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS ..... 80
5.5 SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH TYPOV PPS ..... 83
5.5.1 Výberové konanie ..... 84
5.5.2 Denný nákup PpS ..... 85
5.5.3 Viacdňový nákup PpS (v prípade schválenia úradom) ..... 85
5.6 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU ..... 86
5.6.1 Štruktúra cenovej ponuky ..... 86
5.6.2 Vyhodnotenie výberových konaní ..... 87
5.6.3 Kritérium výberu ponúk ..... 87
5.7 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS ..... 87
5.8 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS ..... 89
5.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH ..... 94
5.10 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY ..... 95

5.10.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS ... 95
5.10.2 Imbalance netting Process (INP) ... 95
5.10.3 Havarijná výpomoc zo zahraničia ... 95
5.10.4 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR ... 96
5.11 EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY ... 97
5.12 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY ... 97
5.12.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS ... 97
5.12.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny ... 98
5.12.3 Cena odchýlky sústavy ... 101
5.12.4 Cena RE z overovacej aktivácie ... 102
5.12.5 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE ... 102
5.13 ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOSŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PPS V RÁMCI TÝŽDENNEJ A DENNEJ PRÍPRAVY PREVÁDZKY A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY PPS ... 102
5.14 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY ... 109
5.15 RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A DODÁVKY REGULAČNEJ ELEKTRINY ... 112
5.16 PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT ... 113
5.17 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV ... 114
**6. PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS . 115**
6.1 PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS ... 115
6.2 POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS ... 115
6.2.1 Časový horizont nákupu ... 115
6.2.2 Vyhlásenie výberového konania ... 116
6.2.3 Špecifikácia podmienok výberového konania ... 116
6.2.4 Obsah ponuky mimo IS PPS ... 116
6.2.5 Doručenie ponúk mimo IS PPS ... 116
6.3 VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS ... 117
6.4 SPÔSOB VYHODNOTENIA PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS ... 117

6.4.1 Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie Zmluvy ..... 117
6.4.2 Zrušenie výberového konania ..... 118
6.5 RIEŠENIE SPOROV ..... 118

**7. POSKYTOVANIE ÚDAJOV ..... 120**

7.1 POSKYTOVANIE ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOVI PS ÚČASTNÍKMI ..... 120
7.2 POSKYTOVANIE ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOM PS PRÍSLUŠNÝM ÚČASTNÍKOM ..... 120

**8. REKLAMAČNÝ PORIADOK VZŤAHUJÚCI SA KU KAPITOLÁM 2 A 3 ..... 122**

FORMULÁR NA REKLAMÁCIU NAMERANÝCH ÚDAJOV ..... 124

**9. ŽIADOSŤ O STANOVISKO PPS K ŽIADOSTI O VYDANIE OSVEDČENIA NA VÝSTAVBU ENERGETICKÉHO ZARIADENIA ..... 125**

**10. POSTUP PRI ODSTRAŇOVANÍ A OKLIESŇOVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ ALEBO SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ ..... 127**

**11. ROZVOJ PRENOSOVEJ SÚSTAVY ..... 129**

11.1 PLÁNOVANIE A ROZVOJ PRENOSOVEJ SÚSTAVY, DESAŤROČNÝ PLÁN ROZVOJA PRENOSOVEJ SÚSTAVY ..... 129
11.2 KRITÉRIÁ PRE ROZVOJ A ICH VYHODNOCOVANIE ..... 130
11.3 SPOLUPRÁCA PPS SO ZÚČASTNENÝMI SUBJEKTMI V OBLASTI ROZVOJA SÚSTAV ..... 132
11.3.1 Vstupné podklady pre potreby spracovania DPRPS ..... 132
11.3.2 Zabezpečenie spracovania prognózy spotreby elektriny v SR ..... 133
11.4 ŠTANDARDY PRE ROZVOJ TRANSFORMAČNÝCH PREPOJENÍ MEDZI PRENOSOVOU SÚSTAVOU A DISTRIBUČNOU SÚSTAVOU A ŠTANDARDY PRE ROZVOJ KONFIGURÁCIE PRENOSOVEJ SÚSTAVY ..... 133

**12. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA ..... 135**

12.1 KOMUNIKÁCIA ..... 135
12.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ ..... 136
12.3 OCHRANA OSOBNÝCH ÚDAJOV ..... 137
12.4 ÚČINNOSŤ ..... 137

**PRÍLOHOVÁ ČASŤ PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU ..... 138**

PRÍLOHA A METODIKA VŠETKÝCH PPS PRE POSKYTOVANIA ÚDAJOV O VÝROBE A ZAŤAŽENÍ ..... 139
PRÍLOHA B FORMULÁRE K ŽIADOSTI O VYDANIE STANOVISKA PPS ..... 154

# 1. Preambula

## 1.1 CHARAKTERISTIKA PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

1. Prenosová sústava (ďalej len „PS“) 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 najmä smernicou Európskeho parlamentu a Rady (ďalej „EPaR“) (EÚ) 2019/944 z 5. júna 2019 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ s povinnosťou jej transpozície do legislatívy SR. 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 stanovuje nariadenie EPaR (EÚ) 2019/943 z 5. júna 2019 o vnútornom trhu s elektrinou, ktoré je priamo uplatniteľné vo všetkých členských štátoch.
3. Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) transponuje a adaptuje ustanovenia právnych noriem EÚ do legislatívy SR a stanovuje práva a povinnosti Prevádzkovateľa PS v SR, ako aj ďalších účastníkov trhu s elektrinou (ďalej len „Účastník“).
4. Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS“) ako Prevádzkovateľ PS v SR je držiteľom povolenia na prenos elektriny. Základnou úlohou Prevádzkovateľa PS je poskytovať prenosové služby užívateľom PS (ďalej len „Užívateľ“), poskytovať systémové služby (ďalej len „SyS“) potrebné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku elektrizačnej sústavy SR (ďalej len „ES SR“). Poslaním SEPS 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 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. Prevádzkovateľ PS garantuje plynulosť prenosu elektriny prostredníctvom PS do zariadenia odberateľa elektriny v rozsahu Technických podmienok a tohto Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „Prevádzkový poriadok“).
6. Poskytovaním SyS sa rozumejú činnosti PPS vykonávané s cieľom zabezpečenia prevádzkovej spoľahlivosti 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 synchrónneho prepojenia so susednými elektrizačnými sústavami a činnosti na zabezpečenie obnovy synchrónnej prevádzky v prípade rozpadu ES SR. Zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje PPS potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny. Ďalej sa poskytovaním SyS rozumejú činnosti PPS zamerané na koordináciu rozvoja ES SR v strednodobom a dlhodobom horizonte tak, aby v tomto období boli priebežne zabezpečované oprávnené rozvojové aktivity a potreby užívateľov ES SR.

7. SyS sú zabezpečované ako prostriedkami a zariadeniami PS, tak aj prostredníctvom jednotlivých Užívateľov, ktorí poskytujú podporné služby (ďalej len „PpS“) a dodávajú regulačnú elektrinu (ďalej len „RE“). PpS sú služby, ktoré nakupuje Prevádzkovateľ PS na zabezpečenie poskytovania SyS 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 RE na účel udržania vyrovnanej bilancie medzi okamžitou výrobou a spotrebou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území.
8. Popis jednotlivých PpS a ich technické špecifiká sú uvedené v Technických podmienkach. Technické požiadavky na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné podporné služby sú v súlade s ustanoveniami § 28 ods. 4 a 5 Zákona o energetike schvaľované Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“ alebo „ÚRSO“). Spôsob poskytovania PpS 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 dlhodobo spoľahlivého, bezpečného a účinného prevádzkovania sústavy v spolupráci s prevádzkovateľmi prenosových sústav susediacich štátov a prevádzkovateľmi distribučných sústav, s ktorými je prenosová sústava prepojená;
   b) riadenie prenosu elektriny v sústave na vymedzenom území pri zohľadnení prenosu elektriny medzi prepojenými prenosovými sústavami susediacich štátov;
   c) zabezpečenie koordinácie a rozvoja sústavy;
   d) zabezpečenie vyrovnávania odchýlky sústavy na vymedzenom území v súlade s medzinárodnými pravidlami;
   e) dispečerské riadenie ES SR v reálnom čase nepretržitým zabezpečovaním vyrovnanej bilancie medzi výrobou a spotrebou elektriny v reálnom čase na vymedzenom území;
   f) zabezpečenie primeranej kapacity prenosovej sústavy a prevádzkyschopnosti sústavy;
   g) prideľovanie prenosovej kapacity transparentným a nediskriminačným spôsobom;
   h) vypracovanie ročnej, mesačnej, týždennej a dennej prípravy prevádzky ES SR;
   i) riadenie tokov elektriny v PS pri rešpektovaní prenosov elektriny medzi prepojenými sústavami ostatných štátov a v spolupráci s prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav (ďalej len „PRDS“);
   j) dispečerské riadenie zariadení na výrobu elektriny na vymedzenom území v súlade s uzatvorenými zmluvami a schválenou prípravou prevádzky ES SR;
   k) poskytovanie prenosu elektriny na základe uzatvorených zmlúv v kvalite stanovenej Technickými podmienkami;
   l) zabezpečenie poskytovania systémových služieb na vymedzenom území vrátane služieb potrebných na zabezpečenie bezpečnej prevádzky zariadení na výrobu elektriny výrobcu elektriny a služieb poskytovaných ako reakcia na dopyt;
   m) zabezpečenie nákupu podporných služieb potrebných na poskytovanie systémových služieb pre dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy;

n) určenie a zverejnenie Technických podmienok;

o) systematickú kontrolu a vyhodnocovanie kvality poskytovania podporných služieb;

p) zabezpečovanie elektriny pre vyrovnávanie okamžitej nerovnováhy medzi výrobou a spotrebou elektriny;

q) zabezpečenie merania v PS a poskytovanie nameraných údajov jednotlivým Účastníkom pripojeným do PS.

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

a) prevádzkovatelia zariadení na výrobu elektriny ;

b) prevádzkovatelia zariadení na uskladňovanie elektriny ;

c) prevádzkovatelia regionálnych distribučných sústav;

d) prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav;

e) energetické spoločenstvá;

f) koncoví odberatelia elektriny;

g) prevádzkovatelia susedných prenosových sústav.

11. Pri poskytovaní služieb pristupuje PPS ku všetkým Účastníkom rovnako, na základe otvorených, transparentných a nediskriminačných podmienok. PPS nerozlišuje medzi individuálnymi Užívateľmi, ani medzi skupinami Užívateľov okrem špecifík 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 transparentnom a nediskriminačnom princípe a sú verejne dostupné na webovom sídle Prevádzkovateľa PS www.sepsas.sk (ďalej len „Webové sídlo“). Tieto podmienky a pravidlá sú pod verejným dohľadom, a to formou schvaľovacej procedúry Úradu. Na 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 Podmienkach obstarania nefrekvenčných podporných služieb, ktoré schvaľuje Úrad;

c) 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 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.

2. Vyššie uvedené povinnosti PPS sú ďalej konkretizované v Zákone o energetike a vo vyhláške ÚRSO č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy,

organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „Pravidlá trhu“).

3. Poslaním Prevádzkového poriadku je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým Užívateľom zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PPS.
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 povinní poskytovať PPS a ktoré podmieňujú riadne prevádzkovanie PS;
   c) podmienky, za ktorých môžu Užívatelia ponúkať PpS 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 PpS tak, aby sa zabránilo zneužívaniu jeho prirodzeného monopolného postavenia a aby bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov PPS pri výkone jeho podnikateľskej aktivity a bezpečnom a spoľahlivom riadení prevádzky PS.
6. Vzhľadom na synchrónne 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 s európskymi právnymi predpismi je zabezpečený v oblasti prenosu cez spojovacie vedenia všetkým Užívateľom, ako domácim, tak aj zahraničným.
7. Vzhľadom na neustály rozvoj trhu s elektrinou a dotváranie pravidiel trhu a fungovanie trhových inštitúcií sa obsah Prevádzkového poriadku bude postupne upravovať podľa doplnení, zdokonalení, resp. aktualizácie, v súlade s vývojom tohto procesu v SR a v EÚ.
8. Prevádzkový poriadok upravuje širokú oblasť služieb PS, nákupu a zabezpečovania PpS a obstarania RE. Stanovuje pravidlá ako pre Užívateľov pripojených do PS, tak i pre Užívateľov, ktorých zariadenia nie sú pripojené do 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 Prevádzkovateľom PS, majú monopolný charakter a sú regulované Úradom. Týmito službami sú poskytovanie prenosových služieb a poskytovanie SyS vrátane vyrovnávania 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 na pripojenie do PS upravuje kapitola 2 Prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie prenosu, podmienky pre poskytovanie a fakturáciu SyS, 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 PpS potrebných na zabezpečenie poskytovania SyS, pri obstarávaní RE a pri nákupe elektriny na krytie strát v PS vystupuje PPS monopolným spôsobom na strane dopytu ako jediný

subjekt, ktorý tieto služby vyžaduje a nakupuje. Podmienky zabezpečujúce nediskriminačný prístup pre všetkých potenciálnych Poskytovateľov 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 pre všetky regulované činnosti uvedené v tomto Prevádzkovom poriadku.
13. Prevádzkový poriadok vrátane všetkých zmien a aktualizácií je schvaľovaný rozhodnutím Úradu, a je pre Účastníkov záväzný. Všetky prípadné zmeny v jeho znení sú pred schválením Úradom podrobené verejnej konzultácii prostredníctvom Webového sídla. Aktuálne platná verzia Prevádzkového poriadku je zverejnená na Webovom sídle.

## 1.3 VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV

### 1.3.1 Výklad pojmov

- **Agregácia** – činnosť, pri ktorej agregátor zlučuje flexibilitu z viacerých odberných miest a odovzdávacích miest na účel ponuky a predaja agregovanej flexibility na organizovaných trhoch s elektrinou alebo na trhu s podpornými službami alebo na účel minimalizácie odchýlky v rámci bilančnej skupiny agregátora (pozri Zákon o energetike);
- **Agregátor** – osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny a ktorá vykonáva činnosť agregácie (pozri Zákon o energetike);
- **Aktivácia flexibility** – riadená zmena odberu elektriny zo sústavy alebo riadená zmena dodávky elektriny do sústavy vyvolaná reakciou na trhové signály vrátane zmien trhových cien elektriny v čase alebo platieb hradených ako odmena za zmenu odberu alebo dodávky elektriny (pozri Zákon o energetike);
- **Bilančná skupina** – skupina odberných miest a odovzdávacích miest účastníkov trhu s elektrinou, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku za odber alebo dodávku elektriny alebo za odchýlku, ktorá vznikla v odberných miestach alebo odovzdávacích miestach aktiváciou agregovanej flexibility, jeden spoločný subjekt zúčtovania, ktorá sa označuje identifikačným číslom bilančnej skupiny;
- **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 v štvrťhodinovom rozlíšení (pozri Pravidlá trhu);
- **Deň** – kalendárny deň;
- **Dispečerský poriadok** – dokument upravujúci pravidlá dispečerského riadenia ES SR v súlade so Zákonom o energetike, ktorý je schválený rozhodnutím Úradu;
- **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 a elektronické komunikačné siete, ktorých základným účelom je zabezpečenie prevádzkovania

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, a súčasne nepreberá v odbernom mieste alebo mieste poskytovateľa flexibility zodpovednosť za odchýlky spôsobené aktiváciou flexibility v čase, v ktorom je flexibilita aktivovaná, okrem prípadov, keď je dodávateľ elektriny súčasne agregátorom, alebo aktívny odberateľ alebo energetické spoločenstvo, ak dodáva elektrinu inej osobe (pozri Zákon o energetike);
- **Dodávateľ regulačnej elektriny v systéme IGCC** – PPS, ktorý dodáva regulačnú elektrinu výlučne formou automatickej aktivácie regulačnej elektriny s parametrami PpS typu aFRR prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu PPS v spolupráci s prevádzkovateľmi prenosových sústav v rámci systému IGCC (pozri Pravidlá trhu);
- **Dodávateľ regulačnej elektriny v platforme MARI** – PPS, ktorý dodáva regulačnú elektrinu výlučne formou manuálnej aktivácie regulačnej elektriny s parametrami PpS typu mFRR prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu PPS v spolupráci s prevádzkovateľmi prepojených prenosových sústav v rámci európskej platformy MARI (pozri Pravidlá trhu);
- **Dodávateľ regulačnej elektriny v platforme PICASSO** – PPS, ktorý dodáva regulačnú elektrinu výlučne formou automatickej aktivácie regulačnej elektriny s parametrami PpS typu aFRR prostredníctvom riadiaceho informačného systému dispečingu PPS v spolupráci s prevádzkovateľmi prenosových sústav v európskej platformy PICASSO (pozri Pravidlá trhu);
- **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);
- **Free bid** – rozpis regulačnej elektriny zo strany Poskytovateľa PpS v IS Prevádzkovateľa PS nad rámec jeho platného kontraktu na PpS;
- **Fyzická dodávka elektriny** – množstvo dodanej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste;
- **Fyzický odber elektriny** – množstvo odobratej elektriny namerané na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste;
- **Identifikačné číslo (EIC)** – šestnásťmiestny kód prideľovaný podľa štandardu združenia prevádzkovateľov, vydávaný lokálnym vydavateľom identifikačných čísiel alebo ním splnomocnenou osobou;

- **Implicitná aukcia** – spôsob obchodovania s elektrinou formou aukcie, pri ktorom sa úspešnému účastníkovi obchodovania s elektrinou zároveň pridelí cezhraničná prenosová kapacita (pozri Pravidlá trhu);
- **Kapacita pripojenia pre odber z PS, resp. pre dodávku do PS pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy** – reálna využiteľnosť technického dimenzovania pripojenia v každom jednotlivom mieste pripojenia jeho zariadení do PS, stanovená v zmluve o pripojení do PS, pričom táto hodnota nesmie prekročiť maximálnu hodnotu KP stanovenú podľa metodiky v Technických podmienkach PPS;
- **Kapacita pripojenia pre odber z PS, resp. dodávku do PS pre koncových odberateľov elektriny z PS, energetické spoločenstvo, prevádzkovateľov miestnej distribučnej sústavy pripojených do PS, pre výrobcov elektriny pripojených do PS a pre prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojených do PS** – reálna využiteľnosť technického dimenzovania pripojenia v každom jednotlivom mieste pripojenia ich zariadení do PS, stanovená v zmluve o pripojení do PS;
- **Kladná odchýlka** – odchýlka má kladné znamienko, ak Subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave prebytok elektriny;
- **Kladná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú 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 splnomocnený združením prevádzkovateľov prideľovať a evidovať identifikačné čísla podľa štandardu združenia prevádzkovateľov alebo prevádzkovateľom prenosovej sústavy poverený organizátor krátkodobého trhu s elektrinou; lokálny vydavateľ identifikačných čísel určuje postup pri určovaní identifikačných čísel odberných miest a odovzdávacích miest podľa štandardu združenia prevádzkovateľov, ktoré prideľujú a evidujú prevádzkovatelia sústav;
- **Market Coupling** – metóda implicitnej aukcie založená na trhových princípoch, ktorá zlučuje procesy obchodovania s energiou a alokácie kapacít, prenosové kapacity sú reálne využité vo svojom maximálnom rozsahu, pretože dochádza k eliminácii možnosti nevyužitia nominovanej kapacity;
- **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);
- **Mimoriadna prevádzková situácia** – situácia, ktorá nastáva v prípade rizika, že dostupný regulačný rozsah nebude dostatočný na odregulovanie deficitu, resp. prebytku elektriny v sústave;
- **Náklady vyvolané u PPS** – oprávnené náklady u PPS súvisiace s pripojením elektroenergetického zariadenia alebo elektrického odberného zariadenia Žiadateľa do prenosovej sústavy;

- **Nefrekvenčná podporná služba** – služba, ktorú využíva prevádzkovateľ prenosovej sústavy na zabezpečenie regulácie napätia v ustálenom stave, tokov jalového elektrického výkonu, stability sústavy v ustálenom a poruchovom stave, schopnosti štartu z tmy alebo schopnosti ostrovnej prevádzky (pozri Zákon o energetike);
- **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 číslicou jeden (pozri Pravidlá trhu);
- **Obchodná oblasť** – územie, na ktorom je organizovaný a vyhodnocovaný organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou pre účastníkov organizovaného krátkodobého cezhraničného 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);
- **Obchodná perióda** – časový úsek v rozsahu 15 minút v rámci štvrťhodinového rozlíšenia obchodnej hodiny;
- **Odberateľ elektriny** – osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja alebo koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike);
- **Odberateľ s povolením na podnikanie v energetike v oblasti distribúcie elektriny** – osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účel ďalšieho predaja alebo koncový odberateľ elektriny (pozri Zákon o energetike), ktorý má povolenie na distribúciu elektriny;
- **Odberné miesto** – miesto odberu elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov (pozri Zákon o energetike);
- **Odberné elektrické zariadenie poskytujúce PpS** – samostatná odberná jednotka schopná diaľkovej alebo autonómnej regulácie činného výkonu;
- **Odchýlka sústavy** – veľkosť obstaranej regulačnej elektriny (pozri Zákon o energetike); Odchýlka sústavy má kladné znamienko v prípade prevažujúcej Zápornej regulačnej elektriny v danej zúčtovacej perióde a záporné znamienko v prípade prevažujúcej Kladnej regulačnej elektriny v danej zúčtovacej perióde;
- **Odchýlka účastníka trhu s elektrinou** – odchýlka, ktorá vznikla v určitom časovom úseku ako rozdiel medzi zmluvne dohodnutým množstvom dodávky alebo odberu elektriny a dodaným alebo odobratým množstvom elektriny v reálnom čase (pozri Zákon o energetike);
- **Odovzdávacie miesto** – miesto odovzdania elektriny pozostávajúce z jedného alebo viacerých meracích bodov (pozri Zákon o energetike);
- **Odpojenie od centrálneho riadenia platforiem** - je stav v ktorom dochádza k prerušeniu komunikácie medzi riadiacimi systémami prevádzkovateľa prenosovej sústavy a riadiacimi systémami príslušnej platformy na obstaranie regulačnej elektriny takým spôsobom, že prevádzkovateľ prenosovej sústavy pre danú časovú periódu aktivuje a oceňuje príslušný štandardný produkt autonómne bez interakcie s predmetnou platformou. Počas odpojenia od sústavy sa cena za obstaranú regulačnú elektrinu stanovuje v súlade s kap. 5.12.2.3 Prevádzkového poriadku.

- **Oprávnený odberateľ** – osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (pozri Zákon o energetike);
- **Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou** – osoba, ktorá má povolenie na činnosť organizátora krátkodobého trhu s elektrinou (pozri Zákon o energetike);
- **Ostatná vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy** – spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy okrem vlastnej spotreby elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy a strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu);
- **Podporná služba** – služba, ktorú nakupuje PPS na prevádzku prenosovej sústavy vrátane regulačných služieb a nefrekvenčných podporných služieb; podporná služba nezahŕňa riadenie preťaženia (pozri Zákon o energetike);
- **Poskytovateľ flexibility** – osoba, ktorá prevádzkuje elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie so schopnosťou flexibility;
- **Poskytovateľ podporných služieb** – účastník trhu s elektrinou, ktorý uzatvoril s prevádzkovateľom prenosovej sústavy zmluvu o poskytovaní podporných služieb;
- **Postup predbežného schválenia** – postup na overenie toho, či poskytovateľ disponibility vyhovuje požiadavkám stanoveným prevádzkovateľmi prenosových sústav;
- **Povolenie** – oprávnenie podnikať v energetike (pozri Zákon o energetike);
- **Prenos elektriny** – preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území alebo preprava elektriny prenosovou sústavou z a do prepojených sústav členských štátov alebo tretích štátov na účel jej prepravy odberateľom elektriny (pozri Zákon o energetike);
- **Prenosová kapacita integrovaných trhov** – denná prenosová kapacita určená pre implicitnú aukciu realizovanú v dvoch alebo vo viacerých integrovaných obchodných oblastiach; na 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);
- **Prepravca (Shipping Agent)** – právnická osoba, ktorá zabezpečuje vývoz a dovoz elektriny medzi príslušnými obchodnými oblasťami v rámci Market Coupling-u a má s Organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou uzatvorenú zmluvu o vykonávaní funkcie prepravcu pre potreby denného trhu s elektrinou;
- **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 spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, 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** – prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo účastníka trhu s elektrinou využívať prenosovú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej prenosovej kapacity a ak ide o účastníka trhu dodávajúceho elektrinu v mieste pripojenia, prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo dodávať elektrinu do prenosovej sústavy (pozri Zákon o energetike);
- **Protiobchod** – protiobchodom medzioblastná výmena, ktorú iniciujú prevádzkovatelia sústav medzi dvoma ponukovými oblasťami s cieľom zmierniť fyzické preťaženie sústavy (pozri Pravidlá trhu);
- **Redispečing** – opatrenie vrátane obmedzenia distribúcie elektriny, ktoré aktivuje jeden alebo viacerí prevádzkovatelia prenosových sústav alebo jeden alebo viacerí prevádzkovatelia distribučných sústav prostredníctvom zmeny modelu výroby alebo zaťaženia s cieľom zmeniť fyzické toky v sústave a zmierniť fyzické preťaženie alebo inak zabezpečiť bezpečnosť sústavy (pozri Pravidlá trhu);
- **Regionálna distribučná sústava** – distribučná sústava, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (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);
- **Regulačná služba** – poskytnutie disponibility, dodávka regulačnej elektriny alebo poskytnutie oboch týchto služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy (pozri Zákon o energetike);
- **Rezervovaná kapacita odberu elektriny užívateľa prenosovej sústavy pre prístup do sústavy** – rezervovaná kapacita v MW v roku t v každom odbernom mieste určuje ako aritmetický priemer ročných hodnôt skutočného ročného maxima štvrťhodinového výkonu za roky t-2 až t-4. Hodnoty výkonov sa určujú v MW s rozlíšením na tri desatinné miesta (pozri Vyhlášku Úradu o cenovej regulácii);
- **Rezervovaná kapacita dodávky elektriny užívateľa prenosovej sústavy** - súčet kapacít pripojenia do prenosovej sústavy v odovzdávacích miestach užívateľa prenosovej sústavy uvedených v zmluve o pripojení do prenosovej sústavy, ktorá sa stanovuje podľa Vyhlášky o cenovej regulácii;
- **Rozhodný deň, rozhodný čas** – čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií;
- **Skupinová aktivácia -** spôsob optimalizácie aktivácie určitej skupiny zariadení poskytujúcich PpS typu mFRR, resp. mFRR3 na ekonomicky efektívnom princípe, ktorý je odsúhlasený Prevádzkovateľom PS;
- **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 International Grid Control Cooperation** – systém spolupráce prevádzkovateľov synchrónne prepojených prenosových sústav s cieľom eliminácie vzájomnej sekundárnej regulácie výkonu a frekvencie 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);
- **Štvrťhodinové rozlíšenie obchodnej hodiny** – postupnosť štyroch po sebe idúcich časových úsekov s trvaním 15 min (pozri Pravidlá trhu);
- **Technické podmienky** – dokumenty „Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy“ vydaný PPS podľa ustanovení Zákona o energetike;
- **Technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy** – technologické dimenzovanie zariadenia na pripojenie výrobcu elektriny, prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, koncového odberateľa elektriny, energetického spoločenstva alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy do prenosovej sústavy, ktoré sa určí samostatne 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;
- **Uskladňovanie elektriny** - odloženie spotreby elektriny na neskorší čas, ako bola vyrobená, alebo premena elektriny na takú formu energie, ktorú možno uskladňovať, uskladňovanie takej energie a následná spätná premena takejto energie na elektrinu v rámci jedného odberného miesta alebo odovzdávacieho miesta;
- **Uzavretá distribučná sústava** – distribučná sústava, klasifikovaná členským štátom ako uzavretá na základe Smernice EPaR (EÚ) 2019/944 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou;
- **Užívateľ (PS)** – osoba, ktorá elektrinu dodáva alebo elektrinu odoberá prostredníctvom prenosovej sústavy, alebo má s prevádzkovateľom PS zmluvný vzťah (pozri Zákon o energetike);
- **Účastník trhu s elektrinou** – výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, koncový odberateľ elektriny, organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, výkupca elektriny, agregátor, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetické spoločenstvo, prevádzkovateľ priameho vedenia (pozri Zákon o energetike);
- **Vlastná spotreba elektriny prevádzkovateľa sústavy pri prevádzkovaní sústavy** – spotreba elektriny potrebná na prevádzkovanie stavebných častí zariadení sústavy a technologických zariadení sústavy súvisiacich s prevádzkovaním sústavy okrem strát elektriny v sústave (pozri Pravidlá trhu);

- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita cezhraničného profilu, ktorá je využiteľná subjektmi zúčtovania na dovoz alebo vývoz elektriny (pozri Pravidlá trhu);
- **Výrobca elektriny** – osoba, ktorá vyrába elektrinu v zariadení na výrobu elektriny (pozri Zákon o energetike);
- **Výrobné zariadenie** – zariadenie schopné vyrábať elektrinu, schopné diaľkovej alebo autonómnej regulácie činného výkonu. Môže to byť výrobné zariadenie centrálneho alebo decentrálneho typu, pričom na výrobu elektriny sa použije akékoľvek spôsob (napr. z jadrového paliva, uhlia, plynu, vody, biomasy, bioplynu, slnečné žiarenie, vetra);
- **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 (www.sepsas.sk);
- **Zariadenie** – prístroj, mechanizmus alebo ucelený súhrn prístrojov či mechanizmov, ktorým(i) sa vykonáva určitá činnosť; v niektorých kapitolách Prevádzkového poriadku ako zariadenie na výrobu elektriny;
- **Zariadenie na uskladňovanie elektriny** – zariadenie, v ktorom prebieha uskladňovanie elektriny;
- **Základné zapojenie** – je zapojenie siete PS/RDS, ktoré je optimálne z hľadiska prúdových a napäťových pomerov pri zohľadnení rozloženia odberných miest, stanovené je spravidla na jeden rok dopredu v dokumente „Štúdia o prevádzke ES SR na rok N+1“;
- **Záporná odchýlka** – odchýlka má záporné znamienko, ak Subjekt zúčtovania spôsobí svojím správaním v sústave nedostatok elektriny;
- **Záporná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zníženie výkonu zariadení na výrobu elektriny, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov;
- **Zariadenie poskytujúce PpS** – zariadenie zmluvne využívané PPS na poskytovanie podporných služieb;
- **Zúčtovateľ odchýlok** – osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie odchýlok (pozri Zákon o energetike); *Zúčtovateľom odchýlok je spoločnosť OKTE, a.s.*

### 1.3.2 Zoznam skratiek

- **aFRR** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie (automatic Frequency Restoration Reserve)
- **aFRR+** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (automatic Frequency Restoration Reserve positive)
- **aFRR-** – sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (automatic Frequency Restoration Reserve negative)

- **ASDR** – automatizovaný systém dispečerského riadenia
- **ASZD** – automatizovaný systém zberu dát
- **BESS** – systém uskladnenia elektrickej energie na báze batérií (Battery Energy Storage System)
- **CBMP** – cezhraničná marginálna cena (cross border marginal price)
- **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)
- **DA** – priama aktivácia PpS typu mFRR (Direct activation)
- **DPP** – denná príprava prevádzky pre rozpis disponibility a $P_{dg}$
- **DPH** – daň z pridanej hodnoty
- **DPRPS** - Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy
- **DS** – distribučná sústava
- **EDC** - Energetické dátové centrum; informačný systém prevádzkovaný spoločnosťou OKTE, a.s.
- **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, združenie prevádzkovateľov
- **ERAA** – Posudzovanie primeranosti zdrojov na európskej úrovni
- **ESP** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre výmenu údajov v procese zúčtovania odchýlok (ENTSO-E Settlement Process)
- **ESS** – Štandard združenia prevádzkovateľov pre registráciu denných diagramov elektriny (ENTSO-E Scheduling System)
- **ES SR** – Elektrizačná sústava Slovenskej republiky
- **FCR** – Frequency Containment Reserve, rezervy na zachovanie frekvencie – pojem z platných Nariadení Komisie (EÚ), v ES SR starší pojem primárna regulácia činného výkonu a frekvencie (PRV)
- **FRR** – Frequency Restoration Reserve, rezervy na obnovenie frekvencie; pojem z platných nariadení Komisie (EÚ), v zásade regulačné služby s dobou aktivácie/deaktivácie do 15 min (vrátane), členia sa podľa spôsobu aktivácie/deaktivácie na automatickú reguláciu (aFRR – v ES SR pojem sekundárna regulácia výkonu) a manuálnu reguláciu (mFRR – v ES SR pojem terciárna regulácia výkonu, zníženie odberu, zvýšenie odberu)
- **HRM** – hlavné rozpojovacie miesto podľa Technických podmienok PDS
- **INP** – Imbalance Netting Process (využíva platformu **IGCC** - International Grid Control Cooperation)
- **IS** – informačný systém
- **IS PPS** – informačný systém prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ePortál Damas Energy)
- **IS ZO** – informačný systém Zúčtovateľa odchýlok

- **ITC** – Dohoda o vysporiadaní kompenzácií za využívanie infraštruktúry (Inter-TSO Compensation)
- **KP** – kapacita pripojenia do prenosovej sústavy
- **LER** – zariadenia s obmedzenou energetickou zásobou (Limited Energy Reservoirs)
- **MCC** – denná prenosová kapacita pre Market Coupling (Market Coupling Capacity)
- **mFRR** – terciárna regulácia činného výkonu (manual Frequency Restoration Reserve)
- **mFRR3+** – terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná, staršia skratka TRV3MIN+
- **mFRR3-** – terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová záporná, staršia skratka TRV3MIN-
- **MH SR** – Ministerstvo hospodárstva SR („Ministerstvo“)
- **MDS** – miestna DS
- **NRAA** – Posudzovanie primeranosti zdrojov na vnútroštátnej úrovni
- **NRE** – negarantovaná regulačná elektrina
- **OKTE, a.s.** – Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou
- **OOM** – odberné a odovzdávacie miesto
- $\mathbf{P_{dg}}$ – diagramový bod bloku
- **PDS** – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PMDS** – prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy
- **PRDS** – prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy
- **PP ES SR** – príprava prevádzky elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky
- **PP** – príprava prevádzky
- **PP RE** – príprava prevádzky pre podávanie ponúk na RE, zahŕňa dennú prípravu prevádzky a zmeny RE
- **PpS** – podporné služby
- **PPS** – prevádzkovateľ prenosovej sústavy
- **PS** – prenosová sústava
- **PTN** – prístrojový transformátor napätia
- **PTP** – prístrojový transformátor prúdu
- **PVE** – prečerpávacia vodná elektráreň
- **RDS** – regionálna distribučná sústava
- **RE** – regulačná elektrina
- **RIS SED** – riadiaci a informačný systém dispečingu PPS
- **RIS ZD** – záložný riadiaci a informačný systém dispečingu PPS
- **SA** – scheduled activation – plánovaná aktivácia PpS typu mFRR
- **SAP** - jednotná prideľovacia platforma na prideľovanie dlhodobých kapacít (Single Allocation Platform)

- **SEPS** – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
- **SRN** – sekundárna regulácia napätia
- **SyS** – systémové služby
- **SZ** – subjekt zúčtovania
- **TDP –** technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy
- **TPP** – týždenná príprava prevádzky na rozpis disponibility a $P_{dg}$
- **TRV3MIN+** – terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná, staršia skratka
- **TRV3MIN-** – terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová záporná, staršia skratka
- **TYNDP** - Desaťročný plán rozvoja sústavy ENTSO-E
- **ÚRSO** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví („Úrad“)
- **VK** – výberové konanie
- **VOPK** – voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita
- **VPS** – významný používateľ siete, subjekt povinný vykonať na svojich zariadeniach opatrenia vyplývajúcich z Plánu obrany a Plánu obnovy v zmysle Nariadenia ER
- **XBID** – platforma na priebežné vnútrodenné obchodovanie s elektrinou (Cross-border Intraday)
- **XML** – Extensible Markup Language

### 1.3.3 Typy zmlúv

- Zmluva o spoločnom postupe pri výstavbe zariadení

Zmluva predchádza uzatvoreniu zmluvy o pripojení do PS, ak je na účely pripojenia potrebné najskôr vybudovať elektroenergetické zariadenie na pripojenie na strane PS. Ďalšie podrobnosti sú riešené v obchodných podmienkach k zmluve o pripojení do PS.

- 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, uskladňovanie alebo odber elektriny, zabezpečiť dohodnuté technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy vo výške podľa zmluvy a zabezpečiť KP pre odber z PS a pre dodávku do PS v mieste pripojenia užívateľa do PS vo výške podľa zmluvy. Žiadateľ sa zaväzuje uhradiť určený podiel nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa PS pripojením elektroenergetického zariadenia a neprekračovať hodnoty TDP a KP stanovené v Zmluve.

- Rámcová zmluva o pripojení do prenosovej sústavy

Rámcovou zmluvou o pripojení do prenosovej sústavy sa zaväzuje PPS po splnení obchodných podmienok a technických podmienok pripojiť do prenosovej sústavy zariadenia žiadateľa na výrobu, distribúciu, uskladňovanie alebo odber elektriny, zabezpečiť dohodnuté technické dimenzovanie pripojenia do prenosovej sústavy vo výške podľa zmluvy a stanoviť hodnoty KP pre odber z PS a pre dodávku do PS v miestach pripojenia užívateľa PS. Žiadateľ sa zaväzuje uhradiť určený podiel nákladov vyvolaných u prevádzkovateľa PS pripojením elektroenergetického zariadenia a neprekračovať hodnoty TDP a KP stanovené v čiastkových zmluvách pre jednotlivé miesta pripojenia.

- Zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny

Zmluvou o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny sa zaväzuje prevádzkovateľ prenosovej sústavy umožniť prístup do sústavy a prepraviť pre Účastníka s výnimkou Účastníka dodávajúceho v mieste pripojenia elektrinu do prenosovej sústavy množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity v prenosovej sústave a tento Účastník sa zaväzuje zaplatiť cenu za poskytnutie prenosových a súvisiacich služieb. V zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny sa určí hodnota rezervovanej kapacity.

- Rámcová zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia

Rámcovou 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.

- Rámcová zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v prenosovej sústave (a/alebo pre vlastnú spotrebu elektrických staníc)

Zmluvou o dodávke elektriny na krytie strát v prenosovej sústave (a/alebo pre vlastnú spotrebu elektrických staníc) sa poskytovateľ elektriny na krytie strát v prenosovej sústave (a/alebo pre vlastnú spotrebu elektrických staníc) zaväzuje poskytnúť prevádzkovateľovi prenosovej sústavy dohodnuté množstvo elektriny. Prevádzkovateľ prenosovej sústavy sa zaväzuje zaplatiť dohodnutú cenu za poskytovanie elektriny na krytie strát v prenosovej sústave (a/alebo pre vlastnú spotrebu elektrických staníc).

- 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 (Rámcová zmluva o poskytovaní regulačných služieb)

Rámcovou zmluvou o poskytovaní PpS a dodávke RE, resp. v terminológii Nariadenia EB GL Rámcovou zmluvou o poskytovaní regulačných služieb 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 účastníci prepojeného trhu s elektrinou formou implicitnej alokácie prenosových kapacít na spoločných cezhraničných profiloch prostredníctvom organizovaného krátkodobého trhu s elektrinou, ktorými sú národní prevádzkovatelia prenosových sústav a organizátori 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 Účastníkom, ktorý má platný certifikát na poskytovanie PpS, ktorý je schopný zvýšiť alebo znížiť dodávku elektriny vo svojom odbernom mieste na príkaz dispečingu PPS v dohodnutom rozsahu a spôsobe, pri splnení Technických podmienok.

## 1.4 SÚVISIACA LEGISLATÍVA

- Zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (Zákon o energetike)
- Zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (Zákon o regulácii)
- Zákon č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (Zákon o DPH)
- 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 (Zákon o spotrebnej dani z elektriny)
- Zákon č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov (Obchodný zákonník)
- Zákon č. 40/1964 Zb. Občiansky zákonník v znení neskorších predpisov (Občiansky zákonník)
- Zákon č. 211/2000 Z. z. o slobodnom prístupe k informáciám a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (Zákon o slobode informácií)
- Zákon č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (Správny poriadok)
- Zákon č. 136/2001 Z. z. o ochrane hospodárskej súťaže a o zmene a doplnení zákona Slovenskej národnej rady č. 347/1990 Zb. o organizácii ministerstiev a ostatných ústredných orgánov štátnej správy Slovenskej republiky v znení neskorších predpisov (Zákon o ochrane hospodárskej súťaže)
- Zákon č. 241/1993 Z. z. o štátnych sviatkoch, dňoch pracovného pokoja a pamätných dňoch v znení neskorších predpisov
- Nariadenie vlády SR č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny a podrobnosti o spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond, jeho použití a o spôsobe a lehotách jeho úhrady (Nariadenie vlády o Národnom jadrovom fonde)
- Nariadenie vlády SR č. 498/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o zverejňovaní zmlúv v Centrálnom registri zmlúv a náležitosti informácie o uzatvorení zmluvy
- Vyhláška ÚRSO č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (Vyhláška o cenovej regulácii)
- Vyhláška ÚRSO č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny

- Vyhláška ÚRSO č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (Pravidlá trhu)
- Vyhláška MPSVaR č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov (Vyhláška o bezpečnosti)
- Vyhláška MPSVaR č. 46/2010 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri lesnej práci a podrobnosti o odbornej spôsobilosti na výkon niektorých pracovných činností a na obsluhu niektorých technických zariadení
- Rozhodnutie Úradu – právoplatné a účinné cenové rozhodnutie Úradu pre SEPS
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2019/943 z o vnútornom trhu s elektrinou (Nariadenie o vnútornom trhu)
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2024/1747, ktorým sa menia nariadenia (EÚ) 2019/942 a (EÚ) 2019/943, pokiaľ ide o zlepšenie koncepcie trhu s elektrinou v Únii
- Nariadenie EPaR (EÚ) 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2024/1106, ktorým sa menia nariadenia EPaR (EÚ) 1227/2011 a 2019/942, pokiaľ ide o zlepšenie ochrany Únie pred manipuláciou s trhom na veľkoobchodnom trhu s energiou
- Vykonávacie nariadenie Komisie (EÚ) 1348/2014 o oznamovaní údajov, ktorým sa vykonáva článok 8 ods. 2 a 6 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 1227/2011 o integrite a transparentnosti veľkoobchodného trhu s energiou
- Nariadenie Komisie (EÚ) 543/2013 o predkladaní a uverejňovaní údajov na trhoch s elektrickou energiou, ktorým sa mení a dopĺňa príloha I k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) 714/2009
- Nariadenia Komisie (EÚ) 838/2010, ktorým sa ustanovujú usmernenia týkajúce sa mechanizmu kompenzácie medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav a spoločného regulačného prístupu k spoplatneniu prenosov
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia (Nariadenie CACM)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/631, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre požiadavky na pripojenie výrobcov elektriny do elektrizačnej sústavy (Nariadenie RfG)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1388, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre pripojenie odberateľov do elektrizačnej sústavy (Nariadenie DCC)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1447, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o požiadavkách na pripojenie sietí jednosmerného prúdu vysokého napätia a jednosmerne pripojených jednotiek parku zdrojov do elektrizačnej sústavy (Nariadenie HVDC)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2016/1719, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie dlhodobých kapacít (Nariadenie FCA)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy (Nariadenie SO GL)

- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave (Nariadenie EB GL)
- Nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2196, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie (Nariadenie ER)
- Delegované nariadenie Komisie (EÚ) 2024/1366, ktorým sa stanovuje sieťový predpis pre odvetvové pravidlá týkajúce sa aspektov kybernetickej bezpečnosti cezhraničných tokov elektriny
- Nariadenie EPaR (EÚ) 2016/679 o ochrane fyzických osôb pri spracúvaní osobných údajov a o voľnom pohybe takýchto údajov, ktorým sa zrušuje smernica 95/46/ES (všeobecné nariadenie o ochrane údajov)
- Smernica EPaR (EÚ) 2019/944 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh s elektrinou a o zmene smernice 2012/27/EÚ
- Smernica EPaR (EÚ) 2024/1711, ktorou sa menia smernice (EÚ) 2018/2001 a (EÚ) 2019/944, pokiaľ ide o zlepšenie koncepcie trhu s elektrinou v Únii.

**Rozhodujúce sú znenia legislatívnych predpisov zverejnených v Zbierke zákonov SR a v Úradnom vestníku EÚ.**

# 2. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy

## 2.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky k zmluve o pripojení do prenosovej sústavy (ďalej na účely kapitoly 2 len „Obchodné podmienky“) tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy a rámcovej zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy a neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku.
2. Tieto Obchodné podmienky v súlade s § 273 ods. 1 Obchodného zákonníka upravujú vzájomné práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce z predmetu zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy a rámcovej zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy.
3. Pojmy použité v týchto Obchodných podmienkach je potrebné vykladať v súlade so Zákonom o energetike, Pravidlami trhu a ďalšími relevantnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
4. PPS je podľa Zákona o energetike povinný uzatvoriť zmluvu o pripojení s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy.
5. PPS je podľa Zákona o energetike zároveň povinný v súlade s relevantným všeobecne záväzným právnym predpisom pripojiť do prenosovej sústavy elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie.
6. PPS uzatvára so žiadateľom zmluvu o pripojení v prípade jediného miesta pripojenia daného žiadateľa. Pre pripojenie viacerých miest pripojenia totožného žiadateľa uzatvára PPS so žiadateľom rámcovú zmluvu o pripojení, ktorá definuje základný rozsah zmluvných práv a povinností platný pre všetky miesta pripojenia. Práva a povinnosti viažuce sa k jednotlivým miestam pripojenia, najmä požadované technické parametre a ďalšie podmienky pripojenia a prevádzky, sú definované v samostatných čiastkových zmluvách, ktoré tvoria prílohu, a teda aj neoddeliteľnú súčasť rámcovej zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy.
7. Ak sú splnené podmienky ustanovené príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, PPS so žiadateľom uzatvára zmluvu o pripojení alebo rámcovú zmluvu o pripojení, ktorá umožňuje obmedzenie a reguláciu dodávky elektriny do prenosovej sústavy alebo odberu elektriny z prenosovej sústavy. Takáto zmluva sa považuje za zmluvu o flexibilnom pripojení do prenosovej sústavy. Hodnota kapacity pripojenia, rozsah jej obmedzovania, podmienky zmeny flexibilného pripojenia na pripojenie bez možnosti obmedzenia kapacity, ako aj rozsah, spôsob a podmienky obmedzenia využitia kapacity pripojenia, a práva a povinnosti zmluvných strán s tým súvisiace sa určujú Prevádzkovateľom PS v zmluve o flexibilnom pripojení do prenosovej sústavy v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
8. Zmluva o pripojení do prenosovej sústavy, zmluva o flexibilnom pripojení do prenosovej sústavy a rámcová zmluva o pripojení do prenosovej sústavy sú ďalej na účely týchto Obchodných podmienok spolu označované len ako „Zmluva“.
9. Pripojenie nového odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, opätovné pripojenie, ako aj zmena technických parametrov existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia sa uskutočňuje na základe Zmluvy alebo dodatku k Zmluve, uzatvoreného medzi PPS na jednej strane a žiadateľom o pripojenie do PS na strane druhej, a to po splnení technických a obchodných podmienok pripojenia do PS.

Fyzická osoba alebo právnická osoba je užívateľom PS podľa týchto Obchodných podmienok, ak má s PPS uzatvorenú platnú Zmluvu.

10. Zmluva musí mať písomnú formu a žiadateľ musí o uzatvorenie Zmluvy požiadať prostredníctvom žiadosti o pripojenie do sústavy (ďalej na účely kapitoly 2 len „Žiadosť"). Akékoľvek zmeny v Zmluve sa musia urobiť písomne, formou číslovaného dodatku podpísaného štatutárnymi zástupcami Užívateľa a PPS, alebo spôsobom dohodnutým v Zmluve.
11. Žiadosť je žiadateľ povinný podať najmä pred výstavbou odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, plánovanou rekonštrukciou alebo modernizáciou technológie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, alebo opätovným pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do sústavy po ukončení zmluvy o pripojení. Rekonštrukciu, modernizáciu alebo inú zmenu technických parametrov takéhoto zariadenia je Užívateľ oprávnený vykonať iba na základe Zmluvy, dodatku k Zmluve alebo zmluvy o budúcej zmluve o pripojení, ktorá bola uzavretá s PPS na základe Žiadosti podľa predchádzajúcej vety. Za zmenu technických parametrov zariadenia sa v tomto prípade považuje najmä:
    a) zvýšenie alebo zníženie inštalovaného výkonu/príkonu odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia;
    b) zmena napätia v mieste existujúceho pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do PS;
    c) zvýšenie existujúcej úrovne spoľahlivosti transformácie PS/RDS alebo napájania z PS;
    d) zmena technológie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia;
    e) zvýšenie životnosti existujúceho zariadenia prostredníctvom technicko-organizačných opatrení;
    f) pripojenie ďalšieho, doposiaľ do PS nepripojeného, odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia;
    g) u Užívateľa typu PMDS v prípade, ak by pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do vlastnej MDS došlo k prekročeniu zmluvne dohodnutých parametrov TDP a KP v mieste pripojenia MDS do PS.

## 2.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY O PRIPOJENÍ DO PS

1. Žiadosť je oprávnený podať vlastník predmetného existujúceho alebo plánovaného elektroenergetického alebo odberného elektrického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba. Vlastníctvo zariadenia je žiadateľ povinný preukázať písomným dokladom alebo potvrdiť formou písomného čestného vyhlásenia.
2. Ak dôjde po doručení Žiadosti k zmene vlastníka zariadenia, je žiadateľ povinný túto skutočnosť bez zbytočného odkladu písomne oznámiť PPS.
3. Ak dôjde k zmene vlastníka zariadenia bez zmeny technických podmienok pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia v sústave, PPS zašle novému vlastníkovi návrh Zmluvy do 30 dní od doručenia žiadosti o zmenu Užívateľa. Ak nedôjde k podpisu návrhu Zmluvy do 30 dní od jej doručenia, návrh zmluvy zaniká.

4. Žiadosť musí spĺňať všetky jej formálne a obsahové náležitosti. Formálne a obsahové náležitosti Žiadosti sú definované v tomto bode. Žiadosť musí mať podobu formuláru pre Žiadosť o pripojenie do PS v súlade s prílohou B Prevádzkového poriadku, ktorý je zároveň dostupný na Webovom sídle (Formuláre na stiahnutie). Žiadosť zároveň musí obsahovať všetky údaje, ktoré predmetný formulár od žiadateľa vyžaduje, musí byť podpísaná osobou, príp. osobami, oprávnenými konať za žiadateľa a jej prílohou musí byť aj osvedčenie MH SR na výstavbu energetického zariadenia v prípade, ak sa podľa zákona vyžaduje. Žiadateľ je oprávnený vziať svoju Žiadosť späť.
5. Vyplnenú a oprávnenou osobou podpísanú Žiadosť je možné PPS doručiť elektronicky vo forme skenu e-mailom na adresu pripojeniedops@sepsas.sk alebo poštou na adresu sídla PPS, príp. osobne do podateľne PPS. Jednotlivé spôsoby doručenia je možné kombinovať tak, že formulárová časť Žiadosti je dodaná elektronicky a jej prílohy sú následne podané poštou alebo osobne. V danom prípade však obálka s prílohami musí obsahovať označenie, že predstavuje doplnenie k Žiadosti.
6. Žiadosť sa považuje za úplnú dňom, kedy je PPS prijatá Žiadosť, ktorá obsahuje všetky jej formálne a obsahové náležitosti. V prípade, ak Žiadosť neobsahuje všetky jej formálne a obsahové náležitosti, PPS do 15 dní odo dňa jej doručenia vyzve žiadateľa na doplnenie Žiadosti v primeranej lehote, najviac však do 15 dní odo dňa doručenia výzvy na doplnenie dodatočných podkladov. Ak žiadateľ nedoplní Žiadosť do stanovenej lehoty, PPS informuje žiadateľa do 3 pracovných dní od uplynutia lehoty o ukončení posudzovania Žiadosti pre nedodanie podkladov.
7. Úplnú Žiadosť PPS posúdi a rozhodne, či ju odmietne, predloží žiadateľovi návrh Zmluvy, alebo predloží žiadateľovi návrh zmluvy o budúcej zmluve o pripojení.
8. Ak z obsahu Žiadosti vyplýva, že zariadenie nie je v súlade so Zákonom o energetike možné do sústavy pripojiť, PPS Žiadosť odmietne a do 30 dní od doručenia úplnej Žiadosti o pripojenie žiadateľovi odošle dôvody odmietnutia pripojenia a informáciu o technických podmienkach alebo obchodných podmienkach pripojenia, ktoré nie sú splnené a o opatreniach, ktoré je potrebné vykonať v sústave alebo u žiadateľa, aby mohlo byť Žiadosti o pripojenie vyhovené.
9. Ak PPS Žiadosť neodmietne, do 60 dní od podania úplnej Žiadosti predloží žiadateľovi návrh Zmluvy alebo návrh zmluvy o budúcej zmluve o pripojení a rezervuje mu požadovanú hodnotu KP. Ak v lehote 90 dní od doručenia návrhu podľa predchádzajúcej vety nedôjde k jeho prijatiu žiadateľom a doručeniu prijatého návrhu PPS, návrh zaniká a PPS uvoľní rezervovanú KP.
10. Uzavretie zmluvy o budúcej zmluve o pripojení so žiadateľom, ktorý už je Užívateľom PS a má teda s PPS uzatvorenú platnú Zmluvu o pripojení do PS, nenahrádza platnú Zmluvu o pripojení.
11. Ak je do PS pripájané odberné miesto pre odber elektriny a na rovnakom zariadení bude aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny alebo zo zariadenia na uskladňovanie elektriny, PPS uzatvorí pre toto miesto pripojenia osobitne Zmluvy zvlášť pre odberné miesto za fyzický odber elektriny a zvlášť pre odovzdávacie miesto za fyzickú dodávku elektriny.
12. PPS v Zmluve každému OOM pridelí jednoznačné identifikačné číslo.
13. Ak z obsahu Žiadosti, v prípade Žiadosti pre elektroenergetické zariadenie, vyplýva potreba aktualizácie štúdie vplyvu zariadenia na ES SR (pre účely tejto kapitoly ďalej len „Štúdia vplyvu“), v tej časti, ktorá nie je aktuálna z dôvodu zmeny pôvodných parametrov zariadenia na výrobu elektriny, vyhotovenej v súlade s kapitolou 9 tohto Prevádzkového poriadku, alebo v prípade

Žiadosti pre odberné elektrické zariadenie alebo pre MDS vyplýva potreba vyhotovenia Štúdie vplyvu, PPS doručí žiadateľovi návrh zmluvy o budúcej zmluve o pripojení, ktorá upraví spoločný postup pri aktualizácii alebo vyhotovení Štúdie vplyvu. PPS môže zároveň žiadateľa vyzvať na doplnenie vstupných podkladov pre aktualizáciu alebo vyhotovenie Štúdie vplyvu.

14. Účelom Štúdie vplyvu je identifikovať a analyzovať vplyv elektroenergetického alebo odberného elektrického zariadenia žiadateľa na ES SR pri rôznych režimoch jeho prevádzky a pri rôznych stavoch ES SR a navrhnúť opatrenia na odstránenie jeho prípadných negatívnych vplyvov na ES SR.
15. Vzhľadom na skutočnosť, že pri aktualizácii alebo vyhotovení Štúdie vplyvu je nevyhnutné vychádzať okrem iného aj z dôverných informácií týkajúcich sa tretích strán, Štúdiu vplyvu vyhotoví alebo aktualizuje PPS alebo ním určený dodávateľ.
16. Náklady na aktualizáciu alebo vyhotovenie Štúdie vplyvu hradí v plnom rozsahu žiadateľ, ktorý sa k tomu zaviaže prijatím návrhu zmluvy o budúcej zmluve o pripojení.
17. PPS po splnení podmienok pre uzatvorenie Zmluvy vyplývajúcich zo zmluvy o budúcej zmluve a na základe vyhodnotenia obsahu aktualizovanej alebo vyhotovenej Štúdie vplyvu žiadateľovi doručí návrh Zmluvy, ktorej súčasťou budú obchodné a technické podmienky pripojenia zariadenia do sústavy.
18. Ak z obsahu Žiadosti vyplýva potreba vybudovania nového alebo úpravy existujúceho elektroenergetického zariadenia na strane PPS, PPS doručí žiadateľovi návrh zmluvy o budúcej zmluve o pripojení, ktorá upraví spoločný postup pri výstavbe elektroenergetického zariadenia a nadväzujúcu vecnú a časovú súčinnosť PPS a žiadateľa.
19. PPS po splnení podmienok pre uzatvorenie Zmluvy vyplývajúcich zo zmluvy o budúcej zmluve a v nadväznosti na vybudovanie nového alebo úpravu existujúceho elektroenergetického zariadenia na strane PPS žiadateľovi doručí návrh Zmluvy, ktorej súčasťou budú obchodné a technické podmienky pripojenia zariadenia do sústavy
20. Ak z obsahu Žiadosti vyplýva potreba aktualizácie alebo vyhotovenia Štúdie vplyvu a zároveň aj vybudovania nového alebo úpravy existujúceho elektroenergetického zariadenia na strane PPS, PPS doručí žiadateľovi návrh zmluvy o budúcej zmluve o pripojení, ktorá upraví spoločný postup pri aktualizácii alebo vyhotovení Štúdie vplyvu a vecnú a časovú súčinnosť PPS a žiadateľa pri vybudovaní nového alebo úprave existujúceho elektroenergetického zariadenia na strane PPS. PPS môže zároveň žiadateľa vyzvať na doplnenie vstupných podkladov pre vypracovanie alebo aktualizáciu Štúdie vplyvu.
21. PPS po splnení podmienok pre uzatvorenie Zmluvy vyplývajúcich zo zmluvy o budúcej zmluve, na základe vyhodnotenia obsahu aktualizovanej alebo vyhotovenej Štúdie vplyvu a v nadväznosti na vybudovanie nového alebo úpravu existujúceho elektroenergetického zariadenia na strane PPS žiadateľovi doručí návrh Zmluvy, ktorej súčasťou budú obchodné a technické podmienky pripojenia zariadenia do sústavy.
22. Ak žiadateľ riadne a včas nesplní podmienky pre uzatvorenie Zmluvy vyplývajúce zo zmluvy o budúcej zmluve o pripojení, PPS môže uplatniť v danej zmluve dojednané oprávnenia vyplývajúce z jej porušenia.
23. Ak PPS Žiadosť neodmietne a z jej obsahu zároveň nevyplýva potreba aktualizácie alebo vyhotovenia Štúdie vplyvu alebo vybudovania nového alebo úpravy existujúceho elektroenergetického zariadenia na strane PPS, PPS doručí žiadateľovi návrh Zmluvy, ktorej

súčasťou sú obchodné a technické podmienky pripojenia zariadenia do sústavy, a to najneskôr do 60 dní od podania úplnej Žiadosti.

24. Ak PPS Žiadosť neodmietne a z jej obsahu zároveň nevyplýva potreba aktualizácie alebo vyhotovenia Štúdie vplyvu alebo vybudovania nového alebo úpravy existujúceho elektroenergetického zariadenia na strane PPS, a ak to PPS vzhľadom na obsah Žiadosti žiadateľa, ktorý už je Užívateľom PS a má teda s PPS uzatvorenú platnú Zmluvu, považuje za vhodné, doručí v lehote do 30 dní od doručenia úplnej žiadosti žiadateľovi oznámenie, že Zmluvu platnú v čase podania Žiadosti nie je potrebné upravovať.

25. Žiadateľ je na základe Zmluvy povinný riadne a včas splniť obchodné a technické podmienky pripojenia, o čom je povinný PPS informovať predložením kompletnej dokumentácie.

26. Ak sa žiadateľ a PPS v Zmluve nedohodnú inak, Zmluva sa uzatvára na dobu neurčitú, nadobúda platnosť dňom jej podpisu oboma zmluvnými stranami a účinnosť dňom v nej stanoveným.

27. PPS a žiadateľ sú v lehote 3 pracovných dní od podpísania Zmluvy povinní Úradu oznámiť hodnotu TDP a KP do PS uvedenú v Zmluve.

28. TDP a KP sa určujú v súlade s týmito Obchodnými podmienkami a metodikou obsiahnutou v Technických podmienkach PPS. Ich presná hodnota je záväzne definovaná v Zmluve a ich zmenu je možné uskutočniť výhradne úpravou Zmluvy:

    a) hodnota KP pre odber z PS pre prevádzkovateľa RDS, stanovená v Zmluve, nesmie prekročiť maximálnu hodnotu KP pre odber z PS stanovenú podľa metodiky v Technických podmienkach PPS. Hodnota KP pre dodávku do PS pre prevádzkovateľa RDS, stanovená v Zmluve, sa v príslušnom mieste pripojenia stanovuje na 30 % zmluvne dohodnutej hodnoty KP pre odber z PS, pokiaľ v Zmluve medzi prevádzkovateľom PS a prevádzkovateľom RDS nie je dohodnuté inak;

    b) Hodnoty KP pre odber z PS a KP pre dodávku do PS pre ostatných užívateľov PS, dohodnuté v Zmluve, sú stanovené na základe reálnej využiteľnosti TDP v každom jednotlivom mieste ich pripojenia do PS.

29. PPS vyhodnotí splnenie obchodných a technických podmienok pripojenia na základe predloženej kompletnej dokumentácie. Pri odbernom elektrickom zariadení PPS splnenie technických podmienok posúdi do 10 pracovných dní odo dňa predloženia kompletnej dokumentácie. Vyhodnotenie splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia do PS je výlučne v právomoci PPS, ktorý je garantom optimálneho rozvoja PS.

30. PPS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa do PS v lehote 5 pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia.

31. PPS je povinný pripojiť zariadenie žiadateľa do PS len v hodnote TDP dohodnutej pre dané miesto pripojenia v Zmluve.

32. Po pripojení zariadenia do PS môže Užívateľ požiadať PPS o vydanie oznámenia o aktivácií napájania, oznámenia o dočasnej prevádzke a oznámenia o riadnej prevádzke. Postup pri ich vydávaní sa riadi týmito Obchodnými podmienkami, Technickými podmienkami PPS a relevantnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

~~33. Ak Žiadosť vo veci pripojenia odberného elektrického zariadenia nie je možné z odôvodniteľných príčin (rozsah odberného elektrického zariadenia, výrazný vplyv odberného elektrického zariadenia na PS) posúdiť prevádzkovateľom PS, môže prevádzkovateľ PS vyžadovať vypracovanie Štúdie vplyvu alebo aktualizáciu Štúdie vplyvu, ktorá v tom prípade predstavuje~~

~~prílohu Žiadosti. Uvedené ustanovenie sa uplatňuje na časovo obmedzenú dobu, a to do 31.12.2025.~~

## 2.3 UKONČENIE ZMLUVY O PRIPOJENÍ DO PS

1. Zmluva môže byť ukončená písomnou dohodou zmluvných strán.
2. Zmluva je ukončená uplynutím doby, na ktorú bola uzavretá.
3. Zmluva môže byť ukončená odstúpením od Zmluvy zo strany PPS:
   a) v prípade, ak Užívateľ v stanovenej lehote nerešpektuje výzvu PPS na nápravu ~~závažného~~ podstatného porušenia Zmluvy. Za ~~závažné~~ podstatné porušenie Zmluvy sa považuje najmä neplnenie technických a obchodných podmienok pripojenia do PS, prekročenie hodnôt KP a neprispôsobenie prevádzky zariadenia Užívateľa pokynom dispečingu PPS. V prípade neoprávneného odberu alebo dodávky elektriny z/do PS môže PPS od Zmluvy odstúpiť okamžite, a to aj bez predchádzajúcej výzvy;
   b) v prípade, ak bola v rozpore s týmito Obchodnými podmienkami alebo Zmluvou vykonaná rekonštrukcia, modernizácia alebo zmena technických parametrov odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia Užívateľa pripojeného do PS;
   c) v prípade, ak Užívateľ bez platného oznámenia o aktivácií napájania, oznámenia o dočasnej prevádzke alebo oznámenia o riadnej prevádzke vykonal činnosti, ktoré je v súlade s týmito Obchodnými podmienkami a Technickými podmienkami PPS oprávnený vykonať iba na základe platného, vyššie spomenutého, oznámenia;
   d) v prípade, ak Užívateľ v rozpore s Technickými podmienkami PPS nepožiada PPS o vydanie oznámenia o obmedzenej prevádzke;
   e) v prípade, ak dôjde k zmene okolností, za ktorých bola uzatvorená Zmluva a Užívateľ neposkytne PPS do 10 pracovných dní od výzvy plnú súčinnosť na uzatvorenie Zmluvy alebo dodatku k Zmluve, ktorý bude na zmenu okolností reflektovať;
   f) v ďalších prípadoch porušenia Zmluvy, Zákona o energetike, všeobecne záväzných právnych predpisov, tohto Prevádzkového poriadku alebo Technických podmienok PPS definovaných v Zmluve.
4. Zmluva môže byť ukončená odstúpením od Zmluvy zo strany Užívateľa, ak došlo k ~~závažnému~~podstatnému porušeniu Zmluvy zo strany PPS.
5. Odstúpenie od Zmluvy je účinné dňom doručenia odstúpenia druhej zmluvnej strane.
6. Zmluva môže byť ukončená aj výpoveďou zo Zmluvy zo strany Užívateľa. Užívateľ môže Zmluvu vypovedať aj v prípade, ak je Zmluva uzatvorená na dobu určitú. Dôvod na výpoveď nie je nutné uviesť. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď PPS doručená.
7. Zmluva môže byť ukončená aj v prípade, ak podľa nasledujúceho bodu PPS z dôvodu zániku opodstatnenosti pripojenia zruší pripojenie Užívateľa na základe rozhodnutia Úradu. V tomto prípade je Zmluva ukončená dňom doručenia rozhodnutia PPS o zrušení pripojenia Užívateľovi.

8. V prípade, že PPS preukáže relevantnou analýzou, že počas pripojenia zanikla alebo zanikne opodstatnenosť pripojenia výrobcu elektriny, prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, koncového odberateľa elektriny pripojeného do PS, energetického spoločenstva alebo PDS v niektorom mieste jeho pripojenia, a toto pripojenie sa pre PPS stane technicky a ekonomicky neopodstatneným, PPS má právo na základe rozhodnutia Úradu vydaného na jeho návrh toto pripojenie zrušiť. Užívateľ je povinný na základe písomnej žiadosti PPS poskytnúť svoje stanovisko k opodstatnenosti miesta pripojenia do PS v lehote najneskôr 30 dní od doručenia žiadosti PPS. PPS rozhodnutie o zániku opodstatnenosti pripojenia spolu s jeho odôvodnením oznámi príslušnému Užívateľovi najmenej 36 mesiacov pred plánovaným fyzickým zrušením pripojenia do PS. V prípade nesúhlasu so zrušením predmetného pripojenia je Užívateľ oprávnený doručiť svoj písomný nesúhlas spolu s jeho odôvodnením a výzvou na prerokovanie tejto záležitosti PPS a to najneskôr do 60 dní odo dňa doručenia oznámenia o zrušení pripojenia. V prípade, že v tejto veci nedôjde do 120 dní odo dňa doručenia oznámenia o zrušení pripojenia k dohode medzi PPS a Užívateľom, PPS o záležitosti informuje Úrad. PPS je oprávnený vykonať odpojenie a odstránenie svojich dotknutých zariadení na základe rozhodnutia Úradu.

## 2.4 POVINNOSTI UŽÍVATEĽA

1. Užívateľ je zodpovedný za prevádzku, údržbu a technický stav svojich zariadení, a to až po majetkovú hranicu s PPS. Užívateľ je povinný zabezpečiť taký spôsob prevádzky a technický stav svojich zariadení, aby tieto neohrozili život, zdravie, majetok osôb alebo nespôsobovali poruchy v PS.
2. Užívateľ je povinný poskytnúť PPS informácie o každej zmene konfigurácie jeho sústavy na sekundárnej strane transformátora transformujúceho napätie z PS na napätie na strane Užívateľa.
3. Užívateľ sa zaväzuje, že prispôsobí prevádzku svojich súvisiacich zariadení dispečerskému riadeniu PPS prostredníctvom dispečingu PPS, a to v súlade s týmto Prevádzkovým poriadkom, Technickými podmienkami, Dispečerským poriadkom a príslušnými prevádzkovými inštrukciami PPS (ďalej len „Predpisy Prevádzkovateľa PS“). V prípade neprispôsobenia prevádzky svojich súvisiacich zariadení dispečerskému riadeniu PS sa takáto činnosť Užívateľa bude považovať za ~~závažné~~ podstatné porušenie Zmluvy.
4. PPS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny podľa príslušnej legislatívy a Predpisov Prevádzkovateľa PS.
5. Prevádzkovateľom PS stanovená hodnota KP pre odber z PS alebo KP pre dodávku do PS v každom jednotlivom mieste pripojenia Užívateľa do PS nesmie byť Užívateľmi pripojenými do PS prekračovaná. V prípade Užívateľa typu PRDS nesmie byť prekročená okrem stanovenej hodnoty KP pre odber z PS ani hodnota maximálnej bilancie uzlovej oblasti (ďalej len „UO“), určená na základe metodiky v Technických podmienkach PPS.
6. Pri plánovaných zmenách základného zapojenia PS SR v rámci prípravy prevádzky medzi PPS a PRDS má PPS právo znížiť hodnotu KP pre odber z PS alebo KP pre dodávku do PS v každom jednotlivom mieste pripojenia Užívateľa do PS tak, aby nebola prekročená hodnota TDP, a to na nevyhnutnú dobu, kým nenastane obnovenie základného zapojenia PS SR. Aktualizované hodnoty budú oznámené Užívateľom v rámci mesačnej prípravy prevádzky ES SR, resp. e-mailom na kontaktné osoby Užívateľa PS uvedené v Zmluve.

7. Prekročenie hodnoty KP, ktoré je spôsobené z dôvodov na strane PPS neplánovaným vypnutím vedení PS, sa nepovažuje za porušenie Zmluvy. Rovnako sa za porušenie Zmluvy nepovažuje ani prekročenie hodnoty KP, ku ktorému dôjde v prípade stavu núdze v elektroenergetike, živelnej pohromy, pri odstraňovaní jej následkov, v dôsledku opatrenia alebo postupu na predchádzanie stavu núdze v elektroenergetike, alebo ak ide o okolnosti vylučujúce zodpovednosť Užívateľa v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov.
8. Hodnotu KP pre odber z PS a KP pre dodávku do PS pre Užívateľa typu PRDS je možné navýšiť iba na základe písomnej žiadosti zo strany PRDS, pričom toto navýšenie musí byť predmetom dodatku k existujúcej Zmluve.
9. Ak sa pridelená KP pre dodávku do PS pre PRDS, stanovená na hodnotu vyššiu ako 30 % KP pre odber z PS nevyužíva 12 po sebe idúcich mesiacov aspoň na 50 %, prevádzkovateľ PS jednostranne zníži o 50 % tú časť hodnoty KP pre dodávku do PS, ktorá prevyšuje hodnotu 30 % KP pre odber, ak sa PRDS s PPS nedohodne inak. Ak sa takto znížená KP pre dodávku do PS nevyužíva v uvedených prípadoch ani ďalších 12 po sebe idúcich mesiacov po jej znížení prevádzkovateľom PS, prevádzkovateľ PS jednostranne zníži KP pre dodávku do PS na maximálnu hodnotu, nameranú za posledných 12 po sebe idúcich mesiacov, avšak nie na menšiu hodnotu ako 30 % z KP pre odber z PS , ak prevádzkovateľ PS o zmene KP pre dodávku do PS informuje PRDS najneskôr 15 dní vopred, pričom za skutočne využívanú hodnotu KP pre dodávku do PS sa považuje aj nulová hodnota. Na základe žiadosti PRDS, ktorému bola znížená KP pre dodávku do PS, o opätovné pridelenie pôvodnej KP pre dodávku do PS sa táto KP pre dodávku do PS opätovne bezodplatne pridelí. Podmienkou na bezodplatné opätovné pridelenie KP pre dodávku do PS je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej KP pre dodávku do PS do 12 mesiacov od jej zníženia podľa prvej vety, ak prevádzkovateľ PS disponuje dostatočnou kapacitou v danom mieste pripojenia. Ak PPS v danom mieste pripojenia nedisponuje dostatočnou kapacitou na zvýšenie KP pre dodávku do PS, PRDS uhrádza náklady vyvolané u prevádzkovateľa PS za pripojenie.
10. Ak sa pridelená KP do prenosovej sústavy pre prevádzkovateľa odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia iného než PRDS nevyužíva 12 po sebe idúcich mesiacov aspoň na 50 %, prevádzkovateľ PS jednostranne zníži KP na 50 % pôvodne dohodnutej KP, ak sa prevádzkovateľ odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia s prevádzkovateľom PS nedohodne inak. Ak sa znížená KP nevyužíva v uvedených prípadoch ani ďalších 12 po sebe idúcich mesiacov po jej znížení prevádzkovateľom PS, prevádzkovateľ PS jednostranne zníži KP na maximálnu hodnotu, nameranú za posledných 12 po sebe idúcich mesiacov, ak prevádzkovateľ PS o zmene KP informuje prevádzkovateľa odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia najneskôr 15 dní vopred, pričom za skutočne využívanú hodnotu KP sa považuje aj nulová hodnota. Na základe žiadosti prevádzkovateľa odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, ktorému bola znížená KP, o opätovné pridelenie pôvodnej KP sa táto KP opätovne bezodplatne pridelí. Podmienkou na bezodplatné opätovné pridelenie KP je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej KP do 12 mesiacov od jej zníženia podľa prvej vety, ak prevádzkovateľ PS disponuje dostatočnou kapacitou v danom mieste pripojenia. Ak PPS v danom mieste pripojenia nedisponuje dostatočnou kapacitou na zvýšenie KP, prevádzkovateľ odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia uhrádza náklady vyvolané u prevádzkovateľa PS za pripojenie. Ustanovenia tohto odseku sa nevzťahujú na pripojené elektroenergetické zariadenia prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy.

11. Pri plánovanej výmene existujúceho transformátora PS/RDS z dôvodu jeho fyzického dožitia oznámi PPS túto skutočnosť príslušnému PRDS. Ak PRDS potvrdí potrebu nového transformátora aj na ďalšie obdobie, PPS zabezpečí inštaláciu nového transformátora s obdobným alebo vyšším inštalovaným výkonom. V prípade, ak je existujúce TDP a KP v danom mieste pripojenia PRDS do PS pre pokrývanie budúcich potrieb nedostatočné, PRDS môže podať Žiadosť~~žiadať~~ o navýšenie hodnôt TDP a KP, pričom zdôvodní výšku novo požadovaných hodnôt TDP a KP. PPS vyhodnotí požiadavku PRDS v súlade s týmito Obchodnými podmienkami a ~~a zabezpečí navýšenie hodnôt TDP a KP v zmysle žiadosti PRDS~~ zohľadňujúc~~e~~ výkonové rady transformátorov podľa aktuálne platného interného štandardu PPS. PPS je v tomto prípade oprávnený rozhodnúť, v akom rozsahu je v danom prípade potrebné upraviť Zmluvu. Ak sa PPS pri výmene existujúceho transformátora PS/RDS z dôvodu jeho fyzického dožitia rozhodne inštalovať nový transformátor PS/RDS s vyšším inštalovaným výkonom bez predchádzajúcej Žiadosti o navýšenie hodnôt TDP a KP zo strany PRDS, hodnoty TDP a KP v platnej Zmluve s príslušným PRDS sa nemenia a k ich úprave sa pristúpi až na základe Žiadosti o navýšenie hodnôt TDP a KP zo strany PRDS. Platba PRDS za takéto navýšenie hodnôt TDP a KP sa v tomto prípade dohodne v zmluve nadväzujúcej na Žiadosť PRDS.

12. Prevádzkovateľ DS je povinný bezodkladne a v predstihu oznámiť PPS každú zmenu topológie sústavy, ktorá má za následok synchrónne prepojenie časti elektrizačnej sústavy mimo vymedzeného územia s ES SR alebo prepojenie časti distribučnej sústavy na vymedzenom území do ostrovnej prevádzky. Porušenie tejto povinnosti sa považuje za ~~závažné~~ podstatné porušenie Zmluvy.

## 2.5 NÁKLADY NA PRIPOJENIE

1. Náklady vyvolané u PPS žiadateľom na účel jeho pripojenia do PS sú hradené žiadateľom. Ich výšku stanovuje PPS v súlade s príslušnými ustanoveniami platnej cenovej vyhlášky.
2. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu PRDS je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PRDS do PS, pričom tieto náklady na pripojenie sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PRDS je 50 % nákladov a podiel PPS je 50 % nákladov. PRDS je povinný uhradiť týchto 50 % nákladov, pričom tieto náklady tvoria náklady súvisiace s obstarávaním, nákupom a montážou všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, náklady súvisiace s automatickým hasiacim zariadením a so zariadeniami riadiaceho systému, elektrických ochrán, telekomunikačných, prenosových, meracích a regulačných zariadení, monitorovacích a informačných systémov a technológiami a zariadeniami vlastnej spotreby vrátane stavebných častí vymenovaných zariadení, ich dopravy na určené miesto, ako aj iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a inštaláciou predmetného elektroenergetického zariadenia a náklady vyvolané úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení PRDS k technologickým zariadeniam PS až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v PS. Výstavbu elektroenergetických zariadení na strane PRDS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu PRDS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a PRDS ostávajú v majetku PPS.
3. Náklady vyvolané u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia PRDS, na základe žiadosti PRDS, ktoré nie je prevádzkované v základnom zapojení sústavy, sú považované za náklady na

pripojenie PRDS s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia prenosu elektriny a sú v plnej sume hradené PRDS.

4. Pri výmene existujúceho transformátora PS/RDS z dôvodu jeho fyzického dožitia za obdobný nový transformátor PS/RDS hradí všetky náklady na výmenu tohto transformátora PPS. V prípade, ak dôjde k zvýšeniu inštalovaného menovitého výkonu nového transformátora PS/RDS oproti existujúcemu transformátoru PS/RDS na základe žiadosti PRDS, je príslušný PRDS povinný podieľať sa na nákladoch vyvolaných u PPS výmenou predmetného transformátora PS/RDS za nový, ktoré budú vypočítané podľa nasledovného vzorca:

$$UN_{NovýTr} = C_{NovýTr} \cdot \left( \frac{Sinšt_{NovýTr} - Sinšt_{PôvodnýTr}}{Sinšt_{NovýTr}} \right) . 0{,}5$$

kde

$UN_{NovýTr}$ - úhrada nákladov prevádzkovateľovi PS na 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 na jeho inštaláciu

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

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

0,5 - koeficient predstavujúci 50 % podiel PRDS.

5. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetické spoločenstvo a koncový odberateľ elektriny pripojeného do PS, je stanovená ako suma všetkých skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia výrobcu/koncového odberateľa elektriny/prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetického spoločenstva do PS. Výrobca/koncový odberateľ elektriny/prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetické spoločenstvo, pripojený do PS, je povinný uhradiť 100 % všetkých týchto nákladov vyvolaných u PPS, pričom tieto náklady tvoria náklady PPS súvisiace s obstarávaním, nákupom a montážou všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, náklady súvisiace s automatickým hasiacim zariadením a zariadeniami riadiaceho systému, elektrických ochrán, telekomunikačných, prenosových, meracích a regulačných zariadení, monitorovacích a informačných systémov a technológiami a zariadeniami vlastnej spotreby vrátane stavebných častí vymenovaných zariadení, ich dopravy na určené miesto, ako aj iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a inštaláciou predmetného elektroenergetického zariadenia a náklady, vyvolané úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy. Výstavbu vedenia pre pripojenie výrobcu/koncového odberateľa elektriny/prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetického spoločenstva do PS a elektroenergetické zariadenia na strane výrobcu/koncového odberateľa elektriny/prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetického spoločenstva pripojeného do PS, zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu Výrobca/koncový odberateľ/prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetické spoločenstvo pripojený do PS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a výrobcom/koncovým odberateľom elektriny/prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny/energetickým spoločenstvom, pripojeným do PS, ostávajú v majetku PPS.

6. Výška nákladov vyvolaných u PPS pre Užívateľa typu PMDS je stanovená ako suma skutočných nákladov vyvolaných u PPS pripojením elektroenergetického zariadenia Užívateľa typu PMDS,

pričom tieto náklady na pripojenie sú rozdelené medzi príslušných prevádzkovateľov sústav tak, že podiel PMDS je 50 % nákladov a podiel PPS je 50 % nákladov. PMDS je povinný uhradiť týchto 50 % nákladov, pričom tieto náklady tvoria náklady na obstaranie, nákup a montáž všetkých druhov elektroenergetických zariadení pripojenia, automatických hasiacich zariadení a zariadení riadiaceho systému, elektrických ochrán, telekomunikačných, prenosových, meracích a regulačných zariadení, monitorovacích a informačných systémov a technológií a zariadení vlastnej spotreby, vrátane stavebných častí vymenovaných zariadení, ich dopravy na určené miesto, ako aj iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a inštaláciou predmetného elektroenergetického zariadenia a náklady vyvolané úpravami elektroenergetických zariadení prenosovej sústavy. Výstavbu elektroenergetických zariadení na strane PMDS zabezpečuje a hradí v plnom rozsahu PMDS. Všetky novovybudované elektroenergetické zariadenia na strane PPS po stanovenú majetkovú hranicu medzi PPS a PMDS, ostávajú v majetku PPS. V prípade požiadavky PMDS na zvýšenie TDP v mieste pripojenia do PS hradí PMDS 50 % nákladov vyvolaných na strane PPS z dôvodu navýšenia TDP.

## 2.6 MERANIE 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 (ďalej len „ASZD“). Meracia súprava pozostáva z prístrojových transformátorov napätia (ďalej len „PTN“), prístrojových transformátorov prúdu (ďalej len „PTP“), svorkovníc, spojovacích vodičov jednotlivých sekundárnych obvodov a elektromerov. ASZD pozostáva z kodérov, prenosových komunikačných zariadení, z hlavnej a záložnej centrály. Moderné typy elektromerov môžu mať v sebe integrovaný kodér a komunikačné zariadenie.
2. V rámci systému obchodného merania v miestach pripojenia obchodného merania je zároveň inštalovaný systém monitorovania kvality prenášanej elektriny. Pozostáva z analyzátorov kvality elektriny pripojených na identické PTN a PTP ako obchodné meranie, komunikačných ciest ASZD a centrál určených na zber a vyhodnocovanie údajov.
4. 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.
5. Pre meranie dodávky a 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.
6. Hlavný elektromer je vo vlastníctve PPS. Pre Užívateľa je k dispozícii webové rozhranie zo systému obchodného merania (s autorizovaným prístupom), na ktorom sú zobrazované validované fakturačné hodnoty v jeho miestach pripojenia.
7. Záložný elektromer je vo vlastníctve PPS, ak sa PPS a Užívateľ nedohodnú inak. 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 tento povinný sa oň starať ako o určené meradlo podľa príslušnej legislatívy SR. 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.

8. Monitorovanie kvality prenášanej elektriny (sledovanie technických parametrov kvality elektriny) je zabezpečené podľa platnej legislatívy SR v odberných a odovzdávacích miestach Užívateľa dvomi nezávislými meracími systémami (primárny, sekundárny). Obidva meracie systémy sú v majetku PPS.
9. 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 termínoch uvedených v Technických podmienkach je Užívateľ povinný tieto nedostatky odstrániť. Ak Užívateľ v stanovených termínoch nespravil nápravné opatrenia a naďalej nedodržiava technické parametre, čím nepriaznivo ovplyvňuje kvalitu elektriny, je PPS oprávnený odpojiť Užívateľa od PS.
10. 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.
11. Užívateľ zabezpečí vo svojich objektoch podľa 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.
12. V prípade nových alebo zmeny pôvodných zariadení má Užívateľ povinnosť v rámci schvaľovania projektovej dokumentácie 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.
13. Užívateľ je povinný najmenej jeden mesiac pred uvedením projektovaného zariadenia do prevádzky odovzdať správcovi systému obchodného merania PPS realizačnú projektovú dokumentáciu na účel kontroly súladu s Technickými podmienkami a zabezpečenia prípadnej nápravy.
14. Užívateľ, ktorý mení 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.
15. Ak boli v spôsobe merania uskutočnené zmeny, musia byť tieto zaznamenané vo všetkých exemplároch dokumentácie skutočného vyhotovenia najneskôr do troch mesiacov od ukončenia realizácie.
16. Výmeny elektromerov (pokiaľ sú v správe Užívateľa) musia byť vopred oznámené správcovi systému obchodného merania PPS. Údaje potrebné na zadefinovanie elektromera do zberových systémov PPS a aktiváciu zberu nameraných hodnôt je Užívateľ povinný odovzdať bezodkladne, najneskôr do 24 hodín po výmene elektromera.
17. Správu meracích zariadení pre meranie dodávok elektriny do PS a odberov elektriny z PS a pre meranie kvality elektriny zabezpečuje vlastník meracieho zariadenia.

18. V prípade reklamácie správnosti obchodného merania zabezpečí vlastník určeného meradla jeho preskúšanie. V prípade potvrdenia pochybnosti hradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla PPS ako vlastník meradla, v opačnom prípade hradí náklady spojené s preskúšaním určeného meradla reklamujúca strana.
19. Skutočné hodnoty dodávok a odberov sú uchovávané PPS najmenej 5 rokov, údaje z merania kvality elektriny 2 roky.
20. Užívateľ má právo reklamovať hodnoty namerané PPS. Spôsob reklamácie je popísaný v kapitole 8 tohto Prevádzkového poriadku.

## 2.7 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY

1. PPS a Užívateľ sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o ich odvrátenie.
2. PPS a Užívateľ sú zbavení zodpovednosti za nedodržanie povinnosti vyplývajúcej zo Zmluvy alebo právnych predpisov či Technických podmienok, ak takéto konanie bolo spôsobené okolnosťami vylučujúcimi zodpovednosť podľa § 374 Obchodného zákonníka.
3. PPS je oprávnený žiadať od Užívateľa náhradu škody vo výške skutočne vzniknutej škody, ak táto bola spôsobená najmä akýmkoľvek konaním alebo nekonaním Užívateľa v rozpore so Zmluvou, Predpismi Prevádzkovateľa PS a súvisiacimi všeobecne záväznými právnymi predpismi.
4. Uplatnením zmluvnej pokuty nie je dotknutý nárok PPS na náhradu škody v celom rozsahu.
5. Ak Užívateľ poruší Predpisy Prevádzkovateľa PS súvisiace s predmetom Zmluvy, povinnosti alebo podmienky vyplývajúce zo Zmluvy alebo týchto Obchodných podmienok, je PPS oprávnený uložiť Užívateľovi zmluvnú pokutu vo výške 20 000,- EUR za každé takéto porušenie.
6. Užívateľ je povinný uloženú zmluvnú pokutu uhradiť najneskôr do 30 kalendárnych dní od doručenia faktúry.
7. Pri neoprávnenom odbere ktorý vznikne odberom elektriny bez uzatvorenej Zmluvy alebo v rozpore s ňou je predmetná fyzická alebo právnická osoba povinná PPS uhradiť skutočne vzniknutú škodu.
8. Pri neoprávnenej dodávke, ktorá vznikne dodávkou elektriny bez uzatvorenej Zmluvy alebo v rozpore s ňou, je predmetná fyzická alebo právnická osoba povinná PPS uhradiť skutočne vzniknutú škodu.
9. V prípade, že prevádzkou zariadení Užívateľa dôjde k nedodržaniu kvalitatívnych parametrov elektriny, a tým vznikne škoda na zariadeniach PPS, Užívateľ je povinný uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške preukázanej spôsobenej škody.
10. V prípade, že prevádzkou zariadení Užívateľa dôjde k nedodržaniu kvalitatívnych parametrov elektriny, a tým vznikne škoda na zariadeniach iného Užívateľa, Užívateľ, ktorý nedodrží parametre kvality elektriny, je povinný uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške preukázanej spôsobenej škody uplatnenej zo strany poškodeného Užívateľa voči PPS.
11. Ak PDS poruší svoju povinnosť a neoznámi zmenu topológie sústavy, ktorá má za následok synchrónne prepojenie časti elektrizačnej sústavy mimo vymedzeného územia s ES SR alebo prepojenie časti distribučnej sústavy na vymedzenom území do ostrovnej prevádzky, je PPS

oprávnený uložiť PDS zmluvnú pokutu vo výške 10 000,- EUR za každú začatú hodinu takéhoto prepojenia.

## 2.8 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 na tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
   b) Zmluvná strana, ktorá si uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne opíše a uvedie odkaz na ustanovenia všeobecne záväzného právneho predpisu, Prevádzkového poriadku alebo Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
   c) Výzva sa doručí druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;
   d) Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby 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 poverených osôb 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 poverenými osobami 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) Štatutárni zástupcovia PPS a Užívateľa 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 uvedenej 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 bezodkladne upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa Prevádzkového poriadku a Zmluvy.

## 2.9 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. V záujme nevyhnutnej koordinácie rozvoja sústavy podľa Predpisov Prevádzkovateľa PS, prípravy prevádzky ES SR, operatívneho riadenia ES SR, aktualizácie obranného plánu proti vzniku a šíreniu systémových porúch v ES SR a plánu obnovy po poruche typu black-out, je Užívateľ povinný spolupracovať s PPS a poskytovať na tento účel potrebné informácie a údaje.
2. Obe zmluvné strany sa vzájomne zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obchodných údajoch Zmluvy tretej osobe, a to ani v čiastočnom

rozsahu, s výnimkou verejne publikovaných informácií. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou osobou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s povolením ich ďalšieho využitia. Záväzok ochrany utajenia trvá počas celej doby trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo trvania záujmu ochrany dôverných informácií. Tento článok sa nevzťahuje na informačnú povinnosť vyplývajúcu zo všeobecne záväzných právnych predpisov. Súčasne sa dojednáva, že s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR môže PPS v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru.

3. PPS je povinný zachovávať dôvernosť informácií podľa § 94 Zákona o energetike.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto Obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Obchodné podmienky k Zmluve sú menené platným a účinným rozhodnutím Úradu. Dňom účinnosti rozhodnutia Úradu sa Obchodné podmienky k Zmluve v aktuálnom znení automaticky považujú za záväznú neoddeliteľnú súčasť Zmluvy.
6. Ostatné prílohy k Zmluve, ktoré sa neviažu na Rozhodnutie Úradu, môžu byť menené len dodatkom k Zmluve, ak v Zmluve nie je uvedené inak.
7. Tieto Obchodné podmienky majú prednosť pred Technickými podmienkami v časti, ktorá upravuje proces a obchodné podmienky pripojenia do PS.
8. PPS je oprávnený vyzvať Užívateľa na uzatvorenie novej Zmluvy alebo dodatku k Zmluve kedykoľvek pri zmene alebo doplnení legislatívy alebo zmene Prevádzkového poriadku alebo Dispečerského poriadku, pri zmene technického riešenia pripojenia užívateľa do PS na strane PS, alebo pri vzniku potreby zmeny alebo doplnení zmluvných ustanovení. Užívateľ je v takom prípade povinný poskytnúť PPS do 10 pracovných dní od výzvy plnú súčinnosť na uzatvorenie Zmluvy alebo dodatku k Zmluve, ktorý bude reflektovať zmenu okolností podľa predchádzajúcej vety, a v prípade zmeny alebo doplnenia legislatívy alebo zmene Prevádzkového poriadku alebo Dispečerského poriadku je Užívateľ povinný takúto novú Zmluvu alebo dodatok k Zmluve uzavrieť najneskôr do 20 pracovných dní od výzvy.
9. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia Zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.
10. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PPS ku všetkým Užívateľom. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe Zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu alebo účelu tohto Prevádzkového poriadku.
11. Nakoľko PPS je povinnou osobou podľa Zákona o slobode informácií, žiadateľ je oboznámený s tým, že informácie o Zmluve budú zverejnené spôsobom uvedeným v ustanovení § 5a ods. 3 Zákona o slobode informácií a v rozsahu podľa nariadenia vlády SR č. 498/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o zverejňovaní zmlúv v Centrálnom registri zmlúv a náležitosti informácie o uzatvorení Zmluvy.

# 3. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny

## 3.1 ÚVODNÉ USTANOVENIA

1. Obchodné podmienky k zmluve o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny (ďalej na účely kapitoly 3 len „Obchodné podmienky“) tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny (ďalej na účely kapitoly 3 len „Zmluva“) a neoddeliteľnú súčasť Prevádzkového poriadku.
2. Tieto Obchodné podmienky v súlade s § 273 ods. 1 Obchodného zákonníka č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov upravujú vzájomné práva a povinnosti zmluvných strán vyplývajúce z predmetu Zmluvy.
3. Zmluva musí mať písomnú formu.
4. Akékoľvek zmeny v Zmluve sa musia urobiť písomne formou číslovaného dodatku podpísaného oprávnenými zástupcami Užívateľa a PPS alebo spôsobom dohodnutým v Zmluve. Dokument považovaný podľa Zmluvy za súčasť Zmluvy musí byť podpísaný oprávnenými zástupcami obidvoch zmluvných strán, ak v Zmluve nie je uvedené inak.
5. Prenos elektriny zabezpečuje Prevádzkovateľ PS na základe Zmluvy uzatvorenej s Užívateľom.
6. Užívateľom sa na účely týchto Obchodných podmienok rozumie PDS, koncový odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny pripojený do PS, prípadne dodávateľ elektriny, ktorý Zmluvu uzatvára pre svojho odberateľa elektriny, agregátor, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny.
7. PPS je podľa Zákona o energetike povinný uzatvoriť Zmluvu s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky prístupu do PS a prenosu elektriny.
8. PPS je zároveň povinný zabezpečiť na transparentnom a nediskriminačnom princípe okrem plnenia povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme prístup do sústavy a prenos elektriny.

## 3.2 POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY

1. Zmluva sa uzatvára medzi PPS na jednej strane a žiadateľom o prístup do PS a prenos elektriny, ktorým môže byť PDS, koncový odberateľ elektriny, dodávateľ elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny (ďalej len „Žiadateľ“) na strane druhej. Ak pre koncového odberateľa elektriny zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, Zmluvu môže s PPS uzatvoriť dodávateľ elektriny na základe plnej moci od koncového odberateľa elektriny. V takomto prípade má Žiadateľ s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku na dodávateľa elektriny, ktorý má so Zúčtovateľom odchýlok uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky.
2. Podmienkou pre uzatvorenie Zmluvy s Užívateľom je platná a účinná zmluva o pripojení do PS alebo platná a účinná zmluva o flexibilnom pripojení do PS uzatvorená medzi PPS a Užívateľom.
3. Ak Žiadateľ nie je vlastníkom elektroenergetického a/alebo odberného elektrického zariadenia, ktoré je pripojené do PS, do ktorého Žiadateľ požaduje zabezpečenie prenosu elektriny, je Žiadateľ povinný preukázať PPS zmluvný vzťah medzi ním a vlastníkom elektroenergetického

a/alebo odberného elektrického zariadenia, ktorý Žiadateľa oprávňuje prevádzkovať predmetné elektroenergetické a odberné elektrické zariadenie.

4. Na uzatvorenie Zmluvy je potrebné mať zmluvný záväzok uzatvoriť Zmluvu k určitému dátumu uvedený v zmluve o pripojení do PS alebo v zmluve o flexibilnom pripojení do PS alebo doručiť PPS písomnú žiadosť o uzatvorenie Zmluvy na adresu sídla spoločnosti alebo na emailovú adresu zmluvy@sepsas.sk. Formulár žiadosti je uverejnený na Webovom sídle. Vyplnená žiadosť o uzatvorenie Zmluvy musí byť doručená PPS najmenej 21 dní pred požadovaným dátumom začatia prenosu elektriny do odberného miesta Žiadateľa, inak PPS môže odmietnuť prenos elektriny.
5. Ďalšími podmienkami nevyhnutnými na uzatvorenie Zmluvy sú:
   a) platná a účinná zmluva o pripojení do prenosovej sústavy alebo platná a účinná zmluva o flexibilnom pripojení do PS,
   b) platná a účinná zmluva o zúčtovaní odchýlky (v prípade, že má Žiadateľ vlastnú zodpovednosť za odchýlku) alebo zmluva o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa Pravidiel trhu, uzatvorená medzi Žiadateľom a registrovaným (s účinnou zmluvou o zúčtovaní odchýlky) subjektom zúčtovania.
6. Žiadateľ doručí spolu so žiadosťou o uzatvorenie Zmluvy alebo na základe deklarovaného záväzku v zmluve o pripojení do PS alebo v zmluve o flexibilnom pripojení do PS vyplnený návrh Zmluvy uverejnený na Webovom sídle a spolu so žiadosťou o uzatvorenie Zmluvy doručí PPS najmenej 21 dní pred požadovaným dátumom začatia prenosu. PPS návrh Zmluvy posúdi a v prípade správnosti údajov zašle Užívateľovi konečné znenie Zmluvy v lehote 7 dní od doručenia návrhu Zmluvy.
7. Žiadateľ bezodkladne podpíše konečné znenie Zmluvy v lehote 7 dní a doručí podpísanú Zmluvu PPS. PPS následne podpíše doručenú Zmluvu a PPS ju odošle späť Žiadateľovi v lehote 7 dní.
8. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami. Účinnosť Zmluvy je dohodnutá vždy priamo v ustanoveniach Zmluvy.
9. Doba, na ktorú sa Zmluva uzatvára, je totožná s dobou, na ktorú sa uzatvára zmluva o pripojení do PS alebo zmluva o flexibilnom pripojení do PS, ak sa zmluvné strany nedohodli na kratšej dobe platnosti Zmluvy.
10. PPS je oprávnený kedykoľvek vyzvať Žiadateľa na uzatvorenie novej Zmluvy.
11. Odber elektriny bez uzatvorenej Zmluvy a bez platnej a účinnej zmluvy o pripojení do PS alebo zmluvy o flexibilnom pripojení do PS, ako aj bez platnej a účinnej zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, sa považuje za neoprávnený odber elektriny.
12. Nakoľko PPS je povinnou osobou podľa Zákona o slobode informácií, Žiadateľ je oboznámený s tým, že informácie o Zmluve budú zverejnené spôsobom uvedeným v ustanovení § 5a ods. 3 Zákona o slobode informácií a v rozsahu podľa nariadenia vlády SR č. 498/2011 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o zverejňovaní zmlúv v Centrálnom registri zmlúv a náležitosti informácie o uzatvorení Zmluvy.

## 3.3 UKONČENIE ZMLUVY

1. Zmluvu je možné ukončiť písomnou dohodou zmluvných strán.
2. Zmluva zaniká uplynutím doby, na ktorú bola uzavretá.
3. Zmluva môže byť ukončená ~~písomným~~ odstúpením od Zmluvy zo strany PPS:
   a) v prípade podstatného porušenia Zmluvy zo strany Užívateľa v zmysle bodu 4, ak Užívateľ nevykoná nápravu ani v lehote určenej PPS vo výzve na nápravu; v prípade neoprávneného odberu elektriny je PPS oprávnený od Zmluvy okamžite odstúpiť bez predchádzajúcej výzvy,
   b) v prípade nepodstatného porušenia Zmluvy zo strany Užívateľa, ak Užívateľ nesplní svoju povinnosť ani v dodatočnej primeranej lehote stanovenej zo strany PPS,
   c) v prípade porušenia Zákona o energetike, všeobecne záväzných právnych predpisov, Prevádzkového poriadku alebo Technických podmienok PPS zo strany Užívateľa.

~~3. zo strany PPS v prípade závažného porušenia Zmluvy Užívateľom, ak Užívateľ nevykoná nápravu ani v lehote určenej PPS vo výzve PPS na nápravu. V prípade neoprávneného odberu elektriny je PPS oprávnený od Zmluvy okamžite odstúpiť bez predchádzajúcej výzvy.~~

4. Za ~~závažné~~ podstatné porušenie Zmluvy Užívateľom sa považuje najmä neoprávnený odber elektriny, prekračovanie hodnôt kapacity pripojenia v smere odberu z PS alebo v smere dodávky do PS a neprispôsobenie prevádzky elektroenergetického zariadenia Užívateľa pokynom dispečingu PPS.
5. Zmluva môže byť ukončená písomným odstúpením od Zmluvy zo strany Užívateľa, ak došlo k ~~závažnému~~podstatnému porušeniu Zmluvy zo strany PPS.

~~5.~~6. Odstúpenie od Zmluvy je účinné dňom doručenia odstúpenia druhej zmluvnej strane.

~~6.~~7. Zmluva zaniká dňom zániku zmluvy o pripojení do PS, zmluvy o flexibilnom pripojení do PS ~~alebo~~, ~~-~~zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.

~~7.~~8. Zmluva taktiež zaniká dňom zániku oprávnenosti Užívateľa prevádzkovať cudzie elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie (odobratie súhlasu vlastníka, zánik nájomnej zmluvy a pod.).

~~8.~~9. Zmluva môže byť ukončená aj písomnou výpoveďou zo Zmluvy zo strany Užívateľa bez ~~udania~~ uvedenia dôvodu, a to aj v prípade uzatvorenia Zmluvy na dobu určitú. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď PPS doručená.

## 3.4 PRÍSTUP DO PRENOSOVEJ SÚSTAVY A PRENOS ELEKTRINY

1. Prístupom do PS je prístup na základe Zmluvy, pričom prístupom sa rozumie právo Účastníka využívať prenosovú sústavu v rozsahu zmluvne dohodnutej prenosovej kapacity a ak ide o Účastníka dodávajúceho elektrinu v mieste pripojenia, prístupom do prenosovej sústavy sa rozumie právo dodávať elektrinu do prenosovej sústavy.

**Komentár od [S1]:** Zapracovanie pripomienky z VK

2. PPS zabezpečuje Užívateľovi prenos elektriny na základe a v rozsahu platných právnych predpisov, Technických podmienok a Prevádzkového poriadku.
3. OOM Užívateľa sú definované v zmluve o pripojení do PS alebo v zmluve o flexibilnom pripojení do PS.
4. Prenos elektriny sa realizuje na základe požiadavky na prenos. Požiadavkou na prenos sa rozumie požiadavka na množstvo prenesenej elektriny na ďalší kalendárny rok oznámená zo strany Užívateľa Prevádzkovateľovi PS formou doporučeného listu podpísaného oprávnenými osobami Užívateľa a zaslaného každoročne najneskôr do 20. októbra predchádzajúceho roka. Na základe tejto požiadavky vypracuje PPS splátkový kalendár na preddavkové platby Užívateľa za rezervovanú kapacitu, prenos elektriny a za straty vznikajúce pri prenose elektriny.
5. Meranie v PS vrátane spracovania nameraných údajov na účely poskytovania údajov organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou zabezpečuje PPS.
6. Pred začatím prenosu musí byť zo strany PPS overená funkčnosť systému obchodného merania PPS podľa platných Technických podmienok.
7. Prílohou Zmluvy sú obchodné schémy a vzorce OOM Užívateľa, na základe ktorých sa vyhodnocuje množstvo dodanej, odobranej a prenesenej elektriny. Obchodné schémy a vzorce musia byť odsúhlasené Užívateľom a PPS. Akékoľvek zmeny v obchodných schémach alebo vzorcoch OOM Užívateľa sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PPS a Užívateľa. Postup pri zmene obchodných schém a vzorcov je uvedený v Zmluve.
8. PPS a Užívateľ sú zodpovední za dodržiavanie stanovených parametrov kvality elektriny podľa príslušnej legislatívy a Predpisov Prevádzkovateľa PS.

## 3.5 ODOVZDÁVANIE ÚDAJOV TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA

1. Užívateľ je povinný Prevádzkovateľovi PS odovzdávať údaje, ktoré sa týkajú očakávaného odberu elektriny z PS do OOM Užívateľa alebo dodávky elektriny do PS z OOM Užívateľa, pre potrebu prípravy prevádzky ES SR (ročná, mesačná, týždenná a denná), ktoré sú stanovené v platnej legislatíve a v Technických podmienkach.
2. PDS a koncový odberateľ elektriny pripojený do PS nahlási PPS na účely cenovej regulácie do 30. marca bežného roku a spresní najneskôr do 1. júla príslušného roku očakávané množstvá elektriny v roku t a plánované množstvá elektriny na rok t+1 v megawatthodinách v nasledujúcom členení:
   a) množstvo elektriny, ktorú PDS, koncový odberateľ elektriny a prevádzkovateľ zariadení na uskladňovanie elektriny odoberie z PS,
   b) množstvo elektriny, ktorú odoberú PDS a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy vrátane PDS a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR,
   c) množstvo elektriny, ktorú odoberú PDS a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR.

3. PDS pripojený do PS nahlási PPS údaje o skutočnom množstve elektriny v megawatthodinách za príslušný mesiac do ôsmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca v nasledujúcom členení:
   a) množstvo elektriny, ktorú odoberú PDS a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy vrátane PDS a odberateľov elektriny pripojených v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR,
   b) množstvo elektriny, ktorú odoberú PDS a koncoví odberatelia elektriny z jeho distribučnej sústavy v rámci prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR.
4. PDS pripojený do PS nahlási PPS ostatné doplňujúce údaje v termínoch uvedených v Dokumente D Technických podmienok v členení:
   a) prognóza odberu na rok n+1,
   b) aktualizácia inštalovaného a dosiahnuteľného výkonu zariadení na výrobu elektriny okrem fotovoltických elektrární.
5. Výrobca elektriny pripojený do PS alebo prevádzkovateľ zariadení na uskladnenie elektriny, ktorý je pripojený do PS, nahlási PPS na účely cenovej regulácie do 30. marca bežného roku a spresní najneskôr do 1. júla príslušného roku na nasledujúci kalendárny rok plánované množstvá elektriny v megawatthodinách vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením alebo prenesenej elektriny odobratej zariadením na uskladňovanie elektriny alebo spotrebovanej týmto výrobcom elektriny a elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny odobratej z PS.
6. Výrobca elektriny pripojený do PS alebo prevádzkovateľ zariadení na uskladnenie elektriny, ktorý je pripojený do PS, nahlási PPS údaje o skutočnom množstve elektriny v megawatthodinách vyrobenej v zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny a dodanej odberateľom elektriny priamym vedením alebo prenesenej elektriny odobratej zariadením na uskladňovanie elektriny alebo spotrebovanej týmto výrobcom elektriny okrem elektriny spotrebovanej na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.
7. Užívateľ nahlási PPS skutočné množstvá elektriny a to vždy za príslušný mesiac v predpísanej forme na webový portál informačného systému obchodného merania PPS a e-mailom na adresu: K_spotreba@sepsas.sk.
8. Ak Užívateľ neposkytne PPS množstvá elektriny, PPS má právo stanoviť odhad týchto údajov.

## 3.6 Obmedzenie a prerušenie prenosu elektriny

1. PPS má právo obmedziť alebo prerušiť v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu prenos elektriny bez nároku na náhradu škody okrem prípadov, keď škoda vznikla zavinením PPS v prípadoch taxatívne uvedených v § 28 ods. 1 písm. g) Zákona o energetike.
2. Prevádzkové manipulácie, ktorých dôsledkom je iná topológia sústavy, sa nepovažujú za prerušenie prenosu, ak nedôjde k obmedzeniu alebo prerušeniu prenosu elektriny.

## 3.7 MERANIE, SPÔSOB SPRÍSTUPNENIA NAMERANÝCH ÚDAJOV, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT

1. Spôsob merania elektriny je stanovený v Technických podmienkach, v zmluve o pripojení do PS alebo v zmluve o flexibilnom pripojení do PS, ako aj v tomto Prevádzkovom poriadku. Množstvo prenesenej elektriny vyhodnocuje PPS na základe obchodného merania v OOM Užívateľa a odsúhlasených obchodných schém a vzorcov.
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 jej 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. Ak merané hodnoty nie sú známe do doby odoslania spresnených 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 zmluvné strany postupujú podľa pravidiel a podmienok riešenia sporov podľa Prevádzkového poriadku.
6. Ak je potrebné v spôsobe merania uskutočniť zmeny, tieto zmeny musia byť Užívateľom a PPS vzájomne odsúhlasené a zaznamenané v obchodnej schéme a vo vzorcoch OOM Užívateľa najneskôr v deň, v ktorom boli vykonané.
7. V prípade, ak nie sú splnené podmienky odovzdávania meraných hodnôt, PPS má právo stanoviť a použiť ako záväzné hodnoty pre zúčtovanie náhradné hodnoty v príslušnom OOM Užívateľa. 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.
8. Užívateľ má právo reklamovať hodnoty namerané PPS. Spôsob reklamácie je popísaný v kapitole 8 tohto Prevádzkového poriadku.

## 3.8 PODMIENKY PRÍSTUPU PPS DO OBJEKTOV UŽÍVATEĽA

1. PPS zabezpečuje meranie elektriny v PS. Ak sú zariadenia systému obchodného merania umiestnené v objektoch Užívateľa, ten je povinný umožniť pracovníkom PPS prístup do jeho objektov za účelom výkonu správy merania.
2. Pracovníci PPS sú povinní vopred ohlasovať plánovaný príchod príslušnému zodpovednému pracovníkovi Užívateľa. Tento pracovník je určený Užívateľom.
3. Užívateľ umožní pracovníkom PPS prístup k zariadeniam systému obchodného merania PPS minimálne v pracovné dni počas pracovnej doby od 8:00 do 16:00 h.

4. Ak po pracovnom dni nasledujú viac ako dva dni pracovného voľna (pracovného pokoja), tak je nutné v prípade potreby umožniť prístup v posledný pracovný deň pred dňami voľna aj po pracovnej dobe.
5. V prípade nutnosti je Užívateľ povinný umožniť bez zdržania pracovníkom PPS a pracovníkom spojovacej techniky PPS rýchly výkon správy meracieho a komunikačného zariadenia vo svojom objekte a to aj v čase mimo riadnej pracovnej doby.
6. V prípade potreby operatívneho zásahu na zariadeniach systému obchodného merania PPS Užívateľ umožní prístup pracovníkov PPS do štyroch hodín od požiadania.
7. V prípade nutnosti je Užívateľ povinný umožniť PPS prístup aj s potrebnou technikou vrátane motorových vozidiel.
8. Ak Užívateľ neumožní rýchle odstránenie technických problémov, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na ťarchu Užívateľa.
9. Pracovníci PPS musia spĺňať všetky podmienky, ktoré sú kladené Užívateľom na vstup a musia rešpektovať miestne prevádzkové a bezpečnostné predpisy Užívateľa.

## 3.9 ZMENA DODÁVATEĽA A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. V súlade s Pravidlami trhu môže mať každý Účastník buď vlastnú zodpovednosť za odchýlku (vytvára vlastnú bilančnú skupinu), alebo môže preniesť svoju zodpovednosť za odchýlku na iný subjekt zúčtovania (stáva sa súčasťou bilančnej skupiny tohto subjektu zúčtovania).
2. Bilančnou skupinou je skupina odberných miest a odovzdávacích miest Účastníkov, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny.
3. Pri zmene dodávateľa elektriny na odbernom mieste alebo na odovzdávacom mieste je možné zmenu vykonať, ak odberateľ elektriny, ktorý uzavrie zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny, uzatvorí zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny na odbernom mieste; pri zmene dodávateľa môže dôjsť k zmene bilančnej skupiny a každá zmena dodávateľa elektriny na odbernom mieste je bezodplatná.

   Každá zmena dodávateľa elektriny je zároveň zmenou bilančnej skupiny.

   Registráciu OOM Užívateľa pripojeného do PS a ich priradenie do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny vykoná PPS na základe písomnej žiadosti nového dodávateľa elektriny (na základe splnomocnenia Užívateľa) zaslanej PPS najneskôr 21 dní pred požadovaným dňom zmeny. Formulár žiadosti je uverejnený na Webovom sídle.

   Procesy zmeny dodávateľa sa nevzťahuje na zmeny dodávateľa v prípadoch, keď dodávateľom bude dodávateľ poslednej inštancie podľa Zákona o energetike.

   Proces zmeny bilančnej skupiny a zmeny dodávateľa je uvedený v Pravidlách trhu.

## 3.10 SPÔSOB STANOVENIA ÚHRAD

1. PPS fakturuje Užívateľovi poplatok za prístup do PS, za prenos elektriny a za straty vznikajúce pri prenose elektriny (tarifa za straty) v súlade s platnými cenovými rozhodnutiami ÚRSO, s platnou Vyhláškou o cenovej regulácii a/alebo s Prevádzkovým poriadkom.
2. Platba za rezervovanú kapacitu a za prenos elektriny sa Užívateľovi účtuje v súlade s Pravidlami trhu a/alebo s cenovými rozhodnutiami ÚRSO a/alebo s Vyhláškou o cenovej regulácii a/alebo s Prevádzkovým poriadkom.
3. Ceny sú platné počas účinnosti príslušného cenového rozhodnutia ÚRSO. Ak začne platiť iné rozhodnutie ÚRSO, PPS uplatní zmenenú výšku platieb od účinnosti stanovenej v novom Rozhodnutí ÚRSO.
4. Ak sa v priebehu roka zmení rozhodnutie ÚRSO, PPS do 15 kalendárnych dní od nadobudnutia právoplatnosti nového rozhodnutia ÚRSO vypracuje návrh splátkového kalendára na preddavkové platby. Návrh splátkového kalendára na preddavkové platby podpísaný oprávnenými zástupcami zašle PPS na odsúhlasenie Užívateľovi.
5. Užívateľ je povinný do 7 kalendárnych dní od doručenia návrhu splátkového kalendára na preddavkové platby tento odsúhlasiť a podpísaný oprávnenými zástupcami poslať PPS.
6. V prípade, ak Užívateľ najneskôr do 7 kalendárnych dní bezdôvodne neodsúhlasí splátkový kalendár na preddavkové platby, PPS má právo uplatniť návrh splátkového kalendára na preddavkové platby zaslaný Užívateľovi.
7. V prípade vzniku cenových rozdielov vyplývajúcich zo zmeny rozhodnutí ÚRSO, bude finančné vysporiadanie vzniknutých cenových rozdielov uskutočnené najneskôr do jedného mesiaca od právoplatnosti nového rozhodnutia ÚRSO, pokiaľ sa PPS nedohodne s Užívateľom inak.
8. PPS zverejňuje platné ceny na svojom Webovom sídle. PPS taktiež zverejňuje na svojom Webovom sídle údaje a informácie vzťahujúce sa k poskytovaniu služieb, cenovým podmienkam a spôsobom účtovania. Platby za prenesenú elektrinu sú fakturované za každú megawatthodinu elektriny odovzdanej z PS do OOM Užívateľa na základe nameraných hodnôt systémom obchodného merania PPS, alebo na základe náhradných hodnôt vzájomne odsúhlasených s Užívateľom v prípade výpadku merania.
9. Platby za straty vznikajúce pri prenose elektriny sú fakturované za každú megawatthodinu elektriny odovzdanej z PS do OOM Užívateľa na základe hodnôt nameraných meracím zariadením PPS, alebo na základe náhradných hodnôt vzájomne odsúhlasených s Užívateľom v prípade výpadku merania.

## 3.11 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY

1. Užívateľ uhradí platbu za rezervovanú kapacitu mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok daného mesiaca. Splátkový kalendár na preddavkové platby bude odsúhlasený oprávnenými zástupcami podľa podmienok uvedených v Zmluve.

2. Preddavok vo výške 50 % stanovenej mesačnej platby za rezervovanú kapacitu, zaokrúhlený na celé čísla, bude uhradený do 10. dňa daného mesiaca.
3. PPS vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za rezervovanú kapacitu, a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie 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.
4. Užívateľ uhradí platbu za prenesenú elektrinu a platbu za straty vznikajúce pri prenose elektriny mesačne formou jedného preddavku za prenesenú elektrinu a jedného preddavku za straty a platbou na základe vyúčtovacích faktúr, v ktorých sa zohľadnia zaplatené preddavky v danom mesiaci. Splátkové kalendáre na preddavkové platby budú odsúhlasené oprávnenými zástupcami podľa podmienok uvedených v Zmluve:
   a) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci v súlade so splátkovým kalendárom pre Užívateľa a tarify za prenesenú elektrinu, zaokrúhlený na celé čísla;
   b) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a tarify za straty vznikajúce pri prenose elektriny, zaokrúhlený na celé čísla.
5. Preddavkové platby za prenesenú elektrinu a straty sú splatné do 16. dňa daného mesiaca.
6. PPS vystaví mesačne vyúčtovacie faktúry za prenesenú elektrinu a vyúčtovacie faktúry za straty vznikajúce pri prenose elektriny a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Vyúčtovacie faktúry budú obsahovať cenu za prenesenú elektriny a cenu za straty vznikajúce pri prenose elektriny a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúr budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
7. V prípade, že preddavok na príslušný mesiac bude pripísaný na účet PPS až v nasledujúcom mesiaci, táto platba nebude považovaná za čiastočnú úhradu vyúčtovacej faktúry za príslušný mesiac, ktorého sa preddavková platba týka.
8. PPS odošle Užívateľovi vyúčtovacie faktúry najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka, a to spôsobom stanoveným v Zmluve. Prevádzkovateľ a Užívateľ sa môžu písomne dohodnúť na vyhotovovaní elektronických faktúr. Uvedené musí byť dohodnuté v zmluve a musí obsahovať e-mailové adresy pre odosielanie a prijímanie elektronických faktúr.
9. Splatnosť vyúčtovacích faktúr je 14 dní odo dňa ich doručenia Užívateľovi e-mailom.
10. V prípade, že deň splatnosti preddavkovej platby alebo vyúčtovacej faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie preddavkovej platby alebo vyúčtovacej faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
11. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o DPH“).
12. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS a zaslanú poštou alebo e-mailom, a to najneskôr do 10 dní odo 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 doručenia Užívateľovi e-mailom.

13. Ak za odberateľa uzatvára Zmluvu dodávateľ elektriny, platby za rezervovanú kapacitu, platby za prenesenú elektrinu a za straty vznikajúce pri prenose elektriny uhrádza dodávateľ elektriny.
14. PPS je oprávnený započítať svoje pohľadávky z neuhradených platieb s prípadnými záväzkami voči Užívateľovi, ktoré vyplývajú z ostatných zmlúv.
15. Ak nedôjde k úhrade splatných záväzkov zo strany Užívateľa je PPS oprávnený po opakovanej písomnej výzve prerušiť prenos elektriny do odberného miesta Užívateľa až do doby uhradenia týchto záväzkov.
16. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 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.
17. Ak jedna zo zmluvných strán uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej sumy, ktoré boli neoprávnene fakturované, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná ich bezodkladne vrátiť.

## 3.12 FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP DO PS, PRENOS ELEKTRINY A STRATY VZNIKAJÚCE PRI PRENOSE ELEKTRINY VÝROBCU ELEKTRINY PRIPOJENÉHO DO PS VÝLUČNE ZA ÚČELOM ODBERU ELEKTRINY Z PS

1. Výrobca elektriny , ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do PS výlučne za účelom odberu elektriny (pred zahájením výroby a dodávky elektriny do PS, resp. po ukončení výroby a dodávky elektriny do PS) je pre účely uplatňovania taríf za prístup do PS, prenos elektriny a za straty vznikajúce pri prenose elektriny považovaný za koncového odberateľa elektriny z PS a pri uzatváraní „Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny“ postupuje podľa kapitoly 3.2.
2. O uzatvorení Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny s Výrobcom podľa ods. 1 je Prevádzkovateľ PS povinný informovať ÚRSO najneskôr do 30 dní od jej uzatvorenia.
3. Pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky a uskutočnením dodávky elektriny do PS je Výrobca povinný uzatvoriť Zmluvu o prístupe do PS a prenose elektriny, ktorej predmetom je dodávka a odber elektriny, do a z PS s účinnosťou najneskôr odo dňa prvého prifázovania zariadenia na výrobu elektriny k PS. Nadobudnutím účinnosti Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny končí platnosť Zmluvy o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny.
4. V prípade, ak Výrobca prifázuje zariadenie na výrobu elektriny k PS skôr ako je uvedené v Zmluve o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny a Prevádzkovateľom PS bude nameraná dodávka elektriny do PS v mieste pripojenia dotknutého zariadenia na výrobu elektriny, Prevádzkovateľ PS má právo postupovať podľa kapitoly 2.7 a prerušiť Výrobcovi prístup do PS.
5. Výrobca uhradí platbu za systémové služby a za prevádzkovanie systému na základe údajov zaslaných Prevádzkovateľom PS podľa prevádzkového poriadku OKTE, a.s. a vo výške určenej v súlade s platnou legislatívou a rozhodnutiami ÚRSO.

6. Rezervovaná kapacita Výrobcu podľa odseku 1 bude stanovená Prevádzkovateľom PS mesačne na základe nameraného mesačného maxima štvrťhodinového činného výkonu. Hodnoty výkonov sa určujú v megawattoch s rozlíšením na tri desatinné miesta. Takto stanovená rezervovaná kapacita nesmie prekročiť kapacitu pripojenia pre odber z PS uvedenú v zmluve o pripojení do PS v mieste pripojenia zariadenia na výrobu elektriny.
7. Výrobca uhradí platbu za prenesenú elektrinu a platbu za straty vznikajúce pri prenose elektriny mesačne formou jedného preddavku za prenesenú elektrinu a jedného preddavku za straty vznikajúce pri prenose elektriny a platbou na základe vyúčtovacích faktúr, v ktorých sa zohľadnia zaplatené preddavky v danom mesiaci. Splátkové kalendáre na preddavkové platby budú odsúhlasené zodpovednými zástupcami podľa podmienok uvedených v Zmluve o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny nasledovne:
   a) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci v súlade so splátkovým kalendárom pre Výrobcu a tarify za prenesenú elektrinu, zaokrúhlený na celé čísla;
   b) preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Výrobcu a tarify za straty vznikajúce pri prenose elektriny, zaokrúhlený na celé čísla.
8. Preddavkové platby sú splatné do 16. dňa bežného mesiaca.
9. Prevádzkovateľ PS vystavuje mesačne vyúčtovaciu faktúru za rezervovanú kapacitu, a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať cenu za rezervovanú kapacitu a k nej prislúchajúcu DPH.
10. Prevádzkovateľ PS vystaví mesačne vyúčtovacie faktúry za prenesenú elektrinu a vyúčtovacie faktúry za straty vznikajúce pri prenose elektriny a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. Vyúčtovacie faktúry budú obsahovať cenu za prenesenú elektriny a cenu za straty vznikajúce pri prenose elektriny a k nej prislúchajúcu DPH; od celkovej hodnoty faktúr budú odpočítané preddavky prijaté na účet Prevádzkovateľa PS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
11. V prípade, že preddavok na príslušný mesiac bude pripísaný na účet Prevádzkovateľa PS až v nasledujúcom mesiaci, táto platba nebude považovaná za čiastočnú úhradu vyúčtovacej faktúry za príslušný mesiac, ktorého sa preddavková platba týka.
12. Prevádzkovateľ PS odošle Výrobcovi vyúčtovacie faktúry najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka, a to spôsobom stanoveným v Zmluve.
13. Splatnosť vyúčtovacích faktúr je 14 dní odo dňa ich doručenia Výrobcovi e-mailom.
14. V prípade, že deň splatnosti preddavkovej platby alebo vyúčtovacej faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie preddavkovej platby alebo vyúčtovacej faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Prevádzkovateľa PS.
15. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
16. Výrobca je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú Prevádzkovateľom PS a zaslanú poštou alebo e-mailom, a to najneskôr do 10 dní odo dňa doručenia faktúry. Prevádzkovateľ PS má povinnosť do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť Výrobcovi 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 doručenia Výrobcovi e-mailom.

17. Ak za Výrobcu uzatvára Zmluvu o prístupe do PS a prenose elektriny pre odber elektriny dodávateľ elektriny, platby za rezervovanú kapacitu, platby za prenesenú elektrinu a za straty vznikajúce pri prenose elektriny uhrádza dodávateľ elektriny.
18. Prevádzkovateľ PS je oprávnený započítať svoje pohľadávky z neuhradených platieb s prípadnými záväzkami voči Výrobcovi, ktoré vyplývajú z ostatných zmlúv.
19. Ak nedôjde k úhrade splatných záväzkov zo strany Výrobcu je Prevádzkovateľ PS oprávnený po opakovanej písomnej výzve prerušiť prenos elektriny do odberného miesta Výrobcu až do doby uhradenia týchto záväzkov.
20. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 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.
21. Ak jedna zo zmluvných strán uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej sumy, ktoré boli neoprávnene fakturované, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná ich bezodkladne vrátiť.

## 3.13 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, NÁHRADA ŠKODY A ZMLUVNÉ POKUTY

1. PPS a Užívateľ sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o ich odvrátenie.
2. PPS a Užívateľ sú zbavení zodpovednosti za nedodržanie povinnosti vyplývajúcej zo Zmluvy alebo právnych predpisov či Technických podmienok, ak takéto konanie bolo spôsobené okolnosťami vylučujúcimi zodpovednosť podľa § 374 Obchodného zákonníka.
3. PPS je oprávnený žiadať od Užívateľa náhradu škody vo výške skutočne vzniknutej škody, ak táto bola spôsobená najmä akýmkoľvek konaním alebo nekonaním zmluvnej strany v rozpore so Zmluvou, súvisiacimi právnymi predpismi a Technickými podmienkami.
4. Ak Užívateľ poruší Predpisy Prevádzkovateľa PS súvisiace s predmetom Zmluvy, povinnosti alebo podmienky vyplývajúce zo Zmluvy alebo týchto Obchodných podmienok, je PPS oprávnený uložiť Užívateľovi zmluvnú pokutu vo výške 2000,- EUR za každé takéto porušenie.
5. Uplatnením zmluvnej pokuty nie je dotknutý nárok PPS na náhradu škody vo výške škody presahujúcej zmluvnú pokutu.
6. Pri neoprávnenom odbere ktorý vznikne odberom elektriny bez uzatvorenej Zmluvy alebo bez zmluvy o pripojení do PS, bez zmluvy o flexibilnom pripojení do PS alebo v rozpore s ňou je Užívateľ povinný uhradiť skutočne vzniknutú škodu. V prípade nemožnosti úplného vyčíslenia skutočnej škody, je Užívateľ povinný uhradiť škodu vypočítanú podľa všeobecne záväzného právneho predpisu.
7. Neodovzdanie údajov v rozsahu, v termíne a spôsobom podľa týchto Obchodných podmienok sa považuje za podstatné porušenie zmluvných podmienok a zakladá PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 2000,- EUR za každé jednotlivé porušenie.
8. Pre vyúčtovanie a fakturáciu zmluvných pokút sa uplatnia príslušné ustanovenia časti Fakturačné a platobné podmienky uvedené v týchto Obchodných podmienkach.

## 3.14 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 Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný 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) Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby 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 poverených osôb 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 poverenými osobami 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.

## 3.15 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB

1. SyS zabezpečujú kvalitu dodávky elektriny a spoľahlivosť prenosovej sústavy, slúžia na udržanie vyrovnanej výkonovej bilancie ES SR v reálnom čase a na obnovu synchrónnej prevádzky pri rozpade ES SR.
2. Platby za SyS sú realizované v súlade s Pravidlami trhu, platnou Vyhláškou o cenovej regulácii a platnými Rozhodnutiami ÚRSO.

## 3.16 PRAVIDLÁ A PODMIENKY FAKTURÁCIE EFEKTÍVNEJ SADZBY ODVODU NA ÚHRADU DLHU DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU

### 3.16.1 Spôsob stanovenia platby do Národného Jadrového fondu

1. Platba do Národného jadrového fondu (ďalej len „platba do Jadrového fondu“) je uhrádzaná podľa Nariadenia vlády č. 21/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška ročného odvodu určeného na úhradu historického dlhu z dodanej elektriny koncovým odberateľom elektriny a podrobnosti o spôsobe jeho výberu pre Národný jadrový fond, jeho použití a o spôsobe a lehotách jeho úhrady (ďalej len „Nariadenie vlády o Národnom jadrovom fonde“).
2. Platba je stanovená formou efektívnej sadzby odvodu za príslušný rok (ďalej len „efektívna sadzba“) určenej Nariadením vlády o Národnom jadrovom fonde.
3. Koncový odberateľ elektriny pripojený do PS uhradí platbu do Jadrového fondu na základe Zmluvy alebo na základe osobitnej zmluvy s PPS.
4. Ak koncový odberateľ elektriny 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 pripojený do PS dodáva elektrinu koncovému odberateľovi elektriny bez použitia sústavy, platbu za koncového odberateľa elektriny uhradí výrobca elektriny Prevádzkovateľovi PS.
6. Platba do Jadrového fondu sa neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach, alebo ktorý odoberá elektrinu zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny alebo na účely ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny.

### 3.16.2 Podmienky platieb do Jadrového fondu

1. Platba do Jadrového fondu sa fakturuje koncovému odberateľovi elektriny pripojenému do PS (Užívateľovi) na základe údajov nameraných alebo vyhodnotených PPS v odberných miestach Užívateľa podľa týchto OP. Odvod nie je súčasťou ceny za prenos elektriny a uhradí sa na základe samostatnej faktúry.
2. Ak má Užívateľ s dodávateľom elektriny uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny, a s tým súvisiacich služieb, platba do Jadrového fondu sa fakturuje dodávateľovi elektriny za podmienok uvedených v Nariadení vlády o Národnom jadrovom fonde.
3. Platba do Jadrového fondu sa 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 fakturuje výrobcovi elektriny, ktorý dodáva elektrinu koncovému odberateľovi elektriny bez použitia PS, na základe údajov nahlásených výrobcom elektriny. Výrobca elektriny nahlási PPS údaje o množstve elektriny dodanej koncovému odberateľovi elektriny bez použitia PS za príslušný mesiac do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

### 3.16.3 Postup pri odovzdávaní údajov

1. Užívateľ, ktorý je zároveň prevádzkovateľom MDS a/alebo výrobcom elektriny, nahlási PPS údaje podľa Nariadenia vlády o Národnom jadrovom fonde za príslušný mesiac na webový portál informačného systému obchodného merania PPS a/alebo na e-mailovú adresu K_spotreba@sepsas.sk do 7. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
2. Ak Užívateľ, ktorý je zároveň prevádzkovateľom MDS a/alebo výrobcom elektriny, 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 Užívateľ v predpísanej forme na webový portál informačného systému obchodného merania PPS a/alebo na e-mail K_spotreba@sepsas.sk a písomne ich potvrdí listom. Rozdiel bude Užívateľovi vyfakturovaný opravnou faktúrou.

### 3.16.4 Fakturačné a platobné podmienky

1. PPS vystaví 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 doručení Užívateľovi e-mailom. Prevádzkovateľ a Užívateľ sa môžu písomne dohodnúť na vyhotovovaní elektronických faktúr. Uvedené musí byť dohodnuté v Zmluve a musí obsahovať e-mailové adresy pre odosielanie a prijímanie elektronických faktúr.
2. 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 PPS.
3. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 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.
4. Ak jedna zo zmluvných strán uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej sumy, ktoré boli neoprávnene fakturované, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná ich bezodkladne vrátiť.

## 3.17 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

1. V záujme nevyhnutnej koordinácie programu rozvoja výrobných a prenosových zariadení, prípravy prevádzky ES SR a operatívneho riadenia ES SR, budú obe zmluvné strany spolupracovať a vzájomne si poskytovať pre tento účel potrebné informácie.

2. Obe zmluvné strany sa vzájomne zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obchodných údajoch Zmluvy tretej osobe, a to ani v čiastočnom rozsahu, s výnimkou verejne publikovaných informácií. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou osobou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s povolením ich ďalšieho využitia. Záväzok ochrany utajenia trvá počas celej doby trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo trvania záujmu ochrany dôverných informácií. Tento článok sa nevzťahuje na informačnú povinnosť vyplývajúcu zo všeobecne záväzných právnych predpisov. Súčasne sa dojednáva, že s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR môže Prevádzkovateľ PS v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru.
3. PPS je povinný zachovávať dôvernosť informácií podľa § 94 Zákona o energetike.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto Obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Obchodné podmienky k Zmluve sú menené platným a účinným Rozhodnutím Úradu. Dňom právoplatnosti Rozhodnutia Úradu sa považujú za záväznú neoddeliteľnú súčasť Zmluvy.
6. Prílohy k Zmluve, ktoré sa neviažu na Rozhodnutie ÚRSO, môžu byť menené dodatkom k Zmluve alebo písomnosťou potvrdenou štatutárnymi zástupcami zmluvných strán Zmluvy, ak v Zmluve nie je uvedené inak.
7. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.
8. Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PPS ku všetkým Užívateľom. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe Zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

# 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~~4.5.1~~, resp. 4.5.2, resp. prevodom od iného Účastníka podľa kapitoly 4.5.6 alebo rezerváciou kapacity zahraničným partnerom Užívateľa podľa platných aukčných pravidiel). Podmienka zabezpečenia rezervovanej kapacity platí na všetkých cezhraničných profiloch PPS;
   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 reklamácii 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 AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH 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 byt prideľované:

- fyzické prenosové práva - ich držiteľ ma 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 CEZHRANIČNÝ 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 nekoordinovaná | NTC nekoordinovaná | Postup v súlade s čl. 20 a 21 Nariadenia CACM | zvyšková kapacita po Day-ahead |
| SK/PL | NTC nekoordinovaná | NTC nekoordinovaná | Postup v súlade s čl. 20 a 21 Nariadenia CACM | zvyšková kapacita po Day-ahead |
| SK/UA | Nezavedené | NTC koordinovaná regionálne | NTC koordinovaná regionálne | nezavedené |

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

## 4.4 ZÁKLADNÉ PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH CEZHRANIČNÝCH 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 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 prideľovania 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 dohodovanie a realizáciu prenosov cez spojovacie vedenia.
3. Prideľovanie 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 prideľovania kapacít na cezhraničných profiloch PPS

| Profil | Ročná aukcia | Mesačné aukcie | Denné aukcie | Vnútrodenné prideľovanie | |
|---|---|---|---|---|---|
| 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 | explicitné (aukčná kancelária JAO) | explicitné (aukčná kancelária JAO) | nezavedené | |

kde:

SAP – jednotná prideľovacia platforma na prideľovanie dlhodobých kapacít (kap. 4.5.2);

Market coupling (kap. 4.5.3);

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

## 4.5 REZERVÁCIA PRENOSOVEJ KAPACITY NA CEZHRANIČNÝCH PROFILOCH PPS

1. Rezerváciu kapacity na cezhraničnom profile získa Účastník:
   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.

### 4.5.1 Získanie kapacity v explicitnej 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 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 prideľovanie kapacitných práv na cezhraničných profiloch PPS, resp. pravidlá aukcií, ktoré zabezpečuje aukčná kancelária PPS.

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

1. Rozhodnutím č. 0007/2017/E-EU Úrad schválil Návrh všetkých prevádzkovateľov prenosových sústav ohľadom zriadenia jednotnej prideľovacej platformy (SAP) podľa Nariadenie FCA. SAP prideľuje dlhodobé kapacity počnúc obchodným dňom 1.1.2019 na cezhraničných profiloch zverejnených v Zozname hraníc ponukových oblastí, na ktoré sa vzťahujú "Harmonizované pravidlá prideľovania dlhodobých prenosových práv v súlade s článkom 51 Nariadenia FCA" vrátane informácií o druhu prideľovaných 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 ACER schválila 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 prideľované na cezhraničných profiloch SK, ktoré sú súčasťou Core regiónu výpočtu kapacít.

#### 4.5.3 Prideľovanie kapacít formou implicitnej aukcie – denný časový rámec

1. Podmienky obchodovania v rámci denného trhu na základe Market coupling vrátane pravidiel denného prideľovania 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 prideľované v rámci explicitných denných aukcií. Kapacity sú poskytnuté organizátorom krátkodobých trhov, ktorí sú zodpovední za implicitné prideľovanie 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 Prideľovanie 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 prideľovanie kapacít formou vnútrodenných implicitných aukcií, kapacity sú poskytnuté organizátorom krátkodobých trhov, ktorí sú zodpovední za implicitné prideľovanie 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 prideľovanie kapacít - implicitné priebežné obchodovanie

1. Podmienky obchodovania v rámci vnútrodenného trhu vrátane pravidiel vnútrodenného prideľovania 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. 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~~ príslušných príloh 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 nesplnil 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 neprerušeného 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. 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. 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 doručenú Zmluvu a odošle jeden rovnopis späť Žiadateľovi.
6. Zmluva nadobúda platnosť dňom podpisu Zmluvy oboma zmluvnými stranami.
7. Zmluva nadobúda účinnosť, keď je Užívateľ subjektom zúčtovania a má platné Povolenie na podnikanie v energetike, rozsah podnikania: dodávka elektriny.

## 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 najmä:
   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, Predpisov Prevádzkovateľa PS, rozhodnutí 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~~ preukázateľnom odoslaní doporučenou poštou adresátovi na adresu jeho sídla.
7. Zmluva zaniká dňom zániku zmluvy o zúčtovaní odchýlky.
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 o vnútornom trhu 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. Cena za prenos elektriny cez spojovacie vedenia je určená PPS v súlade s medzinárodnými záväzkami najmä s Nariadením o vnútornom trhu s elektrinou.
2. Cena za prenos elektriny cez spojovacie vedenia do/z prenosových sústav prevádzkovateľov PS, ktorí sú členmi kompenzačného mechanizmu prevádzkovateľov PS je nulová, v súlade s Nariadením o vnútornom trhu s elektrinou a ITC Dohody o zúčtovaní a vyrovnaní na viacročnom základe a v súlade s Nariadením Komisie (EÚ) č. 838/2010.
3. Aukčnú cenu za rezerváciu kapacity uhradí Užívateľ aukčnej kancelárii podľa pravidiel príslušnej aukcie.
4. 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 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 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 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 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 SR. 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 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 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 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 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 pridelenej 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 pridelenej 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 Centrálnej informačnej platforme pre transparentnosť, ktorú prevádzkuje ENTSO-E a je dostupná pre všetkých Účastníkov 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 Centrálnej informačnej platforme pre transparentnosť, ktorú prevádzkuje ENTSO-E a je dostupná pre všetkých Účastníkov na webovom sídle https://transparency.entsoe.eu/, údaje týkajúce sa využitia cezhraničných kapacít v rozsahu požadovanom uvedeným dokumentom.

# 5. Pravidlá nákupu podporných služieb a obstarania regulačnej elektriny

## 5.1 PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB

1. PpS sú služby, ktoré PPS nakupuje na prevádzku prenosovej sústavy, vrátane regulačných služieb a nefrekvenčných PpS a zabezpečenie poskytovania SyS 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 RE.
2. Nefrekvenčnou PpS je služba, ktorú využíva PPS na zabezpečenie regulácie napätia v ustálenom stave, tokov jalového elektrického výkonu, stability sústavy v ustálenom a poruchovom stave, schopnosti štartu z tmy alebo schopnosti ostrovnej prevádzky, pričom technické požiadavky na obstarávané nefrekvenčné PpS sú uvedené v Dokumente B Technických podmienok schválenom rozhodnutím Úradu. Podmienky obstarania nefrekvenčných podporných služieb sú taktiež schvaľované rozhodnutím Úradu.
3. Regulačnou službou je poskytnutie disponibility, dodávka regulačnej elektriny alebo poskytnutie oboch týchto služieb PPS.
4. 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.
5. RE je elektrina obstaraná v reálnom čase PPS na zabezpečenie rovnováhy medzi okamžitou spotrebou a výrobou elektriny v sústave na vymedzenom území.
6. PPS je podľa Zákona o energetike oprávnený nakupovať PpS potrebné na zabezpečenie poskytovania SyS na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na základe transparentných, nediskriminačných a trhových postupov; v prípade predchádzania ohrozeniu bezpečnosti a stability sústavy nakupovať PpS od Poskytovateľov PpS na vymedzenom území na základe Rámcovej zmluvy o poskytovaní PpS a dodávke RE, resp. v terminológii Nariadenia EB GL 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 PS na nevyhnutnú dobu aj priamo; priamy nákup PpS a zmluvné podmienky priameho nákupu PpS je PPS povinný bezodkladne oznámiť ministerstvu a úradu.
7. PPS uverejňuje aktuálnu verziu Rámcovej zmluvy a Zmluvy o poskytovaní PpS na Webovom sídle.
8. Výrobca elektriny je podľa Zákona o energetike povinný inštalovať a priebežne certifikovať zariadenie na poskytovanie PpS, ak celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny je vyšší ako 50 MW. Za súčasť zariadenia na poskytovanie PpS sa považuje aj meranie (vrátane predpísanej meracej súpravy fakturačného merania pozostávajúcej z úradne overených elektromerov inštalovaných v mieste poskytovania PpS, kodéra, komunikačného zariadenia a ďalších stanovených prvkov), signalizácia a terminál ASDR na účely dispečerského riadenia ES SR.

9. PPS nakupuje rôzne typy PpS potrebné na zabezpečenie SyS od Poskytovateľov PpS, ktorí spĺňajú kritériá 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. Technické požiadavky na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné PpS sú súčasťou Dokumentu B Technických podmienok schváleného rozhodnutím úradu.

10. PPS nakupuje PpS od ich Poskytovateľov. Nákup je organizovaný otvoreným, transparentným, nediskriminačným a trhovým spôsobom voči všetkým Poskytovateľom podľa ustanovení Prevádzkového poriadku.

11. 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 typy PpS;
    b) minimalizácia nákladov na zabezpečovanie požadovaného objemu disponibility PpS;
    c) minimalizácia nákladov spojených s obstaraním regulačnej elektriny.

12. 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.

13. 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.

14. Technická spôsobilosť Poskytovateľov PpS sa preukazuje certifikačným meraním, ktorého postup je stanovený Technickými podmienkami.

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

16. 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.
17. Poskytovateľ PpS je povinný dohliadať na zariadenia poskytujúce PpS a oznamovať PPS ich poruchy v prípade, že majú negatívny vplyv na aktiváciu, riadenie, deaktiváciu, príp. monitoring PpS.
18. Každý Poskytovateľ, ktorý má uzatvorenú Rámcovú zmluvu alebo Zmluvu o poskytovaní PpS, 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.
19. 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. Termíny sú uvedené v Dokumente D Technických podmienok.
20. Miestom plnenia je pre každé zariadenie poskytujúce PpS Poskytovateľa dohodnuté odovzdávacie miesto osadené meradlom, ktoré je uvedené v certifikáte uloženom v databáze certifikátov PPS. Miestom pre odovzdanie dát pre vyhodnotenie poskytovania PpS je vstup do databázy riadiaceho systému dispečingu PPS.
21. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu v súlade s podmienkami určenými v Technických podmienkach.
22. Poskytovateľ PpS môže vytvárať Jednotky alebo Skupiny zariadení pre poskytovanie PpS (v staršej terminológii: fiktívne bloky, fiktívne zariadenia, virtuálne bloky). Podmienky aj definície sú uvedené v Technických podmienkach.
23. Všetky technické požiadavky PPS je Poskytovateľ PpS povinný zabezpečovať bez nároku na náhradu vzniknutých nákladov.

### 5.1.1 Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny

1. Uzatvorenie Rámcovej zmluvy medzi PPS a poskytovateľom PpS je jednou z podmienok poskytovania PpS typu FCR, aFRR±, mFRR±, mFRR3+ a mFRR3-.
2. Rámcová zmluva vychádza z ustanovení Prevádzkového poriadku, určuje podmienky nákupu a poskytovania PpS na základe záväzného kontraktu na PpS (ďalej len „Kontrakt“), uskutočneného akceptovaním ponuky Poskytovateľa podľa výsledkov jednotlivých výberových konaní. Jednotlivé Kontrakty realizované v súlade s Rámcovou zmluvou určujú dobu poskytovania, konkrétne množstvo a cenu poskytovaných PpS. Cena poskytovanej PpS musí byť v súlade s Rozhodnutím Úradu.

3. Rámcová zmluva určuje aj podmienky obstarania RE, ktorá je obstaraná PPS na zabezpečenie rovnováhy výroby a spotreby na trhu s elektrinou na vymedzenom území s ohľadom na dovoz a vývoz elektriny.
4. Poskytovateľ, ktorý doposiaľ PpS neposkytoval, alebo ktorému skončila účinnosť jeho doterajšej Rámcovej zmluvy, musí mať platnú a účinnú Rámcovú zmluvu najneskôr 5 dní pred dňom poskytovania PpS.
5. Rámcová zmluva musí mať písomnú formu. Obsahuje:
   a) údaje o zmluvných stranách;
   b) podmienky poskytovania podporných služieb;
   c) spôsob určenia ceny za poskytnuté podporné služby;
   d) spôsob určenia ceny za dodávku regulačnej elektriny;
   e) spôsob platby vrátane záloh za podporné služby;
   f) platobné a fakturačné podmienky za podporné služby a určenie zmluvných pokút;
   g) finančné zabezpečenie podporných služieb;
   h) spôsob aktivácie podporných služieb;
   i) postupy a podmienky vyhodnotenia podporných služieb;
   j) postupy vyhodnotenia regulačnej elektriny a spôsob ocenenia dodanej regulačnej elektriny;čas trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia poskytovania podporných služieb a dodávky regulačnej elektriny;
   k) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácii a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov;
   l) spôsoby komunikácie;
   m) predchádzanie škodám, náhrada škody, okolnosti vylučujúce zodpovednosť.
6. PpS sú nakupované predovšetkým prostredníctvom výberového konania, ktoré je otvorené ponukám všetkých subjektov, ktoré majú pre dané zariadenie poskytujúce PpS platnú certifikáciu a spĺňajú zmluvné podmienky definované v Rámcovej zmluve.
7. Výberové konania, ktoré sú realizované elektronicky, sa riadia pravidlami komunikácie prostredníctvom IS PPS, pravidlami pre dané výberové konanie na príslušné obdobie – Výberové konania a v súlade s Rámcovou zmluvou.
8. Kontrakt je pre zmluvné strany záväzný okamžikom zaslania akceptácie ponuky zo strany PPS 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 obstarávaného obchodného intervalu podľa typu výberového konania sú samostatné, a že akceptácia len časti ponúkaných časových úsekov PpS neznamená protinávrh zo strany PPS, ale Kontrakt záväzný pre obe zmluvné strany.
9. Najkratšia~~í~~ obchodn~~ý interval~~á perióda pre ~~obstaranie~~ nákup disponibility PpS je štvrťhodina. ~~je do 31.12.2024 obchodná hodina. Najkratší obchodný interval pre obstaranie disponibility PpS je od 01.01.2025 štvrťhodina. Kontrakt na disponibilitu PpS je do 31.12.2024 v hodinovom rozlíšení. Od 01.01.2025 je Kontrakt na disponibilitu PpS v štvrťhodinovom rozlíšení.~~

### 5.1.2 Zmluva o poskytovaní PpS

1. Uzatvorenie Zmluvy o poskytovaní PpS medzi PPS a poskytovateľom PpS je jednou z podmienok poskytovania nefrekvenčných PpS typu SRN a typu Štart z tmy.
2. Zmluva o poskytovaní PpS vymedzuje podrobné zmluvné podmienky medzi PPS a Poskytovateľom.
3. Zmluva o poskytovaní PpS musí mať písomnú formu. Obsahuje:
   a) identifikačné údaje zmluvných strán;
   b) podmienky poskytovania podporných služieb;
   c) spôsob určenia ceny za poskytnuté podporné služby;
   d) spôsob platby vrátane záloh za podporné služby;
   e) rozsah podporných služieb;
   f) platobné a fakturačné podmienky na podporné služby a určenie zmluvných pokút;
   g) postupy a podmienky vyhodnotenia podporných služieb;
   h) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácii a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov;
   i) spôsoby komunikácie;
   j) čas trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia zmluvy;
   k) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy.

## 5.2 DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY

### 5.2.1 Primárna regulácia činného výkonu (Frequency Containment Reserve, FCR)

1. Poskytovaním primárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre primárnu reguláciu podľa Technických podmienok. Rezerváciou primárneho regulačného výkonu sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie primárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná. V terminológii nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na zachovanie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti.
2. Bližšie definície a podmienky poskytovania danej PpS sú uvedené v Dokumente B Technických podmienok.

### 5.2.2 Rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie (Frequency Restoration Reserve , FRR)

1. V terminológii nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti. V zásade sa jedná o rezervy činného výkonu slúžiace na obnovenie frekvencie na jej menovitú úroveň. Podľa spôsobu aktivácie/deaktivácie sa členia na automatickú (aFRR) alebo manuálnu (mFRR).
2. Bližšie definície a podmienky poskytovania danej PpS sú uvedené v Dokumente B Technických podmienok.

#### 5.2.2.1 Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie kladná (automatic Frequency Restoration Reserve positive, aFRR+) a Sekundárna regulácia činného výkonu a frekvencie záporná (automatic Frequency Restoration Reserve negative, aFRR-)

1. Poskytovaním sekundárnej regulácie kladnej alebo zápornej sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného výkonu pre sekundárnu reguláciu kladnú alebo zápornú podľa Technických podmienok. Rezerváciou sekundárneho regulačného výkonu kladného alebo záporného sa rozumie jeho nepretržitá funkčnosť pre poskytovanie v sekundárnej regulácii v obchodnej hodine, na ktorú bol rezervovaný. V terminológii nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na automatické obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej oblasti.
2. Regulačné pásmo sekundárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej sekundárnej regulácie alebo z výkonu zápornej sekundárnej regulácie. Rýchlosti zaťažovania a rýchlosti odľahčovania v regulačnom pásme sekundárnej regulácie pre jednotlivé elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS určuje Poskytovateľ s rešpektovaním požiadaviek podľa Technických podmienok. Súčet regulačných pásiem sekundárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS Poskytovateľa, zapojených do sekundárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo sekundárnej regulácie Poskytovateľa.

#### 5.2.2.2 Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová kladná (mFRR3+) a 3minútová záporná (mFRR3-)

1. Poskytovaním mFRR3 kladnej a zápornej sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na zariadeniach Poskytovateľa poskytujúcich PpS, 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.
2. V prípade, že poskytovanie mFRR3+ a mFRR3- je technicky možné nad minimálny čas (stanovený v Technických podmienkach na 6, resp. 3 h), a v prípade, že pretrváva mimoriadna situácia v ES SR, je predĺženie doby aktivácie možné po dohode dispečera dispečingu PPS s Poskytovateľom, v takom prípade je subjekt povinný mať podanú PP RE na uvedené obdobie. Ak počas doby aktivácie nad rámec minimálneho času dôjde k výpadkom poskytovanej PpS na strane Poskytovateľa, nepovažuje sa to za porušenie kvality dodávanej PpS. V tomto prípade je dodávka RE vyhodnotená podľa skutočne dodanej RE a disponibilita PpS sa uznáva len v rozsahu poskytovanej hodnoty mFRR3+ a mFRR3- podľa podanej prípravy prevádzky.

#### 5.2.2.3 Terciárna regulácia činného výkonu kladná (manual Frequency Restoration Reserve positive, mFRR+), Terciárna regulácia činného výkonu záporná (manual Frequency Restoration Reserve negative, mFRR-)

1. Poskytovaním terciárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného pásma terciárnej regulácie v rámci príslušného obchodného intervalu, na ktorú bola rezervovaná. V terminológii nariadení Komisie je to rezerva činného výkonu na manuálne obnovenie frekvencie pri výskyte nerovnováhy v bilancii medzi výrobou a spotrebou v regulačnej

oblasti. Podľa spôsobu aktivácie sa člení na DA (direct activation) a SA (scheduled activation), pričom rozdiel je len v čase zasielania signálu na aktiváciu/deaktiváciu z RIS PPS do terminálu ASDR Poskytovateľa PpS (podrobnejšie vysvetlené v Dokumente B Technických podmienok).

2. Rezerváciou dohodnutej hodnoty regulačného pásma sa rozumie jeho nepretržitá dostupnosť pre využitie v terciárnej regulácii. Využitím terciárnej regulácie sa rozumie riadenie činného výkonu elektroenergetického zariadenia poskytujúceho PpS v jeho regulačnom pásme terciárnej regulácie 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 kladnej a/alebo zápornej, pokiaľ sú tieto PpS na elektroenergetickom zariadení poskytujúcom PpS 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. Poskytovaním mFRR 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. Dodávka, resp. odber elektriny na pokyn dispečingu PPS bude vyhodnotená ako dodávka RE. V prípade aktivácie podľa bodu 5 bude Poskytovateľovi vyhodnotená RE pri poskytovaní PpS až do deaktivácie služby. V takom prípade sa ponuková cena RE rovná zadanej cene RE v obchodnej perióde, v ktorej Poskytovateľ službu poskytoval.
5. V prípade prevádzky PPS v režime odpojenia od platformy mFRR za predpokladu, že je poskytovanie mFRR+ a mFRR- technicky možné nad čas dohodnutej disponibility podľa podanej prípravy prevádzky, a v prípade, že pretrváva mimoriadna prevádzková situácia v ES SR, je predĺženie doby aktivácie možné po dohode dispečera dispečingu PPS s Poskytovateľom, v takom prípade je subjekt povinný mať podanú PP RE na uvedené obdobie. Ak počas doby aktivácie nad rámec pôvodného času dôjde k výpadkom poskytovanej PpS na strane Poskytovateľa, nepovažuje sa to za porušenie kvality dodávanej PpS. V tomto prípade je dodávka RE vyhodnotená podľa skutočne dodanej RE, a disponibilita PpS sa uznáva len v rozsahu poskytovanej hodnoty mFRR+ a mFRR- podľa podanej prípravy prevádzky.

### 5.2.3 Sekundárna regulácia napätia (SRN)

1. Poskytovaním sekundárnej regulácie napätia sa rozumie rezervácia a využitie regulačného rozsahu jalového výkonu výrobného zariadenia pre reguláciu napätia a jalových výkonov prostredníctvom automatického regulátora napätia alebo kompenzačnou prevádzkou zariadenia.
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.

### 5.2.4 Štart z tmy

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.

### 5.2.5 Havarijná výpomoc v rámci synchrónne pracujúcich sústav

Havarijnou výpomocou sa rozumie výpomoc zo alebo do susednej synchrónne pracujúcej sústavy pre zabezpečenie SyS primárnej, sekundárnej a terciárnej regulácie na základe zmluvy uzatvorenej medzi PPS a prevádzkovateľom susednej PS. V prípade výpomoci zo susednej synchrónne pracujúcej sústavy nie je táto služba certifikovaná, pretože dodaný výkon je garantovaný prevádzkovateľom príslušnej susednej PS.

Poskytovanie havarijnej výpomoci zo strany prevádzkovateľa prenosovej sústavy zahraničnému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy po pripojení na platformu MARI alebo platformu PICASSO nebude realizované zo štandardných produktov.

### 5.2.6 Podrobnosti k charakteristikám PpS

1. Podrobnosti k jednotlivým PpS sú uvedené v Dokumente B Technických podmienok.
2. Pri obstarávaní jednotlivých PpS je záväzná definícia príslušnej služby uvedená v dokumentácii príslušného výberového konania.
3. PPS môže na 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, ktorý má uzavretú platnú Rámcovú zmluvu alebo Zmluvu o poskytovaní PpS s PPS, využívajúci zariadenia na poskytovanie PpS s platným certifikátom podľa Technických podmienok. Prevádzkovateľ každého zariadenia používaného na poskytovanie PpS musí mať platnú Zmluvu o pripojení do PS alebo DS (RDS/MDS).
2. Podmienkou pre samotné poskytovanie služieb zo zariadení je predloženie platného certifikátu podľa technických požiadaviek na obstarávané regulačné služby a nefrekvenčné podporné služby schválených rozhodnutím Úradu, ktoré sú súčasťou Dokumentu B Technických podmienok na poskytovaný typ PpS s tým, že možné zahájenie poskytovania služby bude stanovené PPS najneskôr do 10 pracovných dní od predloženia certifikátu.

## 5.4 POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PPS

1. Postup žiadateľa o poskytovanie PpS je v súlade s platným „Postupom predbežného schválenia FCR/FRR“ vypracovaným v súlade s Nariadením SO GL. Postup ustanovuje jednotlivé kroky, podmienky a formálne náležitosti, ktorých absolvovaním a úspešným splnením sa záujemca stáva Poskytovateľom PpS. Jeho aktuálne platné znenie je zverejnené na Webovom sídle: https://www.sepsas.sk/RozhodnutiaURSO.
2. PPS zverejňuje podmienky obstarania PpS typu „Sekundárna regulácia napätia“ a „Štart z tmy“ na Webovom sídle, na základe Úradom schválených podmienok obstarania nefrekvenčných PpS, resp. nakupuje priamo na základe rozhodnutia úradu o výnimke obstaráva nefrekvenčné podporné služby inak než na základe transparentných, nediskriminačných a trhových postupov.
3. Záujemcovia o poskytovanie PpS typu FCR/FRR podľa definícií uvedených v kap. 5.2 tohto Prevádzkového poriadku a bližšej špecifikácie v Technických podmienkach absolvujú postup predbežného schválenia PPS v rozsahu bodov 4 až 12 v prípade, ak ide o:
   a) zámer prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny poskytovať PpS typu FCR/FRR na novej Jednotke alebo Skupine zariadení poskytujúcej PpS; pre existujúcich poskytovateľov PpS podľa písm. b) až e) tohto odseku, podľa toho, čo nastane skôr;
   b) periodicitu, opakovane každých 5 rokov;
   c) zmenu technických požiadaviek na Jednotku alebo Skupinu zariadení poskytujúcu PpS typu FCR/FRR, alebo na samotnú službu FCR/FRR podľa podmienok uvedených v Dokumente B Technických podmienok najneskôr do 12 mesiacov od ich zverejnenia zo strany PPS;
   d) zmenu požiadaviek na disponibilitu PpS, najneskôr do 12 mesiacov od zverejnenia zmeny požiadaviek zo strany PPS;
   e) technickú zmenu na Jednotke alebo Skupine zariadení poskytujúcej PpS typu FCR/FRR, ktorá má dopad na kvalitu poskytovania služieb typu FCR/FRR.
4. Záujemca o poskytovanie PpS (ďalej len „Žiadateľ“), ktorý doposiaľ neposkytoval PpS alebo mu skončila platnosť skôr vydaného certifikátu na PpS typu FCR/FRR postupuje nasledovne:
   a) Žiadateľ predloží PPS formálnu žiadosť o predbežné schválenie poskytovania PpS typu FCR/FRR (ďalej len „Žiadosť“) spolu s požadovanými informáciami o potenciálnych Jednotkách alebo Skupinách zariadení poskytujúcich PpS typu FCR/FRR;
   b) PPS na základe doručenej Žiadosti môže stanoviť termín rokovania, a to najneskôr do 30 dní od prijatia Žiadosti;
   c) Žiadateľ na rokovaní predloží požadované údaje o potenciálnych Jednotkách alebo Skupinách zariadení poskytujúcich PpS typu FCR/FRR. Následne PPS informuje Žiadateľa o základných požiadavkách na Poskytovateľa PpS. Na základe záverov zápisu z rokovania PPS stanoví záväzný harmonogram krokov pre overenie komunikačných trás, pripojenia do RIS SED/RIS ZD podľa Technických podmienok, funkčných testov riadenia FCR/FRR, a príprave certifikácie potenciálnych jednotiek alebo Skupín zariadení Žiadateľa poskytujúcich PpS typu FCR/FRR. Pre existujúce Jednotky alebo Skupiny zariadení poskytujúce PpS typu FCR/FRR v požadovanej kvalite už s platným certifikátom na poskytovanie PpS typu FCR/FRR sa overovanie a funkčné testy nebudú vykonávať;

d) PPS do 8 týždňov od prijatia Žiadosti potvrdí, či je žiadosť úplná. Ak PPS považuje Žiadosť za neúplnú, Žiadateľ musí predložiť dodatočné požadované informácie do 4 týždňov od prijatia žiadosti o dodatočné informácie. Ak Žiadateľ nedoručí PPS požadované informácie v uvedenej lehote, Žiadosť sa považuje za vzatú späť;

e) podľa bodu 4 písm. c) tohto postupu, v prípade úspešných testov overenia komunikačných trás a funkčných testov riadenia FCR/FRR vystaví dispečing PPS protokoly o ich úspešnej realizácii;

f) do 60 kalendárnych dní od potvrdenia PPS, že Žiadosť je úplná, Žiadateľ ďalej predloží PPS tieto dokumenty:

   i. protokoly o úspešnom uskutočnení komunikačného spojenia a funkčných testov riadenia;

   ii. certifikát potenciálnych Jednotiek alebo Skupín zariadení na poskytovanie FCR/FRR pre ponúkanú PpS, ktorý vydal Certifikátor v súlade so znením Technických podmienok;

   iii. v prípade, ak ide o Jednotku alebo Skupinu zariadení poskytujúcu FCR/FRR pripojenú do sústavy RDS/MDS, aj súhlas prevádzkovateľa sústavy RDS/MDS s poskytovaním PpS (pozri body 10 a 11 tejto kapitoly) na dobu určitú (kalendárny rok, viac rokov) maximálne však na obdobie platnosti tohto Postupu.

5. Do 90 kalendárnych dní od potvrdenia PPS, že Žiadosť je úplná, musí PPS vyhodnotiť poskytnuté informácie a rozhodnúť, či potenciálne Jednotky zariadení poskytujúce FCR/FRR alebo Skupiny zariadení poskytujúce FCR/FRR spĺňajú kritériá na predbežné schválenie FCR/FRR. PPS oznámi listom svoje rozhodnutie Žiadateľovi. V prípade kladného rozhodnutia a na základe predložených dokumentov PPS má Žiadateľ právo uzatvoriť s PPS Rámcovú zmluvu.

6. Poskytovateľ PpS prípadne Žiadateľ, ktorý plánuje poskytovať PpS prostredníctvom Skupiny zariadení na poskytovanie FCR/FRR, je povinný pred jej vytvorením prerokovať s PPS možnosť a spôsob jej vytvorenia a prevádzkovania.

7. Podrobný postup a technické detaily certifikácie každej Jednotky alebo Skupiny zariadení na poskytovanie FCR/FRR určí PPS na samostatnom rokovaní. Certifikácia sa vykonáva za účasti zástupcov PPS, prevádzkovateľa Jednotky alebo Skupiny zariadení poskytujúcej FCR/FRR, vlastníka jednotlivých zariadení a zástupcu Certifikátora.

8. V dobe platnosti tohto postupu musí Poskytovateľ PpS, ktorého zariadenia sú pripojené do RDS/MDS, písomne informovať PPS v súlade s bodom 11 písm. b) o prípadnej zmene maximálnej rezervovanej kapacity.

9. Formálna žiadosť musí obsahovať nasledovné údaje:

   a) typ potenciálnych Jednotiek zariadení poskytujúcich FCR/FRR (t. j. ~~výrobné~~ zariadenie na výrobu elektriny, odberné zariadenie, zariadenie na akumuláciu energie), podrobný rozpis zariadení v rámci vytvorenej Jednotky alebo Skupiny zariadení poskytujúcej FCR/FRR, popis technológie, situačnú schému zapojenia, 1-pólovú elektrickú schému;

   b) pre každé zariadenie, ktoré je súčasťou Jednotky alebo Skupiny zariadení poskytujúcej FCR/FRR technické parametre: veľkosť inštalovaného výkonu (MW), možný rozsah poskytovanej FCR/FRR, maximálnu mieru zmeny činného výkonu (MW/min), výkonový rozsah, možné obmedzenie kapacity v MWh, P-Q diagram; ak ide o zariadenie typu BESS/LER, PPS požaduje údaje podľa Dokumentu E (hárok S1) Technických podmienok;

c) v prípade Jednotky (zloženej formou agregácie z viacerých zariadení) alebo Skupiny zariadení poskytujúcej FCR/FRR podrobný popis logiky regulácie vo vnútri tohto zoskupenia;

d) podrobnosti o termináli automatického systému dispečerského riadenia;

e) typy a parametre nastavenia a merania všetkých ochrán potenciálnych Jednotiek alebo Skupín poskytujúcich FCR/FRR (podpäťové, prepäťové, frekvenčné, atď.) vo vzťahu k frekvencii a napätiu; Žiadateľ to preukazuje zaslaním meracieho protokolu na zariadeniach, ako aj protokolom merania ochrán na HRM. Tieto protokoly nesmú byť staršie ako 5 rokov.

f) parametre potenciálnych Jednotiek alebo Skupín zariadení poskytujúcich FCR/FRR alebo poskytnutie všetkých parametrov potrebných na vytvorenie simulačného modelu ES SR. Súčasťou parametrov je minimálne dokumentácia, blokové diagramy a parametre v závislosti na použitej technológii (napr. v prípade výrobného zariadenia sú to údaje o alternátore a jeho pohone, použitej regulácii budenia, regulátor otáčok a výkonu a definovanie kritérií na prechod medzi nimi), regulácii napätia. V prípade, ak je inštalovaný výkon potenciálnych jednotiek poskytujúcich FCR/FRR nad 50 MVA (samostatne alebo formou agregácie), aj použitý typ a model Power System Stabilizer, modely ochrán, meničov a nesynchrónnych modulov;

g) súhlas prevádzkovateľa RDS/MDS s poskytovaním PpS. V prípade, ak je Poskytovateľ PpS alebo jeho zariadenia zúčastňujúce sa poskytovania PpS pripojené do MDS, je okrem súhlasu prevádzkovateľa MDS potrebný aj súhlas prevádzkovateľa RDS;

h) pre každé zariadenie, ktoré je súčasťou Jednotky alebo Skupiny zariadení poskytujúcej FCR/FRR typu LER technické parametre uvedené v Dokumente E (hárok S1) Technických podmienok;

i) identifikácia subjektu zodpovedného za odchýlku na jednotlivých zariadeniach, ak sú tieto zariadenia súčasťou agregovaného riadiaceho bloku Poskytovateľa PpS v rámci ním vytvorenej Jednotky alebo Skupiny zariadení na poskytovanie PpS.

j) EIC kódy odberného a odovzdávacieho miesta, v prípade vytvorenia agregovaného bloku v EDC aj príslušný EIC kód. Pri nových zariadeniach, ktorým EIC kód v čase podania žiadosti ešte nebol pridelený, je Poskytovateľ PpS povinný tento kód predložiť najneskôr v rámci predcertifikácie príslušného riadiaceho bloku alebo zariadenia.

10. Súhlas prevádzkovateľa RDS/MDS s poskytovaním PpS (pre Jednotky alebo Skupiny zariadení pripojených do RDS/MDS) musí obsahovať:

a) potvrdenie prevádzkovateľa RDS/MDS na obdobie minimálne 12 mesiacov, resp. do konca kalendárneho roka, v ktorom je súhlas vydaný, že pre potreby PPS budú poskytnuté všetky merané alebo dostupné údaje od Žiadateľa, ktoré prevádzkovateľ RDS/MDS vyžaduje (online meranie, nastavenia ochrán a pod.);

b) prehlásenie prevádzkovateľa RDS/MDS s informáciami o napäťovej hladine, mieste pripojenia a maximálnej rezervovanej kapacite odberu a dodávky v mieste pripojenia;

c) garanciu poskytovania FCR/FRR v plnom rozsahu pri základnom zapojení RDS/MDS podľa Technických podmienok;

d) pri odmietnutí schválenia poskytovania PpS na zariadeniach Poskytovateľa FCR/FRR pripojených do RDS/MDS mimo základného zapojenia, aj presný popis technických dôvodov, ktoré sú nepriaznivé pre svoju sústavu podľa čl. 182 Nariadenia SO GL.

11. Súhlas prevádzkovateľa RDS/MDS s poskytovaním PpS (pre Jednotky alebo Skupiny zariadení pripojených do RDS/MDS) môže ďalej obsahovať podmienky a informácie:
    a) o znížení rozsahu poskytovaných PpS v inom zapojení sústavy RDS/MDS, ako je základné zapojenie sústavy;
    b) o obmedzení poskytovania PpS v prípade plánovanej odstávky v distribučnej sústave pre obdobie súhlasu RDS/MDS s poskytovaním FCR/FRR podľa ods. 4, písm. f) bod iii). V prípade neodkladnej údržby zariadení RDS/MDS, ktorú v čase schvaľovania Postupu pre Poskytovateľa FCR/FRR zo strany PPS nebolo možné predvídať, RDS/MDS informuje o tejto skutočnosti PPS a Poskytovateľa FCR/FRR bezodkladne, minimálne však 48 hodín vopred;
    c) o obmedzení poskytovania PpS v prípade akejkoľvek poruchy v RDS/MDS z pohľadu najnevhodnejšieho stavu vzhľadom na kritérium N-1;
    d) o stanovení dočasných limitov na dodávku rezerv činného výkonu mimo základného zapojenia pred ich aktiváciou podľa čl. 182 Nariadenia SO GL, s podrobným popisom dôvodu.

12. Akékoľvek vplyvy na plnenie kvality alebo poskytovanie objemov PpS uvedené v bode 11 písm. b) až d) vplyvom prevádzkových stavov v RDS/MDS, nevylučujú nárok PPS na uplatnenie si zmluvnej pokuty voči Poskytovateľovi PpS podľa PP.

## 5.5 SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH TYPOV PPS

1. PPS nakupuje PpS v súlade s Nariadením o vnútornom trhu na obdobie jedného dňa, a to maximálne jeden deň pred začiatkom intervalu požadovaného poskytovania disponibility, okrem prípadu, keď Úrad schváli uzatváranie zmlúv (najviac 1 mesiac pred poskytnutím disponibility) alebo dlhšie zmluvné obdobie (maximálne na obdobie 12 mesiacov) na zaistenie bezpečnosti dodávok alebo zlepšenie hospodárskej efektívnosti. Cieľom nákupu je zabezpečiť nevyhnutné množstvo PpS primerané očakávanej prevádzke ES SR.
2. PPS nakupuje najmä nasledujúce typy PpS v zodpovedajúcich parametroch:
    a) PpS systémového charakteru
        i) primárna regulácia činného výkonu (FCR);
        ii) sekundárna regulácia činného výkonu (aFRR);
        iii) terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová (mFRR3);
        iv) terciárna regulácia činného výkonu (mFRR);
    b) nefrekvenčné PpS
        i) Sekundárna regulácia napätia (SRN);
        ii) Štart z tmy (BS);
    c) havarijná výpomoc zo synchrónne pracujúcich sústav.
3. PpS v skupine podľa bodu 2, písm. a) sú nakupované vo výberových konaniach v týchto časových horizontoch:

a) **denný nákup** - PpS sú požadované na jednotlivé príslušné obchodné ~~intervaly~~ periódy nasledujúceho dňa 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;

**b) viacdňový nákup (v prípade schválenia Úradom)** - PpS sú požadované na obdobie od jedného dňa na maximálne ~~dvanásť~~ šiestich mesiacov. Podľa dĺžky obdobia a s tým súvisiacim dopytom sa viacdňový nákup delí na:

**i) krátkodobý nákup (v prípade schválenia Úradom)** - PpS sú požadované na viac ako jeden kalendárny deň a najviac na jeden kalendárny mesiac, pričom predmetom dopytu je hodinová dodávka. Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vyberané v každom jednotlivom časovom období samostatne podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 5.6;

**ii) strednodobý nákup (v prípade schválenia Úradom)** - PpS sú požadované na obdobie maximálne ~~jedného kalendárneho roka~~šiestich mesiacov. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby pre jednotlivé energetické týždne roku (začína sobotou 0:00:00 h a končí piatkom 24:00:00 h). Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vyberané v každom energetickom týždni a časovom období týždňa podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 5.6.

4. PpS v skupine podľa bodu 2 písm. a) sú nakupované prostredníctvom výberových konaní s tým, že cena za službu je cenou, ktorá korešponduje s ponukovou cenou v prípade akceptovanej cenovej ponuky v rámci týchto výberových konaní s rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom.
5. Objem PpS dopytovaných prostredníctvom výberových konaní je stanovený zo strany PPS vo väzbe na celkový objem potrieb tak, aby bolo zabezpečené pokrytie potrieb pri dosiahnutí čo najnižších nákladov.
6. Nefrekvenčné PpS v skupine podľa bodu 2 písm. b) môžu byť nakupované na základe dlhodobých zmlúv s Poskytovateľmi vybranými na základe lokálnych potrieb PpS v súlade s podmienkami schválenými Úradom alebo v prípade udelenia výnimky Úradom, môžu byť nakupované inak ako na základe transparentných, nediskriminačných a trhových postupov.

### 5.5.1 Výberové konanie

#### 5.5.1.1 Vyhlásenie výberového konania

1. PPS vyhlasuje výberové konanie prostredníctvom IS PPS.
2. Pravidlá pre jednotlivé výberové konania a vyhlásenie výberového konania obsahujú 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 kriteriálnej funkcie výberu;

xi) postup pri objednávaní PpS;

xii) maximálny počet ponúk.

3. PPS zverejní pravidlá na Webovom sídle.
4. Termín uzávierky podávania ponúk je určený s ohľadom na potreby PPS zabezpečiť dané služby v potrebnom termíne a je špecifikovaný v pravidlách alebo v informácii o vyhlásení výberového konania.

### 5.5.2 Denný nákup PpS

1. Denné výberové konanie je organizované ~~na~~pre každý~~ú~~ príslušný~~ú~~ obchodný~~ú~~ periódu~~interval~~ nasledujúceho obchodného dňa.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Denné výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS.
4. Denné výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na Webovom sídle.
5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov denného výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia denného výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

### 5.5.3 Viacdňový nákup PpS (v prípade schválenia úradom)

Viacdňový nákup PpS sa podľa dĺžky obdobia, na ktorú je PpS obstarávaná, delí na krátkodobý nákup PpS a strednodobý nákup PpS.

#### 5.5.3.1 Krátkodobý nákup PpS (v prípade schválenia úradom)

1. Krátkodobé výberové konanie je organizované na každú obchodnú hodinu vybraného obdobia, minimálne však na dva obchodné dni a maximálne na jeden kalendárny mesiac.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Krátkodobé výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
4. Krátkodobé výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na Webovom sídle.
5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov krátkodobého výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia krátkodobého výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

#### 5.5.3.2 Strednodobý nákup PpS (v prípade schválenia úradom)

1. Strednodobé výberové konanie je organizované na jednotlivé energetické týždne. Minimálne časové pásma v rámci energetického týždňa sú pracovné a nepracovné dni týždňa.
2. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí a oznámi výsledky do stanoveného termínu.
3. Strednodobé výberové konanie prebieha elektronicky prostredníctvom IS PPS a v prípade, že nie je k dispozícii, prostredníctvom e-mailu.
4. Strednodobé výberové konanie prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na Webovom sídle.
5. PPS je oprávnený kedykoľvek pred vyhlásením výsledkov strednodobého výberového konania zrušiť výberové konanie všetkých typov PpS, alebo konkrétnych PpS. V prípade zrušenia strednodobého výberového konania budú o tejto skutočnosti všetci Poskytovatelia upovedomení.

## 5.6 SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU

### 5.6.1 Štruktúra cenovej ponuky

Cenové ponuky sú pre jednotlivé služby štruktúrované nasledovne:

#### 5.6.1.1 Primárna regulácia činného výkonu (FCR)

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

#### 5.6.1.2 Sekundárna regulácia činného výkonu (aFRR)

1. Ponuková cena pre aFRR+ alebo aFRR-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu a jej využívanie RIS SED v celom ponúkanom rozsahu bez ohľadu na skutočné využitie. Je stanovená v EUR/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

#### 5.6.1.3 Terciárna regulácia činného výkonu 3-minútová (mFRR3)

1. Ponuková cena za službu mFRR3+ alebo mFRR3-, t. j. cena za držanie disponibility výkonu v EUR/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

#### 5.6.1.4 Terciárna regulácia činného výkonu (mFRR)

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

### 5.6.2 Vyhodnotenie výberových 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 PpS je ponuková cena akceptovanej ponuky Poskytovateľa, ktorá je v súlade s Rozhodnutím Úradu.

### 5.6.3 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.

## 5.7 POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU POSKYTOVANÝCH PPS

1. Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných typov PpS sa uskutočňuje podľa platného Dokumentu B Technických podmienok schváleného Úradom.
2. PPS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS súčasne s kontrolou kvality poskytovaných PpS. Prevádzkovateľ PS sprístupní Poskytovateľovi v IS PPS denné vyhodnotenie objemu poskytnutých PpS 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 technických problémov na strane Prevádzkovateľa PS, bude denné vyhodnotenie sprístupnené bezodkladne po ich odstránení v IS PPS.
3. Základom pre hodnotenie objemu a kvality poskytovaných PpS sú skutočné hodnoty výkonov, ktoré Poskytovateľ zasiela PPS v reálnom čase v súlade s platnými Technickými podmienkami a záznamy v dispečerskej dokumentácii. Tieto údaje sú kontrolované voči poslednej platnej PP. V prípade, ak Poskytovateľ nedoručí PPS hodnoty do RIS hlavného dispečerského centra PPS alebo do RIS záložného dispečerského centra PPS v reálnom čase, nie je možné uskutočniť hodnotenie objemu a kvality PpS, v dôsledku čoho bude disponibilný výkon poskytovaných PpS za čas, pre ktorý neboli hodnoty Poskytovateľom v súlade s týmto bodom riadne doručené, vyhodnotený ako nulový, čím nie je dotknuté právo PPS uplatniť si zmluvné pokuty v zmysle Zmluvy. Hodnotenie pre každý~~ú~~ú príslušný~~ú~~ú obchodný~~ú~~ú ~~interval~~periódu obsahuje uznaný disponibilný výkon PpS, čas poskytovania a plnenie kritérií kvality pre jednotlivé PpS a zariadenia, Jednotky alebo Skupiny zariadení poskytujúce PpS.

4. Poskytovateľ poskytuje PpS v reálnom čase na svojich zariadeniach, Jednotkách alebo Skupinách zariadení 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 PpS do výšky poslednej platnej PP a zároveň je uhradená platba maximálne do výšky Kontraktu.
5. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s denným vyhodnotením môže Poskytovateľ reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.9.
6. 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 disponibility PpS. V takom prípade obojstranne schválené vyhodnotenie neobsahuje vyhodnotenie príslušných obchodných ~~intervalov~~ periód, ktoré sú predmetom sporu.
7. PPS nezodpovedá za škodu alebo výdavky, ktoré vzniknú Poskytovateľovi v súvislosti s prenosom dát elektronickou cestou medzi PPS a Poskytovateľom vo vzťahu k požiadavke na prenos dát v reálnom čase. PPS a Poskytovateľ sú povinní 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.
8. PPS sprístupní Poskytovateľovi mesačné vyhodnotenie disponibility PpS poskytovaných Poskytovateľom po jednotlivých príslušných obchodných ~~intervaloch~~ periódach 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 typov PpS dodaných PPS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých Kontraktov.
9. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením má Poskytovateľ právo uskutočniť spolu s PPS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.
10. PPS si vyhradzuje právo opravy zverejneného denného vyhodnotenia objemu poskytovaných PpS najneskôr do sprístupnenia mesačného vyhodnotenia. V prípade, keď PPS dodatočne zistí skutočnosti, ktoré majú zásadný vplyv na vyhodnotenie objemu PpS, okamžite upovedomí Poskytovateľa o vykonanej oprave vyhodnotenia e-mailom. Poskytovateľ môže v tomto prípade uplatniť reklamáciu na opravené vyhodnotenie e-mailom do dvoch pracovných dní od doručenia opraveného vyhodnotenia.
11. V prípade zlyhania komunikácie medzi terminálmi ASDR slúžiacich na účely dispečerského riadenia Poskytovateľa a Prevádzkovateľa PS je možná telefonická aktivácia/deaktivácia PpS typu mFRR+, mFRR-, mFRR3+ a mFRR3- vo výške poslednej platnej PP RE v súlade s príslušnou platnou prevádzkovou inštrukciou. Telefonická aktivácia/deaktivácia je možná len v prípade vzájomného súhlasu medzi dispečermi dispečingov Prevádzkovateľa PS a Poskytovateľa. Tento súhlas je platný maximálne 24 h od času zaznamenaného v dispečerskom denníku Prevádzkovateľa PS. Poskytovateľ je povinný v prípade súhlasu obratom zaslať potvrdzujúci e-mail, ~~podľa vzoru uvedeného v prílohe Rámcovej zmluvy~~ v súlade s príslušným dokumentom pre potvrdenie pripravenosti na telefonickú aktiváciu/deaktiváciu PpS zverejneným na Webovom sídle. Tento e-mail je potrebné zaslať najneskôr do dvoch hodín od uzatvorenia súhlasu na adresy ~~uvedené v prílohe Rámcovej zmluvy~~ osôb uvedených v príslušnom dokumente. V prípade nedoručenia potvrdzujúceho e-mailu zo strany Poskytovateľa súhlas nie je platný. Po uplynutí doby platnosti súhlasu, je možné v prípade pretrvávania poruchy komunikácie a záujmu dispečerov Poskytovateľa a Prevádzkovateľa PS, vyššie uvedený postup zopakovať. Počas doby platnosti telefonickej aktivácie/deaktivácie

nebude disponibilný výkon poskytovanej PpS vyhodnotený, a zároveň si P~~revádzkovateľ~~ PS nebude uplatňovať zmluvnú pokutu.

12. PPS priebežne overuje disponibilitu a kvalitu poskytovaných PpS v súlade s Technickými podmienkami. V prípade ak PPS zistí, že v reálnej prevádzke hodnota výkonu aktivovanej PpS opakovane nedosahuje veľkosť hodnoty ponuky disponibility, resp. v prípade free-bid hodnotu ponuky RE, zasielanej do RIS, informuje o tom Poskytovateľa e-mailom a telefonicky. Následne P~~revádzkovateľ~~ PS a Poskytovateľ uskutočnia do troch pracovných dní spoločné rokovanie. Poskytovateľ na rokovaní informuje P~~revádzkovateľa~~ PS o príčine a predbežnom termíne jej odstránenia. Z rokovania sa vyhotoví písomný zápis. Tento bod sa vzťahuje na aktiváciu PpS na základe Kontraktu a tiež pre aktivácie free-bidov RE.

## 5.8 ZMLUVNÁ POKUTA ZA NEPLNENIE ZMLUVNE DOHODNUTEJ DISPONIBILITY PPS

1. 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~~ obchodných periód~~,~~ ~~t. j. v minimálne 48 hodinách~~, čo zodpovedá 192 obchodným periódam, nebolo poskytovanie PpS priznané v plnom rozsahu oproti zadanej PP. V prípadoch dlhodobého neplnenia kvality poskytovaných PpS, Prevádzkovateľ PS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa e-mailom a telefonicky. Následne Prevádzkovateľ PS a Poskytovateľ uskutočnia do troch pracovných dní spoločné rokovanie. Poskytovateľ na rokovaní informuje Prevádzkovateľa PS o príčinách neposkytovania PpS a predbežnom termíne odstránenia príčiny, pre ktoré nebola PpS poskytovaná a z rokovania sa vyhotoví písomný zápis. V prípade, že dôvodom neposkytovania PpS je porucha zariadenia, Prevádzkovateľ PS má právo od nasledujúceho dňa po rokovaní až do doby zabezpečenia nápravy Poskytovateľovi neumožniť podávanie PP a poskytovanie PpS na danom zariadení. Neumožnenie poskytovania PpS a podávania PP sa netýka ďalších zariadení Poskytovateľa, na ktorých Poskytovateľ poskytuje PpS, ktoré neboli predmetom rokovania a ktoré spĺňajú dlhodobé plnenie kvality. O odstránení poruchy spôsobujúcej neplnenie kvality danej PpS a preukázaní možnosti jej bezproblémového poskytovania informuje Poskytovateľ e-mailom a telefonicky Prevádzkovateľa PS a potvrdí schopnosť začatia poskytovania PpS. Na základe tejto informácie umožní Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi podávanie PP a poskytovanie PpS na danom zariadení. V prípade ak Poskytovateľ informuje Prevádzkovateľa PS o odstránení poruchy do 13:00 h, Prevádzkovateľ PS umožní Poskytovateľovi podávanie PpS v PP najbližší deň, alebo v najbližší možný deň. Ak odstraňovanie príčiny dlhodobého neplnenia kvality trvá dlhšie ako 60 pracovných dní odo dňa oznámenia Prevádzkovateľom PS, je Poskytovateľ povinný po opätovnom preukázaní bezproblémového poskytovania PpS vykonať recertifikáciu predmetnej PpS. Postupuje sa pritom podľa postupov uvedených pri zabezpečení certifikácie v Technických podmienkach Prevádzkovateľa PS.

2. Poskytovateľ sa dopustí porušenia Rámcovej zmluvy, na ktorú sa vzťahuje zmluvná pokuta, pokiaľ:

   a) v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na Jednotke alebo Skupine zariadení, 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 daného typu poskytnúť. Disponibilný výkon PpS daného typu na takýchto

**Komentár od [S2]:** Zapracovanie pripomienky z VK

Jednotkách alebo Skupinách zariadení je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušnom obchodnej~~om intervale~~ perióde nulový;

b) v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na Jednotke alebo Skupine zariadení, 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. Disponibilný výkon PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich príslušný typ PpS je na účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušných obchodných periódach ~~intervaloch~~ nulový;

c) je rozpis ponúk v PP RE nižší ako je celkový rozpísaný výkon na Jednotkách alebo Skupinách zariadení v poslednej prijatej dennej PP;

d) 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 Jednotke alebo Skupine zariadení;

e) je vyhodnotený disponibilný výkon PpS nižší ako zmluvný objem;

f) neodovzdá prípravu prevádzky v súlade s Technickými podmienkami, resp. neupraví poslednú prijatú prípravu prevádzky v súvislosti so znížením zmluvnej hodnoty disponibility PpS, s prevodom Kontraktu, resp. s Kontraktom uzatvoreným na základe výsledkov denného výberového konania;

g) uspeje v rámci viacdňového výberového konania a následne nepredloží PPS najneskôr do 10 pracovných dní pred začiatkom realizácie samotného Kontraktu platný Certifikát pre poskytovanie príslušnej PpS.~~.~~

h) má neúspešnú overovaciu aktiváciu na riadiacom bloku,

~~g) po poruche na svojom zariadení si neupravil PP, alebo si po vykonanej úprave PP nezosúladil zasielané údaje zo svojho terminálu ASDR do RIS PPS.~~

**Komentár od [S3]:** Zapracovanie pripomienky z VK - vypustenie navrhovaného znenia

3. V prípade porušenia ktorejkoľvek zo zmluvných povinností uvedených v odseku 2 tejto kapitoly má PPS právo fakturovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne:

a) ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-7 vrátane zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 50 % za každý chýbajúci MW v každej~~om~~ príslušnej~~om~~ obchodnej~~om~~ perióde ~~intervale~~ rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov v príslušnej~~om~~ obchodnej~~om~~ perióde ~~intervale~~, na ktor~~ý~~ú je zmluvná pokuta vypočítavaná;

b) ~~ak Poskytovateľ oznámi PPS po dni D-7 zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 80 % za každý chýbajúci MW v každom príslušnom obchodnom intervale rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov v príslušnom obchodnom intervale, na ktorý je zmluvná pokuta vypočítavaná;~~ ak Poskytovateľ oznámi PPS najneskôr do dňa D-1 do 10:30 h zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 80 % za každý chýbajúci MW v každej príslušnej obchodnej perióde rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov v príslušnom obchodnom intervale, na ktorý je zmluvná pokuta vypočítavaná;

c) *(s účinnosťou od 1. januára 2027)* ak Poskytovateľ oznámi PPS v dni D-1 po 10:30 h zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS, prípadne v priebehu dňa D obmedzí poskytovanie PpS v rozpore so schválenou dennou PP, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 100 % za každý chýbajúci MW v každej príslušnej obchodnej perióde rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov v príslušnom obchodnom intervale, na ktorý je zmluvná pokuta vypočítavaná;

Do 31. decembra 2026 sa v prípadoch uvedených v písmene c) uplatní zmluvná pokuta vo výške podľa pravidiel platných pre druhé sankčné obdobie podľa bodu b).

d) v prípade, ak je vyhodnotený disponibilný výkon nižší ako zmluvný objem, má PPS právo účtovať zmluvnú pokutu za každý chýbajúci MW v každej~~om~~ príslušnej~~om~~ obchodnej~~om~~ perióde ~~intervale~~ rezervovaného výkonu PpS (na účely výpočtu zložky pokuty podľa bodu i)), resp. výkonu podľa aktuálne platnej PP na danom zariadení (na účely výpočtu zložky pokuty podľa bodu ii)). Výška zmluvnej pokuty za príslušn~~ý~~ú obchodn~~ý~~ú periódu ~~interval~~ sa určí ako súčin chýbajúceho výkonu a súčtu nasledujúcich zložiek:

i) 125 % z najvyššej jednotkovej ceny kontraktu na disponibilitu PpS Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní alebo prevodov Kontraktov v dan~~om~~ej obchodn~~om~~ej perióde ~~intervale~~, a

ii) 25 % z absolútnej hodnoty:

(1) najvyššej jednotkovej ponukovej ceny RE pre daný typ PpS podľa poslednej platnej PP RE, ak ide o kladné služby, ktorá je určená samostatne pre každé zariadenie, resp. agregačný blok Poskytovateľa, pričom sa zohľadňuje len v prípade, ak je táto cena väčšia alebo rovná 0 €/MWh,

(2) najnižšej jednotkovej ponukovej ceny RE pre daný typ PpS podľa poslednej platnej PP RE, ak ide o záporné služby, ktorá je určená samostatne pre každé zariadenie, resp. agregačný blok Poskytovateľa pričom sa zohľadňuje len v prípade, ak je táto cena menšia alebo rovná 0 €/MWh;

Zmluvná pokuta podľa bodu ii) sa vypočíta samostatne za každé zariadenie, resp. agregačný blok Poskytovateľa, ktorého sa nedodržanie disponibilného výkonu týka.

e) ak najvyššia jednotková ponuková cena Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z prevodov Kontraktov, alebo z priamej zmluvy, v príslušn~~e~~ej~~m~~ o bchodnej~~om~~ perióde ~~intervale~~, na ktor~~ý~~ú je zmluvná pokuta vypočítavaná, je nižšia ako 25 % maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia Úradu (zaokrúhlená na celé EUR smerom dole), v takom prípade má P~~revádzkovateľ~~ PS právo účtovať zmluvnú pokutu podľa odseku 3 písm. a), b) a c) tohto článku za každý chýbajúci MW a v každej~~om~~ príslušnej~~om~~ obchodnej~~om~~ perióde ~~intervale~~ rezervovaného výkonu PpS z 25 % maximálnej ceny danej PpS podľa platného Rozhodnutia Úradu (zaokrúhlená na celé eurá smerom dole);

~~f) ak Poskytovateľ uspeje v rámci viacdňového výberového konania nepredloží PPS platný Certifikát pre poskytovanie danej PpS najneskôr do 10 pracovných dní pred začiatkom realizácie získaného (pôvodného) Kontraktu, má PPS právo účtovať Poskytovateľovi za nedodaný certifikát zmluvnú pokutu vo výške vypočítanej ako súčin výšky objemu získaného (pôvodného) Kontraktu z viacdňového výberového konania pre celý prvý kalendárny týždeň~~

~~poskytovania disponibility PpS, koeficientu pre príslušnú PpS v zmysle Prílohy Rámcovej zmluvy a koeficientu 0,5.~~

$$\cancel{K_{Týždeň}\,[MWh] \times VZ_k\,[€/MWh] \times 0{,}5}$$

~~Za každý ďalší omeškaný týždeň má Prevádzkovateľ PS právo účtovať zmluvnú pokutu podľa vyššie uvedeného spôsobu výpočtu pre nasledujúci kalendárny týždeň až do dodania platného certifikátu na danú PpS.~~

4. Ak Poskytovateľ bude mať neúspešnú aktiváciu PpS mFRR3+/-, mFRR+ a mFRR- na zariadení, prípadne zariadeniach poskytujúcich uvedené PpS, tzn. ~~(~~ak je stav kritéria dodržania času aktivácie/deaktivácie označený číslom 2 v súlade s ustanoveniami kapitoly 3 Dokumentu B Technických podmienok~~)~~, PPS má právo udeliť Poskytovateľovi zmluvnú pokutu. Výška zmluvnej pokuty sa určí ako súčet čiastkových pokút vypočítaných samostatne za každé zariadenie. Za pokutované zariadenie je pokuta určená vo výške 50 % z maximálnej ceny určenej platným Rozhodnutím Úradu pre daný typ PpS za všetky príslušné obchodné periódy ~~intervaly~~ od poslednej úspešnej aktivácie daného pokutovaného zariadenia, nie však viac ako za 168 hodín (672 obchodných periód).

5. Ak Poskytovateľ z vlastnej viny neposkytol mFRR+, mFRR-, mFRR3+ a mFRR3-, a pokiaľ nedošlo k zrušeniu povinnosti poskytovať PpS podľa odseku 3 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.

6. Pokiaľ došlo k výpadku poskytovania PpS na Jednotke alebo Skupine zariadení alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na RIS 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 v každej~~om~~ príslušnej~~om~~ obchodn~~om~~ej perióde ~~intervale~~ výpadku, a Poskytovateľ je povinný takto vyúčtovaný rozdiel nákladov uhradiť.

7. Pokiaľ Poskytovateľ nepodá TPP, budú mu do IS P~~revádzkovateľa~~ PS pre jeho PP zapísané nulové hodnoty. P~~revádzkovateľ~~ PS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 1 000 EUR za každú neodovzdanú TPP, ak dôvodom neodovzdania PP nie je porucha prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom Prevádzkovateľa PS, ktorá znemožnila zapísať PP a s výnimkou zavinenia na strane Prevádzkovateľa PS alebo okolnosti vylučujúcej zodpovednosť.

8. Pokiaľ Poskytovateľ nepodá DPP, budú mu po uzávierke podania PP automaticky zapísané do DPP všetky hodnoty uvedené v jeho TPP. P~~revádzkovateľ~~ PS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 4 000 EUR za každú neodovzdanú DPP spolu s aktualizáciou PP RE v rámci daného obchodného dňa a 1 000 EUR za každú neodovzdanú zmenu DPP spolu s aktualizáciou PP RE v rámci daného obchodného dňa s výnimkou, ak dôvodom neodovzdania PP je porucha prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom Prevádzkovateľa PS, ktorá znemožnila zapísať PP s výnimkou zavinenia na strane Prevádzkovateľa PS alebo okolnosti vylučujúcej zodpovednosť.

9. 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 EUR.

10. Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tejto kapitole nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.

11. Pokiaľ dôjde k výpadku Jednotky alebo Skupiny zariadení alebo komunikácie medzi Jednotkou alebo Skupinou zariadení a RIS v dôsledku výpadku zariadenia Prevádzkovateľa PS a Jednotka alebo Skupina zariadení podľa poslednej platnej PP nemôže poskytovať PpS z dôvodov, ktoré sú na strane Prevádzkovateľa PS, má sa pre účely platby a vyhodnotenia objemu poskytovanej PpS za to, že dohodnutá PpS bola po dobu výpadku Poskytovateľom poskytovaná. Táto skutočnosť sa vyhodnotí na základe záznamov dispečerských denníkov SED alebo ASDR, elektronických denníkov RIS a na základe záznamov telefonických hovorov dispečera SED alebo služby ASDR.

12. Pokiaľ nebolo možné PpS poskytnúť z dôvodu plánovanej odstávky zariadenia PPS, potom objem PpS podľa poslednej platnej PP nebude Poskytovateľovi priznaný a zároveň sa zmluvná pokuta nebude uplatňovať.

13. V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný z dôvodov výpadkov Jednotky alebo Skupiny zariadení, či čiastočných porúch, ktoré znemožňujú na jeho Jednotke alebo Skupine zariadení tieto PpS v dohodnutom rozsahu poskytnúť, je povinný o tejto skutočnosti informovať PPS prostredníctvom IS PPS, v prípade nedostupnosti IS PPS, informuje Poskytovateľ o tom telefonicky alebo e-mailom, a to bezodkladne potom, ako sa o týchto skutočnostiach dozvedel.

14. V prípade, ak Poskytovateľ pri aktivácii zo strany PPS nedodá požadované množstvo RE, ktoré zadal v rámci PP pre jednotlivé pracovné body Jednotky alebo Skupiny zariadení poskytujúcich PpS formou free bidu, má PPS právo okamžite pozastaviť Poskytovateľovi v IS PPS možnosť podávať ponuky na RE formou free bidu. Ďalej sa postupuje podľa postupu uvedeného pre prípad dlhodobého neplnenia kvality uvedeného v Rámcovej zmluve, pričom PPS obnoví možnosť podávať free bidy na RE až po odstránení príčiny na strane Poskytovateľa a realizovanom spoločnom pracovnom rokovaní.

15. *(s účinnosťou od 1. januára 2027)* V prípade neúspešnej overovacej aktivácie má PPS právo účtovať Poskytovateľovi PpS zmluvnú pokutu samostatne za každé dotknuté zariadenie, resp. agregačný blok. Výška zmluvnej pokuty za príslušnú obchodnú periódu sa určí ako dvojnásobok súčinu ponúkaného výkonu RE a absolútnej hodnoty jednotkovej ponukovej ceny RE podľa poslednej platnej PP RE pre dotknuté zariadenie, resp. agregačný blok, pričom:

    a) pri aktivácii kladnej PpS sa použije najvyššia jednotková ponuková cena RE pre príslušný typ PpS, ak je ≥ 0 EUR/MWh, pričom sa zohľadňuje len v prípade, ak je táto cena väčšia alebo rovná 0 €/MWh

    b) pri aktivácii zápornej PpS sa použije najnižšia jednotková ponuková cena RE pre príslušný typ PpS, ak je ≤ 0 EUR/MWh, pričom sa zohľadňuje len v prípade, ak je táto cena menšia alebo rovná 0 €/MWh.

    Pokuta sa uplatňuje v prípade neúspešného overenia disponibility podľa kap. 3.9 Dokumentu B Technických podmienok a vzťahuje sa na služby aFRR+/−, mFRR+/− a mFRR3+/−. V prípade neúspešnej overovacej aktivácie sa nebude uplatňovať pokuta v zmysle bodu č. 4 tejto kapitoly.

~~16. *(s účinnosťou od 1. januára 2027)* Ak nesúlad medzi výkonom zariadenia Poskytovateľa PpS zasielaným z terminálu ASDR do RIS PPS a hodnotou ponúkaného výkonu podľa poslednej platnej PP RE po uplynutí času uzávierky pre podávanie ponúk v rámci PP RE pretrváva najmenej tri po sebe nasledujúce obchodné periódy, je PPS oprávnený účtovať Poskytovateľovi~~

**Komentár od [S4]:** Zapracovanie pripomienky z VK

**Komentár od [S5]:** Zapracovanie pripomienky z VK

**Komentár od [S6]:** Zapracovanie pripomienky z VK

~~PpS zmluvnú pokutu vo výške 1 000 EUR za každú obchodnú periódu od tretej obchodnej periódy vrátane až do odstránenia nesúladu.~~

~~Zmluvná pokuta sa uplatňuje samostatne za každé dotknuté zariadenie Poskytovateľa PpS, najviac však do výšky 5 000 EUR za zariadenie a obchodný deň.~~

**Komentár od [S7]:** Zapracovanie pripomienky z VK - vypustenie nového odseku 16.

## 5.9 POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH

1. PPS sprístupní Poskytovateľovi prostredníctvom IS PPS predbežné údaje o dennom vyhodnotení jednotlivých kategórií PpS a obstaranej RE zo strany Poskytovateľa v členení po jednotlivých zariadeniach a jednotlivých príslušných obchodných intervaloch.
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 RE.
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 vložením 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. V prípade, keď Zúčtovateľ odchýlok zašle PPS na vyjadrenie reklamáciu obstaranej RE, ktorú Poskytovateľ podal Zúčtovateľovi odchýlok v súlade s prevádzkovým poriadkom Zúčtovateľa odchýlok, PPS poskytne k danej reklamácii vyjadrenie Zúčtovateľovi odchýlok do 5 pracovných dní od doručenia reklamácie. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, poskytne zohľadnené opravené vyhodnotenie RE elektronicky Zúčtovateľovi odchýlok a sprístupní ho v IS PPS. V prípade, že Poskytovateľ vopred neuplatnil reklamáciu vyhodnotenia RE podľa odseku 3 aj v IS PPS, má PPS právo reklamáciu postúpenú zo strany Zúčtovateľa odchýlok zamietnuť. 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 5.15.
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.

## 5.10 MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. RE, 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 typy RE, 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 IGCC, prostredníctvom Európskych platforiem na výmenu RE (MARI a PICASSO) alebo prostredníctvom havarijnej výpomoci od susedných prevádzkovateľov prenosových sústav.
3. PPS obstaráva RE takým spôsobom, aby bola dosiahnutá minimalizácia nákladov na pokrytie odchýlky sústavy pri rešpektovaní prevádzkovej situácie v ES SR a zabezpečení maximálnej úrovne spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky. Finančné podmienky dodávky RE prevádzkovateľom prenosovej sústavy určuje Úrad.
4. RE je obstarávaná spôsobmi uvedenými v nasledujúcich kapitolách 5.10.1 až 5.10.4.

### 5.10.1 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. 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, sa uskutočňuje v súlade s pravidlami platforiem a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej RE) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej RE).

### 5.10.2 Imbalance netting Process (INP)

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

### 5.10.3 Havarijná výpomoc zo zahraničia

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

### 5.10.4 Dodávka negarantovanej regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR

1. Pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR je PPS oprávnený vyhlásiť aukciu na nákup RE pre hodiny, pre ktoré je RE potrebná, prostredníctvom IS PPS. Do aukcie sa môžu prihlásiť všetky subjekty, ktoré majú s PPS uzatvorenú Rámcovú zmluvu o dodávke negarantovanej RE (ďalej len „Zmluva o NRE“).
2. Za ohrozenie prevádzkyschopnosti ES SR sa v tomto prípade považuje situácia, keď očakávaná odchýlka sústavy presahuje regulačné rozsahy mFRR, resp. mFRR3 a garantovaných dodávok RE.
3. Zmluva o NRE sa uzatvára s Dodávateľom NRE, ktorý je schopný na príkaz dispečingu PPS zmeniť svoju výrobu/odber v dohodnutom rozsahu a pri splnení Technických podmienok. Dodávku NRE zabezpečujú Dodávatelia, ktorí majú odovzdávacie miesta pripojenia do ES SR, za podmienok stanovených v Zmluve o NRE.
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 tejto kapitoly.
6. RE obstaraná týmto spôsobom sa použije na pokrývanie odchýlky sústavy spolu s RE získanou aktiváciou PpS a RE získanou prostredníctvom havarijnej výpomoci zo zahraničia.
7. 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.
8. 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 súčinom ceny elektriny, ktorá sa rovná cene elektriny slovenskej obchodnej oblasti na dennom trhu organizovanom OKTE, a.s., zverejnenou na webovom sídle www.okte.sk a nedodaného množstva NRE v dôsledku predčasného ukončenia dodávky NRE zo strany PPS.

V prípade, že cenu nebude možné určiť týmto spôsobom, výška platby pre príslušnú obchodnú hodinu bude zodpovedať cene určenej postupom uvedeným v Zmluve o NRE. V prípade predčasného ukončenia dodávky NRE bude na účely vyhodnotenia odchýlok objem dodanej NRE v príslušných hodinách, pre ktoré bola dodávka NRE predčasne ukončená, nulový.

9. Cena a veľkosť obstaranej NRE je na základe podkladov zaslaných P~~revádzkovateľom~~ PS Zúčtovateľovi odchýlok zohľadnená pri zúčtovaní odchýlky podľa prevádzkového poriadku OKTE, a.s.
10. Zmena výkonu súvisiaca so zmenou štruktúry zapojenia výrobných zariadení urobená s cieľom predchádzať vzniku preťaženia alebo riešiť preťaženie je hodnotená ako RE s ponukovými cenami elektriny v EUR/MWh určenými Rozhodnutím Úradu pre RE pri ohrození prevádzkyschopnosti elektrizačnej sústavy. Počas požadovanej zmeny výkonu má výrobca elektriny uhrádzanú dohodnutú podpornú službu, ktorá bola v čase vyhlásenia disponibilná.

## 5.11 EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A OBSTARÁVANÍ REGULAČNEJ ELEKTRINY

1. Pri zápornej odchýlke sústavy je pre ~~lokálne účely~~ potreby regulácie ES SR obstaraná iba kladná RE, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj zápornej RE. Výnimku tvorí FCR a aFRR.
2. Pri kladnej odchýlke sústavy je pre ~~lokálne účely~~ potreby regulácie ES SR obstaraná iba záporná RE, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj kladnej RE. Výnimku tvorí FCR a aFRR.
3. Súčasné využitie kladnej a zápornej terciárnej regulácie je možné v hodinách, kedy dochádza k prudkému prechodu z kladnej na zápornú odchýlku sústavy alebo naopak, alebo keď pre dané obdobie objektívne nebolo možné zabezpečiť dostatok PpS a takéto využívanie PpS je preukázateľne nevyhnutné pre spoľahlivosť sústavy.
4. V rámci využívania terciárnej regulácie alebo obstarania RE PPS postupuje nasledovne:
   a) Pri použití PpS typu mFRR, resp. mFRR3 berie dispečing PPS prioritne do úvahy dĺžku nábehu služby, potrebnú veľkosť nahradzovaného výkonu a predpokladanú dĺžku aktivácie služby tak, aby požadovaný efekt bol primeraný a dostavil sa v primeranom čase. Rovnako berie do úvahy ekonomický rebríček ceny RE v rámci potrebného typu mFRR, resp. mFRR3,
   b) PPS nemusí aktivovať mFRR3, ak je táto nahraditeľná inou službou a je potrebné udržiavať dostatočnú zálohu TRV3MIN.

## 5.12 POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI OBSTARANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY

### 5.12.1 Regulačná elektrina obstaraná zo zariadení poskytujúcich PpS

1. Hodnotenie objemu obstaranej RE je vykonávané v súlade s Rozhodnutiami ÚRSO a platným Dokumentom B (kapitola B4) Technických podmienok.
2. RE dodávanú prostredníctvom zlúčených zariadení formou agregácie do Jednotky alebo Skupiny zariadení na poskytovanie FCR/FRR vyhodnocuje PPS sumárne za celý regulačný agregovaný blok.
3. P~~revádzkovateľ~~ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu a ocenenia 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 RE sprístupnené v IS PPS denne do 09:00 h za predchádzajúci deň. Finálne denné vyhodnotenie objemu a ocenenia dodanej 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 technických problémov na strane P~~revádzkovateľa~~ PS bude finálne vyhodnotenie sprístupnené bezodkladne po ich odstránení v IS PPS.
4. V prípade nesúhlasu s denným finálnym vyhodnotením môže Dodávateľ RE reklamovať tieto údaje v súlade s kapitolou 5.9.
5. PPS pri prijímaní PP 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 sprístupnením vyhodnotenia RE v IS PPS.

### 5.12.2 Stanovenie ceny regulačnej elektriny

1. Dodávateľ RE je povinný predložiť PPS ponukovú cenu za RE. V prípade Poskytovateľa PpS, sa ponuková cena predkladá v rámci PP RE, to neplatí pre poskytovanie FCR.
2. Spôsob určenia ceny za dodanú RE v EUR/MWh pre všetkých Dodávateľov RE, od ktorých bola RE v danej Zúčtovacej perióde ~~aktivovaná~~obstaraná, je stanovený v súlade s Vyhláškou o cenovej regulácii. Pri poskytovaní SRN formou kompenzačnej prevádzky zo zariadenia prečerpávacej vodnej elektrárne sa Dodávateľovi priznáva dodávka zápornej RE vo výške činného odberu zariadenia s cenou 0 EUR/MWh.
3. Stanovenie marginálnej ceny RE zo štandardných produktov PpS (aFRR a mFRR) je podmienené stavom pripojenia PPS ku príslušnej platforme.

#### 5.12.2.1 Pripojenie PPS k platforme aFRR

V stave pripojenia PPS k platforme aFRR je cena RE v danom 4-sekundovom intervale stanovená cenou najdrahšej aktivovanej ponuky RE z aFRR v rámci nepreťaženej oblasti, tzv. „cross-border marginal price“ (ďalej ako „CBMP“) alebo cenou ponuky RE od Poskytovateľa. (ako je uvedené ďalej).

Ceny CBMP pre RE z aFRR sú stanovené platformou aFRR v 4-sekundových intervaloch. Ak je aFRR v regulačnej oblasti v jednom smere, CBMP v opačnom smere nie je určená. Ak nedôjde k aktivácii aFRR v nepreťaženej oblasti, CBMP má rovnakú hodnotu v kladnom aj zápornom smere. Výsledkom je teda len jedna cena CBMP v rámci 4-sekundového intervalu.

Platby za RE za obchodnú periódu sú vypočítané ako suma čiastkových platieb za RE z aFRR vyhodnotených v 4-sekundovom rozlíšení.

Cena kladnej RE z aFRR je určená ako:

- Cena z platformy (CBMP), ak CBMP je kladná.
- Cena ponuky RE z PP RE (príprava prevádzky RE), ak cena CBMP je záporná alebo nulová.

Cena zápornej RE z aFRR je určená ako:

- Cena z platformy (CBMP), ak CBMP je záporná.
- Cena ponuky RE z PP RE, ak cena CBMP je kladná alebo nulová.

#### 5.12.2.2 Pripojenie PPS k platforme mFRR

Cena RE z mFRR v stave pripojenia PPS k platforme mFRR je stanovená cenou najdrahšej aktivovanej ponuky RE z mFRR v rámci nepreťaženej oblasti (CBMP).

#### 5.12.2.3 Odpojenie PPS od platformy

V režime odpojenia PPS od platformy aFRR, resp. mFRR, je cena RE za aFRR, resp. mFRR určená na základe ponukových cien (uvedených v PP RE) využitých elektroenergetických zariadení a odberných elektrických zariadení poskytovateľov podporných služieb ako:

a) najvyššia cena elektroenergetického zariadenia a odberného elektrického zariadenia, ak je RE kladná, najviac však maximálna cena určená cenovým Rozhodnutím Úradu v eurách za jednotku množstva elektriny,

b) najnižšia cena elektroenergetického zariadenia a odberného elektrického zariadenia, ak je RE záporná, najmenej však minimálna cena určená cenovým Rozhodnutím Úradu v eurách za jednotku množstva elektriny

Marginálna cena RE z mFRR je stanovená pre celú obchodnú periódu.

Marginálna cena RE z aFRR je stanovená pre každý 4-sekundový interval. Platby za RE za obchodnú periódu sú vypočítané ako suma čiastkových platieb za RE z aFRR vyhodnotených v 4-sekundovom rozlíšení.

Najvyššia, resp. najnižšia cena RE aktivovanej aFRR, resp. mFRR je stanovená PPS na základe vytvoreného cenového rebríčka z podaných cenových ponúk RE v rámci poslednej platnej PP RE.

Lokálny cenový rebríček cenových ponúk PP RE pre aktiváciu RE z mFRR rešpektuje postupy platformy mFRR (MARI) s ohľadom na možnosti podávania jednoduchých a komplexných ponúk, využitia možnosti prepájania (technického linkovania) medzi obchodnými periódami v rámci cenových ponúk na RE pri podávaní PP RE.

#### 5.12.2.4 Cena RE z mFRR3

1. RE z aktivácie osobitného produktu mFRR3 je oceňovaná marginálnou cenou, ktorá je stanovená PPS na základe vytvoreného cenového rebríčka z podaných cenových ponúk v rámci poslednej platnej PP RE.

   V prípade, že v danej obchodnej perióde dochádza k aktivácii osobitného produktu mFRR3 výhradne z dôvodu poskytovania havarijnej výpomoci zo strany PPS zahraničnému

prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, táto aktivácia nevstupuje do výpočtu veľkosti a ocenenia odchýlky sústavy v súlade s Pravidlami trhu.

2. V prípade, že v danej obchodnej perióde dochádza k aktivácii osobitného produktu mFRR3 výhradne z dôvodu uspokojenia lokálneho dopytu SEPS, táto aktivácia vstupuje do výpočtu veľkosti a ocenenia odchýlky sústavy.
3. V prípade, že v danej obchodnej perióde dochádza k súbežnej požiadavke na aktiváciu mFRR3 z dôvodu uspokojenia lokálneho dopytu SEPS a zároveň poskytovania havarijnej výpomoci zo strany PPS zahraničnému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy, je marginálne ocenenie RE z aktivácie osobitného produktu mFRR3 realizované špecificky pre objem RE pre potreby SEPS a objem RE pre potreby poskytovania havarijnej výpomoci. V takomto prípade je v súlade s cenovým rebríčkom v prvom kroku uspokojený dopyt SEPS a následne požiadavka súvisiaca s poskytovaním havarijnej výpomoci. Do výpočtu veľkosti a ocenenia odchýlky sústavy vstupuje v takom prípade výhradne aktivácia realizovaná z dôvodu uspokojenia lokálneho dopytu SEPS.
4. Marginálna cena RE z osobitného produktu PpS (mFRR3) je stanovená pre celú obchodnú periódu v súlade s Vyhláškou o cenovej regulácii.

#### 5.12.2.5 Cena RE z INP

Je určená príslušným Rozhodnutím ÚRSO. Vyhodnocuje sa ako vážený priemer marginálnych 4-sekundových cien RE z aFRR obstaranej pre SEPS v rámci obchodnej periódy.

### 5.12.3 Cena odchýlky sústavy

Cena odchýlky sústavy sa vyhodnocuje pre každú obchodnú periódu. Cena odchýlky sústavy je určená maximálnou, resp. minimálnou cenou prevažujúcej obstaranej (nenulovej) RE pre SEPS v rámci obchodnej periódy.

Cena odchýlky sústavy pri prevládajúcej kladnej RE = Maximum (priemer z aFRR, maximum z mFRR, maximum mFRR3, priemer INP, maximum HV pre SEPS)

Cena odchýlky sústavy pri prevládajúcej zápornej RE = Minimum (priemer z aFRR, minimum z mFRR, minimum mFRR3, priemer INP, minimum HV pre SEPS)

Pre určenie ~~zúčtovacej~~ ceny odchýlky sústavy sa použijú nasledovné ceny RE:

- pre RE z FCR nulová cena, nevstupuje do výpočtu ceny odchýlky sústavy,
- pre RE z aFRR vážený priemer marginálnych 4-sekundových cien obchodnej periódy,
- pre RE z mFRR marginálna cena obchodnej periódy,
- pre RE z mFRR3 marginálna cena obchodnej periódy,
- pre RE z INP (IGCC) vážený priemer marginálnych 4-sekundových cien aFRR obchodnej periódy,
- pre RE z HV pre SEPS marginálna cena obchodnej periódy. HV poskytovaná SEPS susednému PPS cenu odchýlky sústavy neovplyvňuje.

V prípade nulovej RE v obchodnej perióde je cena odchýlky sústavy určená ako najnižšia cena ponuky kladnej RE z prípravy prevádzky RE.

Cena RE z overovacej aktivácie PpS sa pre určenie ceny odchýlky sústavy nepoužíva.

### 5.12.4 Cena RE z overovacej aktivácie

Cena RE overovacej aktivácie PpS je stanovená ~~z priemernej ceny kladnej RE v prípade overovacej aktivácie v kladnom smere, resp. priemernej ceny zápornej RE v prípade overovacej aktivácie v zápornom smere za obchodnýú perióduinterval alebo za predchádzajúci mesiac~~podľa ceny ponuky RE overovanej PpS v danej obchodnej perióde podľa platnej prípravy prevádzky PpS (RE).

~~Cena RE+ = Maximum (Priemerná cena RE+ za OP; Mesačný priemer cien RE+)~~

~~Cena RE- = Minimum (Priemerná cena RE- za OP; Mesačný priemer cien RE-)~~

~~Kde OP znamená „obchodná perióda“.~~

~~Do vyhodnotenia priemerných cien RE sú použité len objemy a platby RE pre reguláciu elektrizačnej sústavy SR.~~

V prípade, že je overovacia aktivácia vyhodnotená ako neúspešná, celý objem vyhodnotenej RE je ocenený nulovou cenou.

### 5.12.5 Odovzdávanie údajov potrebných pre zúčtovanie RE

1. Podľa Zákona o energetike je Zúčtovateľ odchýlok povinný na základe údajov poskytnutých prevádzkovateľom prenosovej sústavy zabezpečovať zúčtovanie a vysporiadanie RE.
2. Prevádzkovateľ PS poskytuje v súlade s Pravidlami trhu Zúčtovateľovi odchýlok údaje o celkovom množstve žiadanej resp. obstaranej RE a nákladoch na obstaranú RE v členení podľa jednotlivých Dodávateľov RE a ich agregačných blokov denne do 9:00 h pre každú zúčtovaciu periódu predchádzajúceho dňa. Súčasne s údajmi o RE poskytuje Prevádzkovateľ PS Zúčtovateľovi informáciu o priradení bilančnej skupiny k agregačnému bloku a hodnoty diagramového bodu agregačného bloku. Zohľadnené opravené hodnoty a hodnoty, ktoré boli predmetom reklamácie, posiela Prevádzkovateľ PS Zúčtovateľovi odchýlok priebežne, najneskôr do šiesteho kalendárneho dňa za predchádzajúci mesiac.
3. Údaje o žiadanej, resp. obstaranej RE sa odovzdávajú v MWh s presnosťou na tri desatinné miesta a nákladoch na obstaranú RE s presnosťou na štyri desatinné miesta v platnom stredoeurópskom alebo stredoeurópskom letnom 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 RE dodaný Dodávateľom RE Prevádzkovateľovi PS bude zohľadnený pri vyhodnotení odchýlky Subjektu zúčtovania, ktorý má zodpovednosť za odchýlku v mieste dodávky RE.

## 5.13 Rozsah, spôsob a záväznosť odovzdávania diagramov dodávky silovej elektriny a PpS v rámci týždennej a

## DENNEJ PRÍPRAVY PREVÁDZKY A ZMIEN PRÍPRAVY PREVÁDZKY PPS

1. Poskytovateľ je povinný odovzdať PPS na týždennej a dennej báze príslušnú prípravu prevádzky zariadení poskytujúcich PpS s rozpisom zmluvných hodnôt PpS a konkrétnych pracovných bodov Jednotky alebo Skupiny zariadení v rámci jednotlivých obchodných periód za všetky zariadenia poskytujúce i neposkytujúce PpS do IS PPS.
2. Týždenná a denná PP musí obsahovať rozpis údajov pre každú obchodnú periódu v rozsahu uvedenom v Technických podmienkach (Dokument D kap. 3.2.2). PP musí obsahovať pre každé zariadenie poskytujúce PpS (pre neposkytujúce PpS platí len povinnosť podľa písm. a) tohto odseku) a každú obchodnú periódu tieto údaje:
   a) diagramový bod ($P_{dg}$);
   b) poskytovaný výkon FCR;
   c) poskytovaný výkon aFRR+;
   d) poskytovaný výkon aFRR-;
   e) poskytovaný výkonmFRR3+;
   f) poskytovaný výkon mFRR3-;
   g) poskytovaný výkon mFRR+;
   h) poskytovaný výkon mFRR-
   i) ostatné náležitosti vyplývajúce z typu PpS a popisu požiadaviek uvedených v Dokumente D Technických podmienok a Používateľskej príručky pre prípravu prevádzky v IS PPS, ktoré sú zverejnené na Webovom sídle.
3. Denná PP sa skladá z dvoch častí:
   a) Denná príprava prevádzky disponibility PpS a $P_{dg}$ zariadení („DPP“) a;
   b) Príprava prevádzky regulačnej elektriny („PP RE“)

   PP RE a jej zmena musí ešte obsahovať pre každé zariadenie a každú obchodnú periódu tieto údaje:
   a) cenu elektriny za kladnú RE pre všetky typy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným Rozhodnutím Úradu;
   b) cenu elektriny za zápornú RE pre všetky typy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným Rozhodnutím Úradu.
4. Súbor údajov pre zariadenia poskytujúce PpS Poskytovateľa v rámci odovzdanej PP musí spĺňať tieto podmienky:
   a) všetky hodnoty rozpisovaného výkonu (disponibilita a RE) musia zodpovedať minimálnym a maximálnym hodnotám výkonu stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW (okrem FCR). Hodnoty výkonu FCR sú symetrické
   b) Všetky hodnoty cien RE môžu mať kladné alebo záporné znamienko s rozlíšením na 2 desatinné miesta;

c) všetky hodnoty výkonov rozpísané na jednom zariadení poskytujúcom PpS musia byť v každej obchodnej perióde 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;

d) súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS v obchodnej perióde na zariadení nesmie byť vyšší ako maximálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti preťaženia vo FCR;

e) rozdiel výkonu diagramového bodu a súčtu absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov rozpísaných PpS v obchodnej perióde na zariadení nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS s rešpektovaním možnosti zníženia výkonu pod minimálny výkon v prípade využitia FCR;

f) celkový disponibilný výkon rozpísaný na zariadeniach poskytovateľa PpS v rámci odovzdávanej PP sa musí rovnať celkovému zmluvnému výkonu (okrem PpS typu FCR, mFRR3-, mFRR-) v Kontraktoch;

g) hodnoty rozpisovanej RE musia byť minimálne vo výške Kontraktu Poskytovateľa PpS v každom type PpS pre príslušnú obchodnú periódu;

h) možnosť rozpísať RE v rámci PP RE je od okamihu podania DPP Poskytovateľom na príslušný deň;

i) uzávierka pre podanie rozpisu RE v rámci PP RE je v čase T-25 min pred začiatkom príslušnej obchodnej periódy. Po tomto čase je možné zo strany Poskytovateľa pri službe aFRR+, aFRR-, mFRR+ a mFRR- ešte zmeniť dostupnosť a hodnotu RE. Uzávierky sú nasledovné: aFRR+, aFRR- do času T-13 min, mFRR typ SA do času T-13 min, mFRR DA do času T+4 min;

j) hodnota rozpisovanej RE na zariadeniach v rámci dennej PP môže mať vyššiu hodnotu ako je hodnota Kontraktu Poskytovateľa (rozpis formou free bidu), maximálne však do výšky certifikovanej hodnoty pre daný typ služby na rozpisovanom zariadení.

5. Pokiaľ Poskytovateľ zadá v PP akúkoľvek hodnotu alebo hodnoty, ktoré nezodpovedajú týmto podmienkam a technickým údajom Jednotky alebo Skupiny zariadení odovzdaným Poskytovateľom, je Prevádzkovateľ PS oprávnený PP odmietnuť ako celok. Poskytovateľ zodpovedá za správne zadanie hodnôt v PP.

6. Poskytovateľ PpS z Jednotky alebo Skupiny zariadení musí svoju PP koordinovať s Poskytovateľom, ktorého zariadenie poskytuje PpS pre Jednotku alebo Skupinu zariadení. Zariadenie Poskytovateľa, ktoré je súčasťou Jednotky alebo Skupiny zariadení a poskytuje PpS v rámci Jednotky alebo Skupiny zariadení, nesmie súčasne poskytovať PpS pre Prevádzkovateľa PS. V tomto prípade bude PP odmietnutá.

7. Týždenná PP musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a o zabezpečenosti jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať PPS rozpis požadovaných údajov vo všetkých obchodných periódach po jednotlivých zariadeniach (t. j. tých, ktoré poskytujú, ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci energetický týždeň T, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tejto kapitoly najneskôr vo štvrtok T-1 do 14:00 h. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Rámcovej zmluve.

8. Denná PP poskytuje aktualizovaný prehľad o plánovanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a RE. Poskytovateľ je povinný odovzdať dennú PP na deň D najneskôr v dni D-1 do 14:00 h.

9. Nedodržanie PP s rozpísaním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzavretých Kontraktov alebo nesplnenie podmienok a termínov podľa tejto kapitoly, Rámcovej zmluvy a Dokumentu D Technických podmienok, je považované za ~~závažné~~ podstatné porušenie zmluvných povinností zo strany Poskytovateľa, a môže mať za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa kapitoly 5.8, prípadne podľa Rámcovej zmluvy.

10. Poskytovateľ je povinný bezodkladne informovať PPS o akomkoľvek znížení disponibility PpS oproti zmluvnej hodnote disponibility PpS, a zároveň si upraviť poslednú platnú PP, ktorá bude zohľadňovať toto zníženie. V opačnom prípade má PPS právo udeliť zmluvnú pokutu za nepodanú zmenu PP podľa kap. 5.8, prípadne podľa Rámcovej zmluvy.

11. ~~Pokiaľ má Poskytovateľ technický problém so zadaním akéhokoľvek typu PP do IS PPS, môže Poskytovateľ po predchádzajúcom telefonickom dohovore (vykonaný najneskôr 120 minút pred uzávierkou prvej dotknutej obchodnej periódy) s Prevádzkovateľom PS zabezpečiť vloženie PP do systému IS PPS náhradným spôsobom. Poskytovateľ je v takomto prípade povinný poslať najneskôr 60 minút pred ukončením podávania PP e-mailom žiadosť o vykonanie náhradného vloženia PP do IS PPS, ktorej súčasťou bude súbor v štandardnom formáte so správne vyplnenými požadovanými hodnotami PP. Po doručení žiadosti Prevádzkovateľ PS zabezpečí vloženie do IS PPS a o výsledku náhradného vloženia informuje Poskytovateľa e-mailom.~~Pokiaľ má Poskytovateľ technický problém so zadaním PP do IS PPS, môže Poskytovateľ v rámci telefonickej dohody s dispečerom SED požiadať o zadanie príznaku nedostupnosti ponuky RE v rámci PP RE (najneskôr 25 minút pred začiatkom prvej dotknutej obchodnej periódy). Zároveň môže požiadať o vloženie PP (so zohľadnením zníženia zmluvnej disponibility) do systému IS PPS náhradným spôsobom. Za účelom náhradného vloženia PP Poskytovateľ kontaktuje osoby zodpovedné za Prípravu prevádzky a správu certifikátov Prevádzkovateľa PS uvedené v Prílohe č. 1 Rámcovej Zmluvy a najneskôr do začiatku prvej dotknutej obchodnej periódy zašle na spoločnú e-mailovú adresu denna priprava@sepsas.sk žiadosť o vykonanie náhradného vloženia PP (formulár žiadosti je dostupný v Damas Energy v sekcii „Všeobecné dokumenty na stiahnutie“), ktorej súčasťou bude súbor v štandardnom formáte so správne vyplnenými požadovanými hodnotami PP. Po doručení žiadosti PPS zabezpečí vloženie PP do IS PPS a o výsledku náhradného vloženia informuje Poskytovateľa e-mailom.

12. Poskytovateľ je povinný v prípade, ak sa zúčastnil denného výberového konania a uspel, prípadne je účastníkom prevodu Kontraktu, zohľadniť výšku aktuálneho objemu Kontraktov PpS úpravou poslednej platnej PP. V opačnom prípade má P~~revádzkovateľ~~ PS právo udeliť zmluvnú pokutu za nepodanú zmenu PP v súlade s kapitolou 5.8 a Rámcovou zmluvou.

13. Úpravu hodnôt disponibility a RE dennej PP uskutočňuje Poskytovateľ na základe výsledkov denného výberového konania na PpS alebo úspešného prevodu Kontraktu od/na iného Poskytovateľa tak, že u zariadení poskytujúcich PpS, na ktorých bola nakúpená niektorá PpS, je:

    a) upravená hodnota danej PpS zvýšená/znížená o prevedený objem PpS na strane Prijímateľa a aj Odosielateľa prevodu Kontraktu o prevedenú hodnotu služby voči rozpísanej hodnote PpS v poslednej platnej PP;

b) z akceptovanej ponuky v dennom nákupe zvýšená veľkosť nakúpenej PpS do PP spolu s požadovanou cenou príslušnej RE, pokiaľ na danom zariadení poskytujúcom PpS nebola táto PpS v PP skôr rozpísaná.

14. V prípade výskytu poruchy na Jednotke alebo Skupine zariadení poskytujúcich PpS, ktorá znemožní poskytovanie dohodnutého rozsahu PpS podľa poslednej platnej PP alebo ak je potrebné meniť diagramové body na nasadených Jednotkách alebo Skupinách zariadení poskytujúcich PpS z dôvodu zmeny prevádzkovej situácie (výpadok generátora alebo zmena hydrologickej situácie) u Poskytovateľa na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa a zmeny diagramových bodov v dôsledku vnútrodenného obchodovania, môže Poskytovateľ v priebehu dňa navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS na inej Jednotke alebo Skupine zariadení Poskytovateľa alebo zmenu diagramových bodov, zmenou PP iba v IS PPS. Musí byť však splnená podmienka, že tým nebude narušené poskytovanie inej PpS na tomto zariadení poskytujúcom PpS. Návrh na náhradné vykrytie výpadku PpS môže byť Poskytovateľom zaslaný do IS PPS najneskôr 25 minút pred začiatkom prvej zmeny dotknutej obchodnej periódy. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS v IS PPS prijatie alebo zamietnutie návrhu, najneskôr 10 minút pred začiatkom prvej dotknutej obchodnej periódy platnosti zmeny. Odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý, zamietnutím návrhu nebola zmena PP od predmetnej obchodnej periódy akceptovaná. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.

15. Prekročenie dohodnutého množstva PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (pozri Technické podmienky) na Jednotke alebo Skupine zariadení poskytujúcich PpS v prípade poskytovania FCR, a mFRR3-, resp. minimálny rozsah na Jednotke alebo Skupine zariadení poskytujúcich PpS, na ktorých je PpS rozpísaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu PpS bez toho, aby sa znížil zmluvne dohodnutý objem PpS. Prekročením zmluvne dohodnutého objemu PpS Poskytovateľovi nevzniká nárok na platbu za disponibilitu prevyšujúcu zmluvnú hodnotu.

16. Prekročenie objemu RE nad rámec platného Kontraktu je dovolené do výšky maximálnej hodnoty certifikátu na zariadení. V tomto prípade ide o ponuku RE „free bid“ (tzn. ponúka RE nad rámec, prípadne bez Kontraktu na disponibilitu PpS).

17. PPS pri prijímaní PP 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 neprijatie PP prevádzkovateľom PS, 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 RE 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. Prevádzkovateľ PS nie je povinný uskutočňovať kontrolu podania PP alebo kontrolu údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou Prevádzkovateľa PS. 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 v čase T-25 min pred začiatkom zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS v IS PPS prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 10 min pred začiatkom dotknutej obchodnej periódy platnosti zmeny. Toto schvaľovanie platí v prípade akejkoľvek zmeny rozpisu disponibility na zariadeniach a zmeny $P_{dg}$ nad nastavenú hodnotu výkonu v IS PPS. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE. Po uzávierke podávania zmien PP (v čase T-25 min) je možné vykonať len zmeny dostupnosti a objemu rozpisu RE pre aFRR a mFRR SA do času T-11 min, pre mFRR DA/SA do času T+4 min. Zmeny rozpisu RE dispečer dispečingu Prevádzkovateľa PS neschvaľuje.

21. V prípade očakávanej mimoriadnej prevádzkovej situácie v ES SR v dni D, má Prevádzkovateľ PS právo zrušiť vopred schválenú a dohodnutú certifikáciu PpS alebo skúšku na zariadeniach na výrobu elektriny Poskytovateľa, a to najneskôr v deň D-1 do 15:00 h. Ak z dôvodu prípravy na túto certifikáciu alebo skúšku Poskytovateľ znížil zmluvnú hodnotu disponibility PpS, ktorú plánoval certifikovať a Poskytovateľ súhlasí v deň D s poskytovaním PpS, ktoré plánoval certifikovať v plnej výške podľa pôvodného Kontraktu (pred znížením zmluvnej hodnoty disponibility v súvislosti s plánovanou certifikáciou), Prevádzkovateľ PS zabezpečí v IS PPS zodpovedajúce úpravy takýchto Kontraktov. Následne si Poskytovateľ formou zmeny PP upraví svoju PP na nasledujúci deň. Zmluvná pokuta za zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS v takomto prípade nebude účtovaná. Tento bod sa neuplatňuje v prípade, že Poskytovateľ previedol Kontrakt na Náhradného poskytovateľa. Zrušenie schválenej a plánovanej certifikácie PpS a súhlas Poskytovateľa s obnovením pôvodného Kontraktu na PpS sa ~~riadia Rámcovou zmluvou~~musia realizovať v súlade s príslušným dokumentom zverejneným na Webovom sídle, ktorý obsahuje aj súhlas Poskytovateľa s obnovením pôvodného Kontraktu na PpS.

22. Poskytovateľ je povinný monitorovať svoje zariadenia, ktoré sú súčasťou riadiaceho bloku Jednotky alebo Skupiny zariadení a oznamovať Prevádzkovateľovi PS ich poruchy v prípade, že majú negatívny vplyv na aktiváciu, riadenie, deaktiváciu, prípadne monitoring PpS. ~~Zároveň si upravuje svoju telemetriu z terminálu ASDR do RIS PPS (relevantné dáta čo sa týka ponúkanej RE, disponibility a schopnosti poskytovať nefrekvenčné PpS), ako aj svoju PP v IS PPS.~~

23. PPS prostredníctvom IS PPS umožní Poskytovateľovi, aby dohodnutý typ PpS za tohto Poskytovateľa dodával počas dohodnutej doby iný Poskytovateľ (ďalej aj „prevod Kontraktu“).

24. P~~revádzkovateľ~~ PS je povinný umožniť Poskytovateľovi (na základe žiadosti na prevod práv a povinností z Kontraktu Poskytovateľa v IS PPS) prevod Kontraktu na typ PpS, ktorý v súlade s touto žiadosťou bude za Poskytovateľa dodávať počas dohodnutej doby iný poskytovateľ (ďalej len „Náhradný poskytovateľ“) pod podmienkou, že Náhradný poskytovateľ má uzavretú s Prevádzkovateľom PS platnú a účinnú Rámcovú zmluvu o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny a spĺňa podmienky v zmysle tejto zmluvy. Súhlas Prevádzkovateľa PS podľa tohto bodu je podmienený záväzkom Náhradného poskytovateľa s prevzatím poskytovania PpS a všetkých záväzkov Poskytovateľa voči Prevádzkovateľovi PS v zmysle tejto zmluvy a podmienok uvedených v Prevádzkovom poriadku, a tiež v Používateľskej príručke na prevody kontraktov v IS PPS. Zmluvné strany sa dohodli a sú si vedomé, že práva a povinnosti Náhradného poskytovateľa sa v rozsahu, v akom na neho boli z Kontraktu prevedené spravujú daným Kontraktom, Prevádzkovým poriadkom a Rámcovou zmluvou o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny, ktorú má Náhradný poskytovateľ uzatvorenú s Prevádzkovateľom PS. V prípade, že nemožno postupovať podľa vyššie uvedených

ustanovení tohto odseku z dôvodov spôsobených na strane IS PPS (napríklad pre jeho nedostupnosť, výpadok, poruchu), ~~použije~~ zašle Poskytovateľ vo vzťahu k prevodu práv a povinností z Kontraktu podľa tohto bodu žiadosť o udelenie súhlasu s prevodom práv a povinností z Kontraktu na Náhradného poskytovateľa, zverejnenú na Webovom sídle ~~uvedenú v prílohe Rámcovej zmluvy~~ , podpísanú ~~poverenými~~ Osobami poverenými pre Kontrakt a ~~pre~~ prevod práv a povinností z Kontraktu uvedenými v ~~prílohe Rámcovej~~ ~~z~~Zmluv~~y~~e. Vyjadrenie P~~revádzkovateľa~~ PS o tom, či udelí alebo neudelí súhlas sa v tomto prípade uskutoční písomne ~~podľa podmienok uvedených v prílohe Rámcovej zmluvy~~ na základe podanej žiadosti.

25. Poskytovateľ je oprávnený uskutočniť prevod práv a povinností z Kontraktu z Poskytovateľa na Náhradného poskytovateľa najneskôr 60 minút pred začiatkom zmeny prvej~~ého~~ príslušnej~~ého~~ dotknutej~~ého~~ obchodnej~~ého~~ periódy ~~intervalu~~ Kontraktu prostredníctvom IS PPS. Náhradný poskytovateľ má možnosť tento prevod odsúhlasiť najneskôr do 45 minút pred začiatkom prvej~~ého~~ príslušnej~~ého~~ obchodnej~~ého~~ periódy ~~intervalu~~ zmeny Kontraktu. Po odsúhlasení prevodu kontraktu sú Poskytovateľ aj Náhradný Poskytovateľ povinní v IS PPS vykonať príslušné zmeny PP, a to najneskôr 25 minút pred začiatkom príslušnej~~ého~~ obchodnej~~ého~~ periódy ~~intervalu~~. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.

26. Prevod Kontraktu je možné uskutočniť iba na ten istý typ PpS a pri prevode Kontraktu nie je možné upravovať cenu Kontraktu.

27. Náhradný Poskytovateľ musí mať platnú a účinnú Rámcovú zmluvu, musí byť technicky spôsobilý poskytovať prevzaté poskytovanie PpS. Prevzatie poskytovania PpS je možné za predpokladu splnenia technických obmedzení uvedených v Technických podmienkach pre príslušný typ PpS a pri rešpektovaní podmienok podľa odsekov 24 až 26 tejto kapitoly.

28. Na Náhradného Poskytovateľa sa prenáša Kontrakt Poskytovateľa vrátane ceny daného Kontraktu Poskytovateľa v množstve, ktoré Poskytovateľ požaduje presunúť na Náhradného Poskytovateľa. V prípade, že dôjde k vykonaniu prevodu Kontraktu na deň D po 14:~~0~~30 h v deň D-1, sú povinní Poskytovateľ ako aj Náhradný Poskytovateľ upraviť DPP a PP RE v súlade s odsekom 20 tejto kapitoly.

29. Poskytovateľ v prípade, že Náhradný Poskytovateľ nie je schopný prevziať prevádzaný výkon v plnej výške a po jeho prevzatí by Poskytovateľ nesplňoval kritérium technického minima pre daný typ PpS, môže súhlasiť so súčasným znížením zmluvnej disponibility na nulu.

30. Podľa Technických podmienok je Dispečing PPS oprávnený aktivovať PpS typu mFRR3+, mFRR3-, mFRR+, mFRR-, aFRR+ a aFRR- na ľubovoľnom zariadení v rámci vymedzeného územia poskytujúcom príslušný typ PpS, bez ohľadu na cenu RE z dennej PP, s cieľom skontrolovať disponibilitu a kvalitu poskytovanej PpS, a to maximálne na dobu nevyhnutnú na vykonanie kontroly disponibility. Takáto aktivácia sa nazýva overovacia aktivácia. V prípade tejto overovacej aktivácie sú pravidlá na jej aktiváciu nasledovné:

    a) Na základe platnej PP zostavuje PPS zoznam poradia zariadení na overovaciu aktiváciu, pričom zohľadňuje predchádzajúce neúspešné aktivácie, výšku ceny RE (najvyššia prvá v poradí) a čas od poslednej úspešnej aktivácie.

    b) Po aktivácii vybraného zariadenia podľa tohto zoznamu dispečer PPS informuje kontaktnú osobu stálej služby Poskytovateľa o začatí overovacej aktivácie.

    c) Dĺžka overovacej aktivácie trvá maximálne 2 po sebe nasledujúce obchodné periódy.

d) Ak je overovacia aktivácia neúspešná (napríklad nenabehnutie zariadenia z odstaveného stavu), je povinnosťou Poskytovateľa vykonať príslušné opatrenia pre ďalšie poskytovanie PpS na overovanom zariadení (technické, úprava PP v IS PPS).

e) Vyhodnotenie kvality a disponibility PpS overovacej aktivácie uskutoční PPS štandardným spôsobom najbližší pracovný deň v zmysle pravidiel uvedených v Technických podmienkach Dokumentu B kap. 3 a 4. Zverejnenie vyhodnotenia vykoná PPS v súlade s kapitolou 5.7 Prevádzkového poriadku. Neuznanie disponibilného výkonu PpS počas overovacej aktivácie Poskytovateľ zohľadní vo svojej platnej PP najneskôr do 4 hodín od času zverejnenia v IS PPS.

f) Ak je zariadenie z neúspešnej overovacej aktivácie naďalej uvedené v rozpise platnej PP, po 4 hodinách od zverejnenia vyhodnotenia PpS z overovacej aktivácie môže PPS na takomto zariadení opäť uskutočniť overovaciu aktiváciu.

g) PPS pri overovacej aktivácii technicky zohľadňuje všetky požiadavky uvedené v Technických podmienkach Dokumentu B kap. 2 pre jednotlivé typy PpS, a v prípade mFRR aj hodnoty na minimálnu aktiváciu, v zmysle rozpisu PpS v platnej PP.

h) Overovaciu aktiváciu vykonáva PPS, pokiaľ je to možné tak, aby nevznikla protiregulácia aktivovaných PpS v elektrizačnej sústave SR. Overovaciu aktiváciu PPS neuskutočňuje so zámerom zníženia ceny RE.

i) Platba za RE z overovacej aktivácie je vyhodnotená podľa kapitoly 5.12 Prevádzkového poriadku.

j) PPS uverejňuje na svojom Webovom sídle najneskôr do 15. dňa nasledujúceho mesiaca informáciu o vykonaných overovacích aktiváciách v predchádzajúcom mesiaci.

k) V prípade neúspešnej overovacej aktivácie môže byť predmetné zariadenie aktivované v zmysle jeho platnej prípravy prevádzky aj viac krát za sebou. Po tretej neúspešnej aktivácii v rade je overovanému zariadeniu v nasledujúci deň zneplatnený certifikát v IS PPS na poskytovanie overovanej PpS. Pre obnovenie platnosti certifikátu je potrebné vykonanie novej certifikačnej skúšky prostredníctvom certifikačnej autority.

31. Odseky 23 až 30 tejto kapitoly platia v prípade, že Rámcová zmluva, resp. používateľská príručka pre prevody Kontraktov zverejnená na Webovom sídle, resp. v IS PPS, neurčuje inak.

## 5.14 FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY

1. ~~Za poskytovanie FCR sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre príslušné obchodné intervaly v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW v príslušnom obchodnom intervale skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu FCR, pre využitie v oboch smeroch od bázového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre príslušný obchodný interval. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu FCR v každom príslušnom obchodnom intervale, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne prevodom Kontraktov, alebo priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v príslušnom obchodnom intervale. Platba pre každý príslušný obchodný interval bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta~~

~~a výsledná sumárna platba za všetky príslušné obchodné intervaly bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta~~.Za poskytovanie disponibility jednotlivých typov PpS sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky príslušné obchodné periódy v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená v príslušnej obchodnej perióde za každý MW skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu jednotlivých typov PpS, v prípade FCR za každý MW skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu FCR pre využitie v oboch smeroch od bázového bodu; až do výšky dohodnutej pre príslušnú obchodnú periódu podľa všetkých Kontraktov

2. ~~Za poskytovanie jednotlivých typov PpS (okrem FCR) sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky príslušné obchodné intervaly v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR, stanovená maximálne na 2 desatinné miesta, je hradená za každý MW v príslušnom obchodnom intervale skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu jednotlivých typov PpS (okrem FCR) na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre príslušný obchodný interval. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu jednotlivých typov PpS (okrem FCR) v každom príslušnom obchodnom intervale, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne prevodom Kontraktov, alebo priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu v prípade neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v príslušnom obchodnom intervale. Platba v každom príslušnom obchodnom intervale bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky príslušné obchodné intervaly bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta~~. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu jednotlivých typov PpS v každej príslušnej obchodnej perióde, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien akceptovaných PPS z jednotlivých výberových konaní, prípadne prevedených Kontraktov alebo kontraktov na základe priamej zmluvy, bude platba za disponibilitu v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny z platných Kontraktov Poskytovateľa v príslušnej obchodnej perióde. Platba pre každú príslušnú obchodnú periódu bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky príslušné obchodné periódy bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.

3. Platba pre každú príslušnú obchodnú periódu bude zaokrúhlená na 4 desatinné miesta a výsledná sumárna platba za všetky príslušné obchodné periódy bude zaokrúhlená na 2 desatinné miesta.

~~3.~~4. Platby za poskytovanie PpS sú stanovené na základe vyhodnotenia v IS PPS. PPS uhradí na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov jednu platbu zálohovej faktúry za poskytované PpS, ktoré sú predmetom Kontraktov uzatvorených podľa Zmluvy. Výška zálohovej platby sa vypočíta posledný kalendárny deň na nasledujúci mesiac zo všetkých platných Kontraktov Poskytovateľa k tomuto dňu.

~~4. Prevádzkovateľ PS uhradí na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov jednu platbu zálohovej faktúry za poskytované PpS, ktoré sú predmetom Kontraktov uzatvorených podľa Zmluvy. Výška zálohovej platby sa vypočíta posledný kalendárny deň na nasledujúci mesiac zo všetkých platných Kontraktov Poskytovateľa k tomuto dňu.~~

5. V priebehu každého kalendárneho mesiaca P~~revádzkovateľ~~ PS vystaví do 14. dňa mesiaca zálohovú faktúru v mene a na účet Poskytovateľa za disponibilitu na všetky poskytované PpS vo výške 40 % celkových predpokladaných mesačných platieb v jednej splátke, pričom v platbe bude už ~~zakalkulovaná~~ zahrnutá DPH, okrem prípadu, že sa jedná o zahraničného Poskytovateľa. P~~revádzkovateľ~~ PS uhradí na účet Poskytovateľa jednu splátku 18. deň

príslušného kalendárneho mesiaca vo výške 40 % z predpokladaných mesačných platieb. P~~revádzkovateľ~~ PS vystaví a doručí sken zálohovej faktúry na e-mailovú adresu uvedenú v Zmluve~~Poskytovateľovi zálohovú faktúru, ktorá musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov~~.

6. Za nesplnenie zmluvne dohodnutých podmienok zo strany Poskytovateľa je PPS oprávnený uplatniť zmluvnú pokutu voči Poskytovateľovi podľa kapitoly 5.8.
7. Poskytovanie disponibility jednotlivých ~~kategórií~~ typov 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.
8. Ak vyhodnotený objem disponibility PpS v ~~v~~ príslušnej~~om~~ obchodn~~om~~ej perióde ~~intervale~~ prekračuje zmluvne dohodnutý objem disponibility PpS, potom platba za disponibilitu PpS bude maximálne do výšky tohto zmluvne dohodnutého objemu. Vo ~~prílohe~~ vyúčtovacej faktúr~~y~~e bud~~ú~~e uveden~~é~~á ~~skutočné vyhodnotené objemya~~ mesačná fakturovaná čiastka za vyhodnotený objem disponibility poskytovaných PpS za všetky typy poskytnutých PpS v danom mesiaci. Mesačné platby za disponibilitu pre jednotlivé typy PpS budú zaokrúhlené na dve desatinné miesta.
9. Ceny sú v jednotlivých Kontraktoch uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákonom o DPH, 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).
10. ~~Na~~ Vo vyúčtovacej faktúre bude~~ú~~ odpočítan~~é~~á zálohov~~á~~~~é~~ platba~~y~~, ktor~~á~~~~é~~ bola~~i~~ uhraden~~á~~~~é~~ vo výške a v termíne podľa ~~platobného kalendára~~ zálohovej faktúry pre daný mesiac.
11. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 21 dní odo dňa vystavenia.
12. P~~revádzkovateľ~~ PS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa najneskôr posledný deň splatnosti.
13. 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.
14. PPS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzdanie faktúr bude prebiehať elektronickou formou.
15. Ak pripadne splatnosť vyúčtovacej alebo zálohovej faktúry na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.
16. Prevádzkovateľ PS je oprávnený v prípade omeškania s úhradou splatnej platby fakturovať úrok z omeškania vo výške 1M EURIBOR + 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 výrobcovi elektriny súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.

17. Ak jedna zo zmluvných strán uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej sumy, ktoré boli neoprávnene fakturované, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná ich bezodkladne vrátiť.

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

1. V prípade neplnenia podmienok, poverená 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 podľa 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 poverené osoby v príslušnej oblasti sporu uvedené v zmluvách podľa kapitoly 5 a/alebo k tomu poverení zástupcovia strán. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor opíše, pokiaľ je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku na nápravné opatrenia a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera.
6. Výzva sa doručí druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby.
7. Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie.
8. Pri schôdzke poverených osôb 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 poverenými osobami 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.
9. Poverené osoby podľa bodu 5 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.

10. Ak nedôjde do dvoch mesiacov od doručenia výzvy k zmiernemu riešeniu sporných vecí, 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 Zmluvy.

## 5.16 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 zo všeobecne záväzných predpisov. PPS je oprávnený poskytnúť na požiadanie informácie najmä Európskej komisii, Úradu, Ministerstvu, Slovenskej obchodnej inšpekcii či Protimonopolnému úradu SR. 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 PpS 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 PpS 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.

## 5.17 ZVEREJŇOVANIE ÚDAJOV

1. Na Webovom sídle sa uverejňuje informácia o objeme dodanej regulačnej elektriny pre potreby pokrytia odchýlky

   ~~2.~~ sústavy v danej obchodnej hodine v štvrťhodinovom rozlíšení, a to bezprostredne po skončení príslušnej štvrťhodiny a v trojminútových intervaloch údaje o okamžitej hodnote dodanej regulačnej elektriny v minútovom rozlíšení.

~~3.~~2. Na Webovom sídle sa každoročne do 30. septembra uverejní predpokladaná celková hodnota disponibility výkonov podporných služieb potrebná na zabezpečenie spoľahlivej prevádzky elektrizačnej sústavy na vymedzenom území na nasledujúci rok, a to v členení podľa jednotlivých druhov disponibility podporných služieb na poskytovanie kladnej regulačnej elektriny a jednotlivých druhov disponibility podporných služieb na poskytovanie zápornej regulačnej elektriny. Úradu sa každoročne do 31. decembra predloží štúdia prevádzkovateľa prenosovej sústavy o prevádzke elektrizačnej sústavy na obdobie nasledujúceho roka.

~~4.~~3. PPS uverejňuje na Webovom sídle údaje o PpS a aktiváciách RE:

   a) priebežne predbežné vyhodnotenia množstva obstaranej regulačnej elektriny za posledných 12 hodín s hodinovým posunom v členení na regulačnú elektrinu dodanú z vymedzeného územia a importovanú elektrinu,

   b) predbežné hodnoty objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov 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;

   e) Zmluvu INP a spôsob výpočtu ceny RE účtovanej v systéme INP medzi PPS;

~~5.~~4. Pravidlá komunikácie prostredníctvom IS PPS (Damas Energy - SEPS (sepsas.sk)).

~~6.~~5. PPS zverejňuje údaje o vyrovnávacom trhu podľa nariadenia komisie (EU) 2013/543 na webovom sídle https://transparency.entsoe.eu.

# 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 PS a to transparentným a nediskriminačným spôsobom v súlade s príslušnými ustanoveniami platnej cenovej vyhlášky.
2. Pre zaistenie transparentného a otvoreného postupu nakupuje PPS elektrinu na krytie strát v PS nasledovnými spôsobmi:
   a) výberovým konaním (ďalej len „VK“),
   b) nákupom na krátkodobom trhu s elektrinou,
   c) nákupom na burze s elektrinou.
3 PPS si pri nákupe elektriny vyhradzuje právo stanoviť obdobie, pre ktoré bude nakupovať elektrinu na krytie strát v PS, s cieľom zabezpečiť nevyhnutné množstvo elektriny na krytie strát v PS 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 v PS je ponuková cena elektriny v EUR/MWh alebo kriteriálna funkcia a ďalšie kritériá definované v podmienkach VK.
6. Obdobný postup môže byť uplatňovaný aj pre nákup elektriny pre vlastnú spotrebu PPS, ktorý môže byť usporiadaný súčasne s nákupom elektriny na krytie strát v PS, ako aj samostatne.
7. V režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku môže PPS v rámci krátkodobých alebo vnútrodenných obchodov predať prebytok elektriny alebo nakúpiť chýbajúcu elektrinu využitím štandardných nástrojov, čo sa nepovažuje za obchodovanie s elektrinou.
8. Nákup na krátkodobom trhu s elektrinou resp. na burze s elektrinou sa riadi príslušnými pravidlami krátkodobého trhu resp. burzovými pravidlami. Podmienky a limity nákupu schvaľuje predstavenstvo spoločnosti.

## 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 PPS je nakupovaná vo výberových konaniach, ktoré sa môžu realizovať v týchto časových horizontoch:
   a) dlhodobý nákup (ročný) - elektrina je nakupovaná spravidla na obdobie jedného roka. Predmetom dopytu je celkové požadované množstvo elektriny pre príslušné obdobie. PPS si vyhradzuje právo v prípade potreby vyhlásiť VK aj s iným termínom vyhlásenia;

b) strednodobý nákup - elektrina je nakupovaná na viac ako jeden kalendárny týždeň a menej ako jeden kalendárny rok;

c) krátkodobý nákup (denný) - elektrina je nakupovaná na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa formou výberového konania v IS PPS, resp. na krátkodobom trhu s elektrinou.

### 6.2.2 Vyhlásenie výberového konania

1. Vyhlásenie výberového konania pre dlhodobý nákup zverejní PPS na Webovom sídle a/alebo prostredníctvom IS PPS a to najneskôr 14 dní pred uzávierkou prijímania ponúk, resp. najneskôr 14 dní pred uplynutím lehoty na predloženie žiadosti o účasť. V prípade strednodobého a krátkodobého 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 vznikajúce pri prenose elektriny a pre vlastnú spotrebu PPS 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) kriteriálnu 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;

   vyplnenie formulára predpísaného podmienkami VK, ktorý obsahuje cenu, prípadne kriteriálnu funkciu 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.

   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 V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS

1. Do VK sú oprávnení predkladať ponuky účastníci trhu s elektrinou, ktorí spĺňajú tieto podmienky:
   a) má ku dňu podania ponuky uzatvorenú Zmluvu o vyhodnotení a zúčtovaní odchýlky s OKTE, a.s., resp. doloží čestné prehlásenie, že takúto zmluvu na príslušný rok uzavrie najneskôr 1 kalendárny týždeň pred prvým dňom dodávky;
   b) podaním ponuky akceptuje bez výhrad podmienky VK a predloží podpísanú Rámcovú zmluvu 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.
2. 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 V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS

1. Ustanovenia odsekov 2 a 3 tejto kapitoly 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 kriteriálna funkcia definovaná v podmienkach VK.
5. Subjekt/Subjekty s najlepšou výslednou hodnotou kriteriálnej funkcie sa stáva/stávajú víťazom/víťazmi VK.
6. V prípade, ak dvaja alebo viacero ponúkajúcich dosiahne rovnakú výslednú hodnotu kriteriálnej 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 ponuky a Zmluvu bezodkladne po vyhodnotení a schválení výsledkov VK v orgánoch spoločnosti, ak podmienky VK nestanovujú inak.
3. Zmluva vstupuje do účinnosti v deň jej podpisu zmluvnými stranami, pokiaľ Zmluva neurčuje inak.
4. Aktuálne znenie Zmluvy je zverejnené 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 štvrťroka, 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 oceniteľný 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) Poverené osoby oboch zmluvných strán sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, poverené osoby 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 poverených osôb 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 poverenými osobami 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 platnej Zmluvy.

# 7. Poskytovanie údajov

## 7.1 POSKYTOVANIE ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOVI PS ÚČASTNÍKMI

1. Účastníci trhu odovzdávajú PPS údaje v rámci ročnej, mesačnej a dennej prípravy prevádzky, ďalej informácie o štrukturálnych údajoch, údajoch v reálnom čase, údajoch v stave núdze, stave bez napätia alebo stave obnovy a ďalšie údaje podľa Dokumentu D Technických podmienok (kapitola 3 Rozsah výmeny údajov PPS s PRDS a VPS).
2. PRDS odovzdávajú PPS na týždennej báze prostredníctvom Webového sídla podľa Dokumentu S Technických podmienok ~~(kapitola 4.6)~~ údaje o inštalovaných výkonoch pre pripájanie nových zariadení na výrobu elektriny a pre zvýšenie inštalovaného výkonu existujúcich zariadení na výrobu elektriny, vrátane lokálnych zdrojov, pripojených do ES SR, v súlade s § 5 ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
3. Účastníci trhu odovzdávajú PPS pre potreby plánovania rozvoja sústavy údaje podľa kapitoly 11.3 Prevádzkového poriadku.
4. Účastníci trhu odovzdávajú PPS pre potreby hodnotenia zdrojovej primeranosti v ES SR údaje podľa požiadaviek uvedených v Dokumente N Technických podmienok (kapitola 1.2).
5. Účastníci trhu odovzdávajú PPS údaje tiež podľa kapitol 3.5, 5.1 a 5.13 Prevádzkového poriadku, ako aj ostatné údaje v súlade s Pravidlami trhu.

## 7.2 POSKYTOVANIE ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOM PS PRÍSLUŠNÝM ÚČASTNÍKOM

1. PPS organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou poskytuje namerané, vyhodnotené a spracované údaje v požadovanom rozsahu a kvalite (kap. 3.5).
2. Spôsob poskytovania nameraných a vyhodnotených údajov v požadovanom rozsahu a kvalite príslušným Účastníkom je popísaný v kap. 5.17.
3. Spôsob a štruktúra uverejňovania údajov o očakávanej voľnej obchodovateľnej prenosovej kapacite na cezhraničných profiloch v jednotlivých dňoch a hodinách ponúkaných Účastníkom, ako aj o cenách za rezervovanú kapacitu je uvedený v kap. 4.14.
4. Základné pravidlá aukcií, resp. odkaz na pravidlá aukcií a na príslušnú aukčnú kanceláriu sa nachádzajú v kapitole 4.
5. Podmienky rezervácie kapacít z aukcií a prevodu kapacít sú uvedené v kap. 4.
6. Informácie o pridelených kapacitách cezhraničných profilov po hodinách a dňoch, ich využití a súhrnné údaje o skutočne využitých kapacitách sú uvedené v kap. 4.
7. PPS na Webovom sídle zverejňuje denne, mesačne a ročne údaje o cezhraničných tokoch výkonov vrátane cezhraničných tokov výkonov distribučnou sústavou, plánovaných a skutočných cezhraničných výmenách elektriny na úrovni prenosovej sústavy.
8. Štruktúra a spôsob zverejňovania informácií o:

- priebežných predbežných vyhodnoteniach množstva obstaranej regulačnej elektriny za posledných 12 hodín s hodinovým posunom v členení na regulačnú elektrinu dodanú z vymedzeného územia a importovanú elektrinu,
- o objeme dodanej regulačnej elektriny pre potreby pokrytia odchýlky sústavy v danej obchodnej hodine v štvrťhodinovom rozlíšení,
- predbežných hodnotách objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho dňa,
- konečných hodnotách objemu a váženého priemeru cien skutočne poskytnutých podporných služieb podľa jednotlivých druhov za každú obchodnú hodinu predchádzajúceho mesiaca po ukončení mesačného vyhodnotenia,
- pravidlách a podmienkach obstarania podporných služieb

je uvedený v kap 5.17.

9. Ďalej PPS na Webovom sídle zverejňuje údaje o:

- celkovej výrobe elektriny na vymedzenom území,
- celkovej spotrebe elektriny na vymedzenom území,
- pravidlách a podmienkach nákupu elektriny potrebnej na krytie strát a vlastnej spotreby.

# 8. Reklamačný poriadok vzťahujúci sa ku kapitolám 2 a 3

1. V prípade uplatňovania si reklamácie Účastníkom u prevádzkovateľa prenosovej sústavy z dôvodov vyplývajúcich z porušenia vzájomných zmluvných vzťahov alebo inej vzniknutej chyby vyplývajúcej z porušenia zmluvných vzťahov, obidve zmluvné strany budú postupovať podľa tohto reklamačného poriadku.
2. Účastník je oprávnený reklamovať neplnenie povinností, prípadne vzniknuté chyby vyplývajúce zo zmluvných povinností u PPS formou písomnej reklamácie zaslanej elektronickou poštou na adresu: reklamacie@sepsas.sk.
3. Reklamáciu je oprávnená podať len osoba definovaná v príslušnej zmluve ako osoba oprávnená podávať reklamáciu, resp. kontaktná osoba.
4. Každá reklamácia musí spĺňať nasledovné náležitosti:
   - obchodné meno Účastníka,
   - X EIC kód,
   - predmet reklamácie,
   - zmluva, z ktorej vyplýva predmet reklamácie, je potrebné uviesť číslo zmluvy a odkaz na ustanovenie zmluvy a/alebo iného predpisu, ktorého neplnenie je reklamované,
   - identifikácia odberného, alebo odovzdávacieho miesta, Z EIC kód,
   - odôvodnenie reklamácie, prípadné doloženie kópie dôkazných prostriedkov.
5. V prípade reklamácie obchodného merania je Účastník povinný vyplniť formulár pre reklamáciu nameraných údajov, ktorý je uvedený ako súčasť tejto kapitoly a tiež uverejnený na Webovom sídle. Za oprávnenú reklamáciu sa bude považovať iba reklamácia, ktorá obsahuje všetky náležitosti uvedené vo formulári a bude zaslaná najneskôr do desiateho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.
6. V prípade reklamácie faktúr je Účastník povinný uviesť okrem náležitostí bodu 4 aj nasledovné údaje:
   - číslo reklamovanej faktúry,
   - sumu.
7. Reklamáciu môže Účastník u PPS uplatniť najneskôr do 6 mesiacov odo dňa možného vzniku nároku z titulu vzniknutej chyby. Osobitná lehota platí pre reklamácie obchodného merania podľa bodu 5. Na reklamácie doručené po tejto lehote PPS nebude prihliadať.
8. Reklamácia bude zo strany PPS posúdená a vyhodnotená v lehote do 30 dní odo dňa jej doručenia. Odpoveď PPS bude zaslaná Účastníkovi na e-mailovú adresu, z ktorej bola reklamácia doručená.
9. V prípade potreby doplnenia dodatočných údajov zo strany Účastníka k predmetu reklamácie má PPS právo prerušiť reklamačné konanie do času predloženia požadovaných údajov.
10. Každú reklamáciu bude PPS posudzovať podľa platných právnych predpisov vzťahujúcich sa na predmet reklamácie a podľa platného zmluvného vzťahu, z ktorého sa reklamácia uplatňuje.
11. Ak sa preukáže chyba pri fakturácii, Účastník má právo na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok. Opravná faktúra bude vystavená do 30 dní odo dňa uznania reklamácie.

12. Ak bola reklamácia zo strany PPS zamietnutá alebo Účastník nesúhlasí s jej vybavením, Účastník je oprávnený postupovať podľa Zákona o regulácii tak, že predloží Úradu návrh na rozhodnutie sporu.
13. Návrh musí Účastník podať v lehote do 1 roka od porušenia povinnosti účastníka sporového konania, pričom návrh musí spĺňať náležitosti podľa § 38 ods. 5 Zákona o regulácii.

## FORMULÁR NA REKLAMÁCIU NAMERANÝCH ÚDAJOV

| | |
|---|---|
| EIC kód subjektu uplatňujúceho reklamáciu (X –kový EIC kód) | |
| 1. EIC kód/kódy OOM (Z-kový EIC kód/kódy) | |
| 2. Časové rozpätie reklamovaných údajov za OOM formát dd.mm.rrrr hh:mm – dd.mm.rrrr hh:mm | |
| 3. Návrh náhradných údajov za OOM za dané časové rozpätie formát dd.mm.rrrr hh:mm – navrhovaná hodnota[1), 2), 3).] | |
| 4. EIC kód/kódy meraného profilu/profilov (Z-kový EIC kód/kódy) | |
| 5. Časové rozpätie reklamovaných údajov meraného profilu/profilov formát dd.mm.rrrr hh:mm – dd.mm.rrrr hh:mm | |
| 6. Návrh náhradných údajov za meraný profil/profily za dané časové rozpätie formát dd.mm.rrrr hh:mm – navrhovaná hodnota[1), 2), 3).] | |
| 7. Odôvodnenie reklamácie z dôvodu preukázateľných – rozdielov medzi údajmi z merania prevádzkovateľa a užívateľa PS, pričom užívateľ preukáže správnosť svojich údajov | |

Poznámka:

[1)] Hodnota zadaná v MW, zaokrúhlená na 3 desatinné miesta.

[2)] V prípade návrhu nových údajov je potrebné uviesť popis spôsobu ich získania.

[3)] V prípade návrhu nových údajov s väčším časovým rozpätím je potrebné tieto hodnoty zaslať samostatnou prílohou. Vo formulári v príslušnej časti uviesť „pozri príloha“.

**Upozornenie:**

V prípade nevyplnenia položiek v hore uvedenej tabuľke nebude možné uplatniť danú reklamáciu.

# 9. Žiadosť o stanovisko PPS k žiadosti o vydanie osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia

1. Stavať elektroenergetické zariadenie je, s výnimkou zákonom definovaných prípadov, možné iba na základe osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia (ďalej len „Osvedčenie“), ktoré vydáva MH SR.
2. Súčasťou žiadosti o vydanie Osvedčenia je aj stanovisko PPS k údajom taxatívne vymedzeným v Zákone o energetike (ďalej len „Stanovisko PPS“).
3. Žiadosť o Stanovisko PPS je oprávnený podať vlastník predmetného ~~existujúceho alebo~~ plánovaného elektroenergetického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba.
4. Žiadosť o Stanovisko PPS musí spĺňať všetky jej formálne a obsahové náležitosti. Formálne a obsahové náležitosti žiadosti sú definované v tomto bode. Žiadosť musí mať podobu formuláru pre žiadosť o Stanovisko PPS v súlade s prílohou B Prevádzkového poriadku, ktorý je zároveň dostupný na webovom sídle PPS (Formuláre na stiahnutie - SEPS (sepsas.sk)). Žiadosť zároveň musí obsahovať všetky údaje, ktoré predmetný formulár od žiadateľa vyžaduje a musí byť podpísaná osobou, príp. osobami, oprávnenými konať za žiadateľa. Žiadateľ je oprávnený vziať svoju žiadosť späť.
5. Vyplnenú a oprávnenou osobou podpísanú žiadosť je možné PPS doručiť elektronicky vo forme skenu adresovaného e-mailom na adresu stanoviskopps@sepsas.sk alebo poštou na adresu sídla PPS, príp. osobne do podateľne PPS. Jednotlivé spôsoby doručenia je možné kombinovať tak, že formulárová časť žiadosti je dodaná elektronicky a jej prílohy sú následne podané poštou alebo osobne. V danom prípade však obálka s prílohami musí obsahovať označenie, že predstavuje doplnenie k žiadosti o stanovisko PPS.
6. Žiadosť o Stanovisko PPS sa považuje za doručenú dňom, keď je PPS prijatá žiadosť, ktorá obsahuje všetky jej formálne a obsahové náležitosti. V prípade, ak žiadosť neobsahuje všetky jej formálne a obsahové náležitosti, PPS vyzve žiadateľa na doplnenie žiadosti v primeranej lehote. Stanovisko PPS je vydané iba za predpokladu splnenia všetkých formálnych a obsahových náležitostí žiadosti.
7. Ak z obsahu žiadosti vyplýva, že investičný zámer nemá z pohľadu údajov, ku ktorým PPS v súlade so zákonom vydáva svoje stanovisko, negatívne vplyvy, PPS žiadateľovi do 30 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti ~~doručí~~ vydá súhlasné Stanovisko PPS, v ktorom túto skutočnosť uvedie a rezervuje mu požadovanú kapacitu na pripojenie. PPS kópiu stanoviska doručí aj MH SR.
8. Ak z obsahu žiadosti vyplýva, že investičný zámer má z pohľadu údajov, ku ktorým PPS v súlade so zákonom vydáva svoje stanovisko, negatívne vplyvy, PPS žiadateľovi do 30 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti ~~doručí~~ vydá záporné stanovisko, v ktorom túto skutočnosť uvedie. PPS kópiu stanoviska doručí aj MH SR.
9. Ak z obsahu žiadosti bez vyhotovenia štúdie vplyvu elektroenergetického zariadenia žiadateľa na ES SR (pre účely tejto kapitoly ďalej len „Štúdia vplyvu“) nie je možné určiť, či investičný zámer má alebo nemá z pohľadu údajov, ku ktorým PPS v súlade so zákonom vydáva svoje stanovisko, negatívne vplyvy, PPS žiadateľovi do 30 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti ~~doručí~~ vydá Stanovisko PPS, v ktorom túto skutočnosť uvedie. PPS taktiež môže žiadateľa vyzvať k spoločnému stretnutiu, doplneniu vstupných podkladov pre

vypracovanie Štúdie vplyvu a zaslať mu návrh zmluvy o spoločnom postupe pre vypracovanie Štúdie vplyvu. PPS kópiu stanoviska doručí aj MH SR.

10. Účelom Štúdie vplyvu je identifikovať a analyzovať vplyv elektroenergetického zariadenia na bezpečnosť prevádzky ES SR pri rôznych režimoch prevádzky elektroenergetického zariadenia a pri rôznych stavoch ES SR a navrhnúť opatrenia na odstránenie prípadných negatívnych vplyvov elektroenergetického zariadenia žiadateľa na ES SR.
11. Vzhľadom na skutočnosť, že pri spracovaní Štúdie vplyvu je nevyhnutné vychádzať okrem iného aj z dôverných informácií týkajúcich sa tretích strán, Štúdiu vplyvu vyhotoví PPS alebo ním určený dodávateľ.
12. Náklady na spracovanie Štúdie vplyvu hradí v plnom rozsahu žiadateľ, ktorý sa k tomu zaväzuje prijatím návrhu zmluvy o spoločnom postupe pre vypracovanie Štúdie vplyvu.
13. Ak z obsahu Štúdie vplyvu vyplýva, že investičný zámer nemá z pohľadu údajov, ku ktorým PPS v súlade so zákonom vydáva svoje stanovisko, negatívne vplyvy, PPS žiadateľovi doručí súhlasné Stanovisko PPS, v ktorom túto skutočnosť uvedie a rezervuje mu požadovanú kapacitu na pripojenie. Predmetné Stanovisko PPS môže okrem iného určiť aj zoznam nevyhnutných investícií alebo iných podmienok, ktorých potreba splnenia vyplynie zo Štúdie vplyvu. PPS kópiu stanoviska doručí aj MH SR.
14. Ak z obsahu Štúdie vplyvu vyplýva, že investičný zámer má z pohľadu údajov, ku ktorým PPS v súlade so zákonom vydáva svoje stanovisko, negatívne vplyvy, PPS žiadateľovi doručí záporné stanovisko, v ktorom túto skutočnosť uvedie. PPS kópiu stanoviska doručí aj MH SR.
15. Vydanie súhlasného Stanoviska PPS nie je žiadateľom nárokovateľné. PPS posudzuje žiadosť individuálne a v súlade s právnymi predpismi a týmto Prevádzkovým poriadkom. V prípade vydania záporného Stanoviska PPS má žiadateľ v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi právo obrátiť sa na príslušný súd.
16. Platnosť Stanoviska PPS je v súlade s ustanoveniami Zákona o energetike časovo obmedzená.
17. Žiadosť o Stanovisko PPS na účel vydania Osvedčenia nenahrádza Žiadosť o pripojenie do PS a Stanovisko PPS na účel vydania Osvedčenia nenahrádza podmienky pripojenia.
18. Ak v súlade s Pravidlami trhu nebolo do 30 dní od rezervovania žiadateľom požadovanej kapacity PPS zaslané potvrdenie o podaní žiadosti o vydanie Osvedčenia alebo ak bol PPS informovaný o nadobudnutí právoplatnosti rozhodnutia o zastavení konania alebo o zamietnutí žiadosti o vydanie Osvedčenia, rezervovaná kapacita pridelená v súlade s predchádzajúcimi odsekmi zaniká.

## 10. Postup pri odstraňovaní a okliesňovaní stromov a iných porastov ohrozujúcich bezpečnosť alebo spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení

1. Ochranné pásmo sa zriaďuje na ochranu zariadení sústavy a rozumie sa ním priestor v bezprostrednej blízkosti zariadenia sústavy, ktorý je spolu s priestorom pod zariadeniami sústavy a nad zariadeniami sústavy určený na zabezpečenie spoľahlivej a plynulej prevádzky zariadení sústavy a na zabezpečenie ochrany života, zdravia a majetku osôb. Vlastník nehnuteľnosti je preto povinný dodržiavať ochranné pásmo podľa obmedzení definovaných v § 43 ods. 4 Zákona o energetike.
2. Držiteľ povolenia (ďalej len „PPS“) alebo ním poverená osoba (ďalej len „dodávateľ“) má právo odstraňovať a okliesňovať stromy a iné porasty, ktoré ohrozujú bezpečnosť alebo spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení, ak tak po predchádzajúcej výzve neurobil ich vlastník.
3. Po zhodnotení potreby vykonať výruby porastov v ochrannom pásme elektroenergetických zariadení na cudzom pozemku, PPS alebo dodávateľ zašle vlastníkovi pozemku výzvu na vykonanie výrubu porastov najmenej 15 dní pred plánovaným zahájením výrubu zo strany PPS alebo dodávateľa. Vlastník je povinný na túto písomnú výzvu odpovedať v lehote uvedenej vo výzve. Vlastník má možnosť vykonať výruby sám podľa podmienok dohodnutých s PPS alebo prenechať tieto činnosti na PPS, resp. dodávateľa a na ten účel poskytnúť súhlas so vstupom na pozemok a sprístupniť vo vopred oznámený termín svoj pozemok. V prípade nedoručenia odpovede zo strany vlastníka v uvedenej lehote, považuje sa toto za vyjadrenie súhlasu s vykonaním výrubov zo strany PPS, resp. dodávateľa. Taktiež ak zásielka vlastníkovi nebola doručená alebo nebola zo strany vlastníka prevzatá, výruby vykoná PPS. O vstupe na pozemok bude vlastníka PPS opätovne písomne informovať.
4. V prípade, že vlastník má záujem vykonať výruby porastov sám, PPS vyzve vlastníka na obhliadku miesta a dohodnutie rozsahu a spôsobu vykonania činností, predpokladanej výšky nákladov a termínu vykonania prác. Vlastník musí spĺňať základný predpoklad a to odbornú spôsobilosť na vykonanie predmetnej činnosti (Vyhláška MPSVaR č. 46/2010 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri lesnej práci a podrobnosti o odbornej spôsobilosti na výkon niektorých pracovných činností a na obsluhu niektorých technických zariadení) a tiež požiadavky PPS v oblasti bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci a požiarnej ochrany. Vlastník je povinný vykonať aj oznamovaciu povinnosť či inú zákonnú povinnosť voči štátnej správe a samospráve.
5. Rozsahom sa rozumie také určenie plošnej výmery v $m^2$, aby boli odstránené a okliesnené stromy a iné porasty ohrozujúce bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky vedení, pričom vlastník je povinný dodržiavať takto stanovené podmienky PPS pre výrub porastov.
6. Spôsobom sa rozumie dohodnutý technologický postup, ktorý bude použitý pri výrube porastov (napr. ručne, frézovanie, ťažba stromov, kosenie atď.). Výrub porastov v ochrannom pásme vonkajších vedení sa bude vykonávať za prevádzky vedenia. V prípade, že porasty sú nebezpečne blízko k vodičom vedenia, výrub porastov sa bude vykonávať pri vypnutom vedení pod dozorom osoby s osvedčením o odbornej spôsobilosti elektrotechnika podľa § 23 Vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia v znení neskorších predpisov.

7. Predpokladanou výškou nákladov sa rozumie stanovenie maximálnej ceny za výrub porastov za 1 $m^2$ v danej lokalite, pričom maximálnou cenou sa rozumie úspešná cenová ponuka v rámci verejnej súťaže PPS na predkladanie ponúk dodávateľov na výruby porastov. Cena za výrub porastov bude vypočítaná ako súčin jednotkovej ceny za $m^2$ a výmery vyrúbanej plochy.
8. Skutočná cena výrubu bude stanovená po prebratí prác osobou zodpovednou za PPS, na základe vzájomne odsúhlaseného preberacieho protokolu, ktorý bude obsahovať súpis vlastníkom vykonaných prác.
9. Termín vykonania prác bude dohodnutý ako konečný deň, kedy majú byť výrubové práce ukončené.
10. O uvedenom sa spíše záznam, ktorý odsúhlasia a podpíšu obidve strany – vlastník a zástupca PPS.
11. Vlastník je pri vykonávaní týchto prác povinný počínať si tak, aby nedochádzalo ku škodám na zdraví, na majetku, na prírode a životnom prostredí a za svoje konanie nesie plnú zodpovednosť. Drevná hmota zostáva majetkom vlastníka.
12. Po ukončení prác vlastník vyzve PPS na odovzdanie a prevzatie prác a to najneskôr do 7 dní od dohodnutého termínu ukončenia prác. Ak vlastník nesplní dohodnutý termín, je povinný o tom vopred informovať PPS so žiadosťou o stanovenie náhradného termínu ukončenia prác. Možný nárok na náhradu škody, ktorá omeškaním vykonania prác vznikla PPS, tým nie je dotknutý. Ak vlastník nedodrží ani náhradný termín na vykonanie prác, tieto budú vykonané, resp. dokončené zo strany PPS a náhrada nákladov nebude poskytnutá vlastníkovi vôbec, alebo bude znížená o alikvotnú čiastku prináležiacu nevykonanej práci.
13. V protokole o odovzdaní a prevzatí prác sa uvedie skutočný rozsah, spôsob a termín vykonaných prác. Súčasťou odovzdávacieho a preberacieho protokolu je súpis vykonaných prác. Ak PPS zistí pri prevzatí prác akékoľvek nedostatky, vyzve vlastníka na odstránenie nedostatkov v stanovenej lehote. Po odstránení nedostatkov vlastník vyzve PPS na kontrolu. Ak nedostatky nebudú odstránené dostatočne alebo v stanovenej lehote, PPS je oprávnený znížiť dohodnutú cenu o alikvotnú čiastku. Možná náhrada škody tým nie je dotknutá.
14. Právo na zaplatenie ceny vzniká vlastníkovi riadnym zhotovením a odovzdaním prác. Po úplnom odovzdaní a prevzatí prác vlastník vyhotoví faktúru, ktorá bude spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH. K fakturovanej sume bude fakturovaná príslušná DPH podľa Zákona o DPH. Prílohy faktúry budú tvoriť súpis vykonaných prác a nákres vykonaných prác. PPS zaplatí predloženú faktúru do 60 dní odo dňa jej doručenia. Ak faktúra nespĺňa požadované podmienky, PPS je oprávnený ju vlastníkovi vrátiť na opravu. Lehota splatnosti sa prerušuje.

# 11. Rozvoj prenosovej sústavy

## 11.1 PLÁNOVANIE A ROZVOJ PRENOSOVEJ SÚSTAVY, DESAŤROČNÝ PLÁN ROZVOJA PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Zásadné východiská a prístupy PPS pri rozvoji PS, ako aj samotné rozvojové zámery PPS, sú zhrnuté v dokumente Desaťročný plán rozvoja PS (DPRPS), ktorý PPS spracúva v súlade s požiadavkami Zákona o energetike[1]. PPS je povinný raz za dva roky spracovať plán rozvoja prenosovej sústavy, vrátane plánu rozvoja spojovacích vedení na obdobie nasledujúcich desiatich rokov a odovzdať ho MH SR a ÚRSO v termíne vždy do 30. apríla druhého kalendárneho roka, v ktorom sa plní príslušný desaťročný plán rozvoja sústavy, spolu so správou o plnení desaťročného plánu rozvoja sústavy.

Zákon o energetike v § 29 stanovuje, že DPRPS má vychádzať najmä zo súčasného a predpokladaného budúceho stavu ponuky a dopytu po kapacite sústavy, z primeraných predpokladov výroby elektriny, uskladňovania elektriny, dodávky elektriny, spotreby elektriny a z výmen elektriny s inými krajinami. V oblasti cezhraničných výmen elektriny a rozvoja prenosovej sústavy SR smerom na zahraničie zohľadňuje DPRPS aktuálny desaťročný plán rozvoja ENTSO-E (Ten Year Network Development Plan), ktorý predstavuje plán rozvoja prepojených sústav európskych krajín, združených v ENTSO-E. DPRPS je tiež spracovávaný v súlade s aktuálnym regionálnym investičným plánom regiónu stredovýchodná Európa (Continental Central East) pod výborom pre rozvoj v rámci ENTSO-E.

Ako základný podklad pre spracovanie DPRPS slúžia aj externé a interné analýzy SEPS, ako aj dokumenty a analýzy SEPS pre potreby orgánov štátnej správy SR, pracovných skupín v rámci ENTSO-E, výstupy zástupcov SEPS v bi- a multi-laterálnych pracovných skupinách s inými PPS v rámci medzinárodnej spolupráce a vstupné podklady od užívateľov pripojených do PS, ako sú:

1. informácie od jednotlivých špecializovaných útvarov SEPS,
2. aktuálne[2] poznatky o rozvoji DS v SR,
3. aktuálne[3] poznatky SEPS o pripravovanej výstavbe nových zariadení na výrobu elektriny a uskladňovanie elektriny
4. aktuálne[2] poznatky SEPS o elektroenergetických zariadeniach potenciálnych budúcich užívateľov PS,
5. závery a predpoklady, ktoré vyplynuli zo sieťových výpočtov pri overovaní predchádzajúcich informácií (úzke miesta v PS a na hraničných profiloch PS),
6. predošlé spracovanie DPRPS,
7. aktuálne[2] informácie o rozvoji PS susedných štátov,
8. závery posudzovania vplyvu na PS, ako aj technické údaje potrebné pre posudzovanie vplyvu na PS.

Desaťročný plán rozvoja sústavy musí podľa Zákona o energetike obsahovať účinné opatrenia na zaručenie primeranosti sústavy a bezpečnosti dodávok elektriny, pričom uvádza najmä:

[1] štandardy pre rozvoj transformačných prepojení medzi PS a DS a štandardy pre rozvoj konfigurácie prenosovej sústavy sú definované v kapitole 4 Dokumentu C Technických podmienok PPS
[2] v čase prípravy a poskytnutia podkladov pre spracovanie DPRPS
[3] v čase spracovania DPRPS, najneskôr však do stanovenia scenárov pre spracovanie PR

1. hlavné časti prenosovej sústavy, ktoré je potrebné vybudovať alebo zmodernizovať v nasledujúcich desiatich rokoch, spolu s predpokladanými termínmi ich realizácie,
2. všetky investície do prenosovej sústavy, ktoré súvisia s budovaním nových zariadení PS alebo modernizáciou prenosovej sústavy, o ktorých realizácii prevádzkovateľ prenosovej sústavy už rozhodol, alebo ktoré sa budú musieť realizovať v nasledujúcich troch rokoch vrátane termínov realizácie týchto investícií.

DPRPS sumarizuje a popisuje zásadné investície SEPS do infraštruktúry PS, ktoré je potrebné realizovať v strednodobom horizonte na zaistenie primeranej prenosovej kapacity, bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, či už ide o obnovu alebo rozvoj infraštruktúry PS a zároveň adresovať výzvy, ktoré prináša zvýšený dopyt po elektrine, dekarbonizácia priemyslu, dožívajúca infraštruktúra, priestorové obmedzenia a súvisiace problémy s umiestnením, ale napríklad aj environmentálne problémy.

## 11.2 KRITÉRIÁ PRE ROZVOJ A ICH VYHODNOCOVANIE

Kritériami plánovania rozvoja PS je zabezpečiť primeraný rozvoj infraštruktúry PS, obnovu zariadení PS podľa vyhodnotenia ich aktuálneho stavu, zohľadnenia požiadaviek existujúcich a nových užívateľov PS na zabezpečenie spoľahlivosti a bezpečnosti prenosu elektriny tak v rámci SR, ako aj smerom do zahraničia. Zvláštna pozornosť musí byť venovaná koordinácii plánovania PPS s prevádzkovateľom distribučnej sústavy, s výrobcami elektriny, s odberateľmi elektriny z PS a so susednými PPS, ktorí sú integrovaní do prepojených sústav členských štátov a tretích štátov. Ďalšími kritériami dlhodobého plánovania rozvoja PS je efektívny trvalo udržateľný rozvoj a vytvorenie podmienok pre plynulé zabezpečovanie štandardných prenosových služieb z hľadiska prevádzkovej bezpečnosti, pričom základným kritériom musí byť hľadanie riešení s najnižšími nákladmi pre konečných spotrebiteľov elektriny v SR. Povinnosť zabezpečovať rozvoj PS je pre SEPS, ako prevádzkovateľa PS v SR, stanovená aj Zákonom o energetike. Kritéria plánovania rozvoja PS sa navzájom prelínajú a ich vyhodnocovanie si vyžaduje komplexný a sofistikovaný prístup tak, aby bol zabezpečený efektívny a trvalo udržateľný rozvoj PS.

Jedným zo základných nástrojov pre spracovanie DPRPS sú sieťové výpočty, ktoré je potrebné spracovávať na základe predložených vstupných podkladov minimálne pre dva~~ časové rezy budúceho desaťročného obdobia, t. j. pre časové rezy v rokoch R+5 a R+10~~ zvolené prierezové roky rozvoja ES SR (Rx1 a Rx2 z časového intervalu „R+2 až R+11“, ktoré budú zvolené tak, aby rešpektovali TYNDP a ERAA), kde R je rok spracovania DPRPS. Konkrétne prierezové roky Rx1 a Rx2 stanoví prevádzkovateľ PS vo výzve na poskytnutie údajov do 31.5. roku, ktorý predchádza roku R. Je žiaduce, aby sa užívatelia PS pri tvorbe svojich podkladov sústredili na úplnosť a správnosť údajov najmä pre ~~roky~~ príslušn~~ých~~é prierezové roky~~časových rezov~~. V prípade prvého prierezového roku~~časového rezu~~ Rx1 ~~pre roky R+5~~ je žiaduce, aby boli vstupné podklady od užívateľov PS predložené s čo najvyššou možnou presnosťou a záväznosťou, pričom v prípade PRDS je potrebné, aby korešpondovali s „Plánom rozvoja sústavy na obdobie nasledujúcich 5 až 10 rokov“ predkladaným MH SR a Úradu každé dva roky do 30. novembra, a v prípade výrobcov elektriny s „Plánom rozvoja výroby elektriny na obdobie 5 rokov“, predkladaným MH SR každoročne do 30. novembra (ak celkový inštalovaný výkon zariadení na výrobu elektriny výrobcu elektriny je viac ako 50 MW). Podklady pre druhý prierezový rok~~časový rez~~ Rx2 ~~rokov R+10~~ by mali byť spracované na úrovni kvalifikovaného technického odhadu, avšak v rovnakom rozsahu ako v prípade prvého prierezového roku~~časového rezu~~ Rx1 ~~pre rok R+5~~.

**Komentár od [S8]:** Zapracovaná pripomienka z VK

**A. Kritérium „Bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky PS“**

Zohľadňujú sa faktory

- bezpečnosť a spoľahlivosť zásobovania elektrickou energiou subjektov pripojených do PS,
- bezpečnosť a spoľahlivosť vyvedenia výkonu zo zariadení na výrobu a uskladňovanie elektrickej energie pripojených do PS,
- vplyv cezhraničných výmen elektrickej energie na bezpečnosť a spoľahlivosť PS (tranzit),
- vplyv spotreby a výroby elektrickej energie na území SR (saldo),
- vplyv technológie zariadení na výrobu, spotrebu a uskladňovanie elektrickej energie užívateľov priamo pripojených do PS na stabilitu sústavy.

- **Preťažovanie prvkov PS**

Preťažovanie prvkov PS je z výpočtového modelu vyhodnocované pre základné zapojenie (stav N)prenosovej sústavy, resp. jej údržbové stavy, na ktorých je vykonávaná kontingenčná analýza (stav N-1, resp. N-1-1/N-2)

PPS na základe týchto výsledkov navrhne také investičné projekty, ktoré odstránia preťažovanie prvkov PS.

Preťažovanie prvkov PS sa sleduje aj pri posudzovaní optimálneho rozvoja cezhraničných prepojení. PPS realizuje investičné projekty na odstránenie preťažovania vedení na cezhraničných profiloch až po predchádzajúcej vzájomnej dohode so zahraničnými partnermi, ktoré sú založené na bilaterálnych sieťových analýzach a štúdiách realizovateľnosti zvažovaných projektov.

Za účelom identifikácie úzkeho miesta pri prenose elektrickej energie po cezhraničných profiloch sa na základe výpočtov maximálnych prenosových kapacít určí prenosová schopnosť cezhraničného profilu.

- **Napäťové pomery v PS a riadenie jalového výkonu**

Napäťové pomery v PS sú vyhodnocované pre základné zapojenie prenosovej sústavy (stav N), resp. jej údržbové stavy, na ktorých je vykonávaná kontingenčná analýza (stav N-1, resp. N-1-1/N-2).

Zároveň sa sleduje maximálna hodnota toku jalového výkonu po cezhraničných vedeniach.

PPS sleduje dostatočnosť kompenzačných prostriedkov a nefrekvenčných podporných služieb na udržanie napätia a tokov jalového výkonu po cezhraničných vedeniach v prevádzkových hraniciach.

V prípade, ak by PPS výpočtom zistil, že hrozí nedostatočný objem kompenzačných prostriedkov alebo nefrekvenčných podporných služieb pre udržanie napätia alebo tokov jalového výkonu po cezhraničných vedeniach v rámci prevádzkových medzí, výsledkom analýz napäťových pomerov v PS a tokov jalového výkonu je návrh inštalovania nových kompenzačných prostriedkov v PS, nakoľko PPS využíva poskytované nefrekvenčné podporné služby v plnom rozsahu.

- **Stabilita sústavy**

PPS analyzuje stabilitu sústavy v rozsahu:

- kritický čas trvania skratu výrobných zariadení (CCT),
- výskyt oscilácií v ES SR,
- kvalita elektrickej energie (vyššie harmonické, flicker, nesymetria a pod.),
- okamžité zmeny výkonov vplyvom technológie,
- napäťová stabilita a pod.

Výsledky analýzy, ktoré sa vykonávajú s cieľom definovať obchodné a technické podmienky pripojenia žiadateľov do PS a následne pre ďalšiu analýzu rozvojových potrieb PPS, sa porovnávajú s limitmi, uvedenými v Technických podmienkach PPS.

**B. Kritérium „Dimenzovanie PS z hľadiska skratovej odolnosti“**

Skratové pomery v PS sa vyhodnocujú prostredníctvom výpočtov symetrických a nesymetrických maximálnych skratových prúdov podľa normy STN EN 60909-0. Cieľom je preveriť, či skratová odolnosť nových alebo existujúcich zariadení PS vyhovuje plánovaným zmenám v PS SR.

Na základe týchto výsledkov PPS rozhoduje o skratovom dimenzovaní nových ESt, resp. o nutnej rekonštrukcii existujúcich ESt alebo o inštalácií zariadení na obmedzenie skratových prúdov.

**C. Kritérium „Realizovateľnosť rozvojových zámerov“**

Pri tomto kritériu sa posudzuje variantnosť technických riešení toho istého problému, ich časová a procesná náročnosť, lokalita a ekonomická náročnosť realizovateľnosti pri zohľadnení čo najhospodárnejšieho a opodstatneného vynakladania investičných prostriedkov.

## 11.3 SPOLUPRÁCA PPS SO ZÚČASTNENÝMI SUBJEKTMI V OBLASTI ROZVOJA SÚSTAV

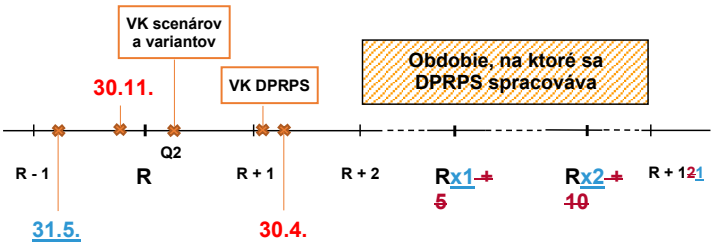
### 11.3.1 Vstupné podklady pre potreby spracovania DPRPS

Zásadnú dôležitosť pre kvalitu DPRPS majú vstupné podklady a údaje požadované od užívateľov PS, ktorí sú povinní tieto vstupné podklady poskytovať PPS podľa Zákona o energetike. Nakoľko spracovanie DPRPS je časovo náročné, musia byť tieto údaje odovzdané PPS, a to rok pred začatím spracovania DPRPS (rok R-1, kde R je rok spracovania DPRPS), v elektronickej podobe, **najneskôr do 30. novembra**. Detailné členenie a rozsah požadovaných vstupných podkladov je špecifikovaný v hárkoch N1 až N3 Dokumentu E v Technických podmienkach SEPS[4].

SEPS je podľa Zákona o energetike oprávnená si od výrobcov elektriny, ktorí sú pripojení do PS a/alebo poskytujú PpS, vyžiadať si ďalšie technické údaje o ich zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré budú podrobne vyšpecifikované v žiadosti PPS. Výrobcovia elektriny sú povinní tieto údaje doručiť na SEPS do 30 kalendárnych dní od doručenia žiadosti PPS.

Východiskovým podkladom pre stanovenie bilančných výpočtov sú údaje zo zimného celoštátneho merania (3. streda v januári) a z letného celoštátneho merania (3. streda v júli), resp. podľa dátumu stanoveného ENTSO-E. Údaje na zostavenie výpočtového modelu zahraničných spolupracujúcich sústav sa vymieňajú na pravidelných stretnutiach v rámci pracovných skupín ENTSO-E a tieto sústavy sú namodelované plnou schémou, alebo náhradným ekvivalentom (v závislosti od vzájomnej výmeny podkladov). Údaje vo výpočtových modeloch sa aktualizujú každý rok.

[4] Prípadné poskytnutie takto získaných údajov externému riešiteľovi (tretej strane) zo strany PPS, bude upravené zmluvou medzi zadávateľom (PPS) a vybraným externým riešiteľom, v ktorej bude vymedzený účel použitia týchto údajov a povinnosť externého riešiteľa zachovať mlčanlivosť o poskytnutých údajoch.




*Obr. Harmonogram spracovania DPRPS*

R - rok spracovania DPRPS
31.5.R-1 - termín odoslania výzvy užívateľom PS na predloženie vstupných podkladov pre potreby spracovania DPRPS
30.11.R-1 - termín predloženia vstupných podkladov pre potreby spracovania DPRPS od užívateľov PS
30.4.R+1 - termín predloženia DPRPS na schválenie
Rx1+5/Rx2+10 - prierezové rokyčasové rezy pre sieťové výpočty
VK - verejná konzultácia

**Komentár od [S9]:** Zapracovaná pripomienka z VK v nadväznosti na akceptáciu pripomienky v kap. 11.2

### 11.3.2 Zabezpečenie spracovania prognózy spotreby elektriny v SR

SEPS ako PPS, je podľa Zákona o energetike povinná zabezpečiť dlhodobo spoľahlivé, bezpečné a účinné prevádzkovanie sústavy za hospodárnych podmienok pri dodržaní podmienok ochrany životného prostredia. PPS má ďalej povinnosť zabezpečiť koordináciu a rozvoj sústavy a vypracovať a poskytovať MH SR podklady potrebné na vypracovanie posúdenia primeranosti zdrojov na vnútroštátnej úrovni, zabezpečiť na požiadanie ministerstva spracovanie analýz rovnováhy medzi ponukou a dopytom elektriny na účely vypracovania energetickej politiky a dokumentov pre rozvoj sústavy.

Podľa týchto povinností v súlade s § 28 ods. 1 písm. j) Zákona o energetike PPS zabezpečuje vypracovanie prognózy spotreby elektriny v SR pre dlhodobý časový horizont. Na účel vypracovania tejto prognózy je nevyhnutné, aby PDS na vyzvanie PPS poskytli podklady podľa hárkov prílohy N4 Dokumentu E Technických podmienok SEPS.

## 11.4 ŠTANDARDY PRE ROZVOJ TRANSFORMAČNÝCH PREPOJENÍ MEDZI PRENOSOVOU SÚSTAVOU A DISTRIBUČNOU SÚSTAVOU A ŠTANDARDY PRE ROZVOJ KONFIGURÁCIE PRENOSOVEJ SÚSTAVY

Rozvoj transformačného výkonu PS/RDS je nevyhnutné realizovať v úzkej spolupráci prevádzkovateľa PS a jednotlivých prevádzkovateľov RDS.

Na posudzovanie a hodnotenie transformátorovej dostatočnosti PS/RDS v jednotlivých miestach pripojenia prevádzkovateľa RDS do PS má podstatný vplyv existujúca veľkosť transformačného

výkonu PS/RDS, prevádzka uzlových oblastí a existujúci stav prepojení na úrovni RDS medzi jednotlivými miestami pripojenia, alebo jednotlivými uzlovými oblasťami na úrovni RDS. Pre účely hodnotenia a kontroly transformátorovej dostatočnosti PS/RDS jednotlivých UO je pre PPS maximálna bilancia UO, ktorá takisto slúži ako indikatívny parameter včasného a efektívneho rozvoja PS/RDS transformácie. Pri hodnotení dostatočnosti transformačného výkonu PS/RDS prevádzkovateľ RDS zohľadňuje predpokladaný vývoj zaťaženia a výroby v príslušnej uzlovej oblasti, a tiež nevyhnutný záložný transformačný výkon potrebný na zabezpečenie napájania okolitých uzlových oblastí v prípade neplánovaných výpadkov transformácií PS/RDS, alebo neplánovaných výpadkov prvkov RDS.

Posilnenie konfigurácie PS (výstavba elektrických vedení) vyplýva z požiadaviek existujúcich a nových užívateľov PS, ako aj z výsledkov sieťových analýz pre spracovanie DPRPS.

# 12. Záverečné ustanovenia

## 12.1 KOMUNIKÁCIA

1. Komunikácia medzi PPS a Užívateľom prebieha písomne, e-mailom 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, 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 v pracovnej dobe podateľne (Info o podateľni: Všeobecné kontakty - SEPS (sepsas.sk); prevzatý písomný dokument je zaevidovaný v podateľni PPS registračným číslom, dátumom a časom prevzatia;

   b) elektronickou komunikáciou, elektronickou poštou (e-mailom) - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na e-mailový server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného e-mailového servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa webových služieb pre PPS; správa je platne prevzatá zo strany PPS iba ak jej prijatie bolo zo strany PPS následne potvrdené odosielateľovi správou o jej doručení; 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;

   c) elektronickou komunikáciou, vložením 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 webových 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;

   d) 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 prevádzkovú situáciu spôsobenú na strane PPS, PPS má právo z naliehavých dôvodov odložiť prijatie rozsiahlych dát odovzdávaných telefonicky,

pričom nenesie zodpovednosť za včasné prevzatie dát podľa uzávierky príjmov dát podľa Prevádzkového poriadku.

2. Pre komunikáciu medzi PPS a zmluvnými partnermi sú v každej zmluve ustanovení poverené osoby pre jednotlivé úlohy. Tieto poverené osoby sú oprávnené komunikovať v príslušnej veci menom PPS. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, poverené osoby nemajú právo uzatvárať v mene PPS akékoľvek zmluvy, alebo meniť už uzatvorené zmluvy. Akékoľvek prerokovanie zmeny zmluvy poverenou osobou je iba návrhom na zmenu zmluvy a podlieha odsúhlaseniu štatutárnych orgánov spoločnosti alebo nimi poverených zástupcov.
3. V prípade spoločných rokovaní musia byť platné závery z rokovaní obsiahnuté v zápise z rokovaní podpísanom zúčastnenými stranami.

## 12.2 PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ

1. 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 vedieť, že poruší svoju povinnosť zo zmluvy, je povinná oznámiť druhej strane povahu prekážky, ktorá jej bráni alebo bude brániť v plnení povinností a o jej dôsledkoch. Správa musí byť podaná bez zbytočného odkladu potom, ako sa povinná strana o prekážke dozvedela, alebo potom, ako sa pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Správa o prekážke sa oznamuje zaslaním e-mailu, telefonicky, prípadne formou SMS správ. Ustanovenie o náhrade škody sa riadi ustanoveniami Obchodného zákonníka a nasledujúcimi dojednaniami strán.
2. PPS a Užívateľ sú oprávnení požadovať náhradu škody, ktorá bola spôsobená porušením povinnosti druhou stranou. Pokiaľ bola škoda spôsobená porušením povinnosti, na ktoré sa vzťahuje zmluvná pokuta, je poškodená strana oprávnená požadovať náhradu škody vo výške presahujúcej už uhradenú zmluvnú pokutu.
3. 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 podľa ustanovení Obchodného zákonníka, Zákona o energetike, a Prevádzkového poriadku.
4. 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.).
5. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží strana odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť druhej strane vierohodné dôkazy o takejto skutočnosti.

6. Ak sa strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.
7. 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 elektriny, resp. držiteľov povolenia na distribúciu, poškodzovanie práv iných odberateľov elektriny, resp. držiteľov povolenia na distribúciu atď. V tom prípade však musí bezodkladne informovať dotknuté subjekty o svojom rozhodnutí.

## 12.3 OCHRANA OSOBNÝCH ÚDAJOV

1. Odo dňa 25. mája 2018 sa uplatňuje nová právna úprava v oblasti ochrany fyzických osôb v súvislosti so spracúvaním ich osobných údajov, a to Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2016/679 z 27. apríla 2016 o ochrane fyzických osôb pri spracúvaní osobných údajov a o voľnom pohybe takýchto údajov, ktorým sa zrušuje Smernica 95/46/ES (všeobecné nariadenie o ochrane údajov) (ďalej len „**Nariadenie GDPR**“) a zákon č. 18/2018 Z. z. o ochrane osobných údajov a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „**Zákon o ochrane osobných údajov**“). Nariadenie GDPR, ktorého účelom je zjednotenie právnej úpravy ochrany osobných údajov v členských krajinách EÚ, zvýšenie práv dotknutých osôb a zjednodušenie pravidiel spracúvania osobných údajov má priamy účinok na členské štáty EÚ bez potreby transpozície nariadenia do právneho poriadku SR. Cieľom Nariadenia GDPR je zabezpečenie konzistentnej a vysokej úrovne ochrany fyzických osôb a odstránenie prekážok tokov osobných údajov v rámci Únie. Zákon o ochrane osobných údajov upravuje okrem iného postavenie, pôsobnosť a organizáciu Úradu na ochranu osobných údajov Slovenskej republiky.
2. Zmluvné vzťahy uzatvárané medzi spoločnosťou SEPS a Účastníkom obsahujú aj ustanovenie, ktoré definuje spôsob nakladania s osobnými údajmi zo strany spoločnosti SEPS, a to odvolávkou na dokument Politika ochrany osobných údajov v spoločnosti Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. zverejnený na webovom sídle spoločnosti SEPS (www.sepsas.sk). Účelom tohto ustanovenia je informovanie zmluvnej strany o postupe spoločnosti SEPS v súlade s Nariadením GDPR pri získavaní, spracúvaní, či nakladaní s osobnými údajmi zmluvnej strany alebo jej zamestnancov alebo iných fyzických osôb vystupujúcich na strane Účastníka.
3. Právnym základom spracúvania osobných údajov je predovšetkým Zákon o energetike a súvisiaca legislatíva, na základe ktorých spoločnosť SEPS plní úlohy realizované vo verejnom záujme a plní svoje zákonné povinnosti. Právnym základom spracúvania osobných údajov dotknutých osôb je tiež plnenie zmluvy, ktorej zmluvnou stranou je dotknutá osoba. Právnym základom spracúvania osobných údajov je taktiež oprávnený záujem spoločnosti SEPS.

## 12.4 ÚČINNOSŤ

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti príslušného rozhodnutia.

# PRÍLOHOVÁ ČASŤ PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU

***PRÍLOHA A***

**Metodika všetkých PPS pre poskytovania údajov o výrobe a zaťažení v súlade s článkom 16 nariadenia Komisie (EÚ) 2015/1222 z 24. júla 2015, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia**

27. máj 2016

Všetci PPS, berúc do úvahy toto:

**Keďže**

(1) Tento dokument je spoločným návrhom vytvoreným všetkými Prevádzkovateľmi prenosových sústav (ďalej len „PPS") ohľadom vytvorenia návrhu metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení (ďalej len „GLDPM").

(2) Tento návrh (ďalej len „Návrh GLDPM") zohľadňuje všeobecné princípy a ciele stanovené v nariadení Komisie (EÚ) 2015/1222, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prideľovanie kapacity a riadenie preťaženia (ďalej len „nariadenie 2015/1222"), ako aj v nariadení Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 714/2009 z 13. júla 2009 o podmienkach prístupu do sústavy pre cezhraničné výmeny elektriny (ďalej len „nariadenie (ES) č. 714/2009"). Cieľom nariadenia 2015/1222 je koordinácia a harmonizácia výpočtu a prideľovania kapacity na cezhraničných denných a vnútrodenných trhoch. Pre uľahčenie týchto cieľov je potrebné, aby všetci PPS využívali spoločný sieťový model. Spoločný sieťový model je možné vytvoriť len v prípade, že všetci PPS majú prístup k údajom o výrobe a zaťažení, ktoré sú k tomu potrebné. „Výroba" zahŕňa všetky dodávky do prenosovej sústavy a „Zaťaženie" zahŕňa všetky odbery z prenosovej sústavy.

(3) Kým GLDPM popísaná v aktuálnom Návrhu GLDPM stanovuje požiadavky v súvislosti s dodávaním údajov o výrobe a zaťažení, ktoré sú potrebné pre zriadenie spoločného sieťového modelu, pravidlá k spôsobu zriadenia samotného spoločného sieťového modelu sú uvedené v metodike spoločného sieťového modelu podľa článku 17 nariadenia 2015/1222.

(4) Článok 16 nariadenia 2015/1222 predstavuje právny základ pre tento návrh a definuje niekoľko špecifických požiadaviek, ktoré by mal Návrh GLDPM zohľadňovať:

„*1. Do 10 mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia všetci PPS spoločne vypracujú návrh jednotnej metodiky na dodanie údajov o výrobe a zaťažení potrebných na zriadenie spoločného sieťového modelu, ktorý je predmetom konzultácií v súlade s článkom 12. Návrh musí zahŕňať dôvody požadovania informácií na základe cieľov tohto nariadenia.*

2. *V návrhu* metodiky *poskytovania údajov o výrobe a zaťažení sa musí podrobne uvádzať, ktoré výrobné bloky a jednotky zaťaženia sú povinné poskytovať informácie svojim príslušným PPS na účely výpočtu kapacity.*

*3. V návrhu* metodiky *poskytovania údajov o výrobe a zaťažení sa musia uvádzať podrobné informácie, ktoré majú poskytovať výrobné bloky a jednotky zaťaženia PPS. Tieto informácie zahŕňajú prinajmenšom: (a) informácie týkajúce sa ich technických vlastností; (b) informácie týkajúce sa dostupnosti výrobných blokov a jednotiek zaťaženia; (c) informácie týkajúce sa plánovania prevádzky výrobných blokov; (d) príslušné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov.*

*4. Metodika* musí *pre výrobné bloky a jednotky zaťaženia stanoviť lehoty uplatniteľné na poskytovanie informácií uvedených v odseku 3.*

*5. Každý* PPS *využíva informácie uvedené v odseku 3 a zdieľa ich s ostatnými PPS. Informácie uvedené v odseku 3 písm. d) sa používajú iba na účely výpočtu kapacity.*

*6.* Najneskôr *do dvoch mesiacov po schválení metodiky poskytovania údajov o jednotkách výroby a zaťaženia všetkými regulačnými orgánmi musí ENTSO pre elektrinu uverejniť: (a) zoznam subjektov povinných poskytovať informácie PPS; (b) zoznam s informáciami uvedenými v odseku 3, ktoré sa musia poskytovať; (c) lehoty na poskytovanie informácií.*"

(5) V článku 2 ods. 2) nariadenia 2015/1222 je definovaný spoločný sieťový model ako

„*súbor údajov v rámci celej Únie, na ktorom sa dohodli rôzni PPS, ktorý opisuje hlavné vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženia a topológie siete) a pravidlá zmeny týchto vlastností počas procesu výpočtu kapacity* "

(6) V článku 2 ods. 1) nariadenia 2015/1222 je definovaný individuálny sieťový model ako
„*súbor údajov, ktoré opisujú vlastnosti elektrizačnej sústavy (výroba, zaťaženie a topológie siete) a súvisiace pravidlá zmeny týchto vlastností počas výpočtu kapacity, vypracovaný zodpovednými PPS, ktorý sa zlúči s prvkami ostatných individuálnych sieťových modelov a vytvoria tak spoločný sieťový model*"

(7) Článok 19 nariadenia 2015/1222 tiež zahŕňa relevantné ustanovenia:
„*2.* Každý *individuálny sieťový model musí predstavovať najlepšiu možnú prognózu podmienok prenosovej sústavy pre každý scenár stanovený PPS v čase vytvorenia individuálneho sieťového modelu.*
*3.* Individuálne *sieťové modely musia pokrývať všetky prvky prenosovej sústavy, ktoré sú použité v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.*"
*5. Každý PPS musí v individuálnom sieťovom modeli poskytnúť všetky potrebné údaje, aby bolo možné v ustálenom stave vykonávať analýzy toku činného a jalového výkonu a napätia.*"

(8) V prvom odseku článku 9 ods. 9) nariadenia 2015/1222 sú stanovené ďalšie dve povinnosti:
„*Návrh podmienok alebo metodík musí zahŕňať navrhovaný časový plán na ich zavedenie a opis ich očakávaného vplyvu na ciele tohto nariadenia.*"

(9) Článok 28 ods. 1) a ods. (2) nariadenia 2015/1222 formuluje dodatočné povinnosti týkajúce sa Návrhu GLDPM, ktoré sa venujú výrobným blokom a jednotkám zaťaženia ako poskytovateľom údajov:
„*1. Pre* každý *časový rámec výpočtu kapacity uvedený v článku 14 ods. 1 každý výrobný blok a jednotka zaťaženia podľa článku 16 poskytne údaje stanovené v metodike poskytovania údajov o výrobe a zaťažení PPS zodpovednému za príslušnú regulačnú oblasť v určených lehotách.*
*2. Každý* výrobný *blok a jednotka zaťaženia, ktorá poskytuje údaje podľa článku 16 ods. 3, poskytne súbor odhadovaných údajov, ktoré sú čo možno najviac spoľahlivé.*"

(10) Článok 24 nariadenia 2015/1222 odkazuje na jeden spôsob využívania údajov získaných na báze metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení, ktorý je nezávislý od využívania údajov v každom individuálnom sieťovom modeli PPS:
„*1. Návrh spoločnej metodiky výpočtu kapacity musí zahŕňať návrh metodiky na určenie spoločného kľúča rozloženia výroby pre každú ponukovú oblasť a scenár vypracovaný v súlade s článkom 18.*
*2. Kľúč rozloženia výroby predstavuje najlepšiu prognózu vzťahu zmeny čistej pozície v* ponukovej *oblasti a konkrétnej zmeny výroby alebo zaťaženia v spoločnom sieťovom modeli. Pri tejto prognóze sa využívajú najmä informácie z metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení.*"

(11) V článku 9 ods. 9) nariadenia 2015/1222 sa požaduje opis očakávaného vplyvu Návrhu GLDPM na ciele nariadenia 2015/1222. Tento vplyv je predstavený nižšie (v bodoch (12) až (21) tejto úvodnej časti). Opis vplyvu Návrhu GLDPM na ciele nariadenia 2015/1222 by sa mal interpretovať v spojení s príslušnými článkami o metodike spoločného sieťového modelu požadovanej podľa článku 17 nariadenia 2015/1222, ktorá je sprievodnou metodikou metodiky GLDPM.

(12) Návrh GLDPM prispieva a žiadnym spôsobom neobmedzuje splnenie cieľov článku 3 nariadenia 2015/1222. Návrh GLDPM predovšetkým slúži pre cieľ podpory efektívnej hospodárskej súťaže v oblasti výroby a dodávky elektriny, ako aj obchodovania s ňou (článok 3 ods. a) nariadenia 2015/1222) prispievaním ku koordinovaného výpočtu kapacity predpisovaním vstupov, ktoré sa požadujú od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.

(13) V súvislosti so zabezpečením optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry podľa článku 3 ods. b) nariadenia 2015/1222, Návrh GLDPM prispieva ku koordinovanému výpočtu kapacity predpisovaním vstupov, ktoré sa požadujú od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu, vďaka čomu sa stanovia rozhodnutia ohľadom optimálnej dostupnosti prenosovej siete, a teda optimálneho využívania prenosovej infraštruktúry.

(14) Návrh GLDPM zohľadňuje prevádzkovú bezpečnosť v súlade s článkom 3 ods. c) nariadenia 2015/1222 tým, že požaduje, aby poskytnutie informácií od príjemcov návrhu umožňovalo špecifické modelovanie všetkých prvkov siete, výroby a zaťaženia pri úrovni napätia 220 kV alebo vyššom napätí alebo úrovni napätia nižšej ako 220 kV, ak sa použijú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.

(15) V súlade s článkom 3 ods. d) nariadenia 2015/1222 a pri zohľadnení metodík výpočtu kapacity, ktoré sa majú vytvoriť podľa nariadenia 2015/1222, vytvorenie spoločného sieťového modelu a jeho používanie v procese výpočtu kapacity zoptimalizuje výpočet a prideľovanie medzioblastnej kapacity zabezpečením spoločnej metodiky a vstupov na prípravu individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do jednotného paneurópskeho sieťového modelu. Návrh GLDPM prispieva k splneniu tohto cieľa nariadenia 2015/1222 predpisovaním vstupov od príjemcov návrhu pre zjednodušenie prípravy individuálnych sieťových modelov, ktoré sa majú zlúčiť do spoločného paneurópskeho sieťového modelu.

(16) Návrh GLDPM zabezpečí, že cieľ spravodlivého a nediskriminačného zaobchádzania s PPS, NEMO, agentúrou, regulačnými orgánmi a účastníkmi trhu bude splnený, pokiaľ budú požiadavky v súvislosti s poskytovaním údajov zo strany príjemcov Návrhu GLDPM spoločné a záväzné v celej Únii. Návrh GLDPM pri stanovení požiadaviek na poskytnutie údajov pre zjednodušenie fungovania metodiky spoločného sieťového modelu požadovaného podľa článku 17 nariadenia 2015/1222 prispeje ku všeobecnému cieľu rovnakého prístupu k medzioblastnej kapacite podľa článku 3 ods. e) nariadenia 2015/1222.

(17) Metodika GLDPM zabezpečuje a zlepšuje transparentnosť a spoľahlivosť informácií podľa článku 3 ods. f) nariadenia 2015/1222 zabezpečovaním monitorovania kvality a včasným odovzdávaním údajov PPS. Podrobné požiadavky v súvislosti s poskytovaním údajov v Návrhu GLDPM zvyšujú spoľahlivosť údajov, ktoré budú dostupné pre PPS za účelom vytvorenia individuálnych sieťových modelov a vytvorenia spoločného sieťového modelu.

(18) Návrh GLDPM zároveň prispieva k cieľu rešpektovania potreby spravodlivého a usporiadaného trhu a spravodlivej a riadnej cenotvorby (článok 3 ods. h) nariadenia 2015/1222) prispievaním k zabezpečeniu spoločného sieťového modelu, ktorý sa má použiť v procese výpočtu kapacity na báze spoločného sieťového modelu.

(19) Návrh GLDPM prispieva k efektívnej dlhodobej prevádzke a k vytvoreniu elektrickej prenosovej sústavy a elektrického sektora v Únii tým, že stanoví spoločné požiadavky ohľadom poskytovania údajov, ktoré sa majú použiť ako vstupy pre vytvorenie spoločného sieťového modelu, ktorý sa použije koordinovane v celej Únii.

(20) Návrh GLDPM prispieva k cieľu poskytovania nediskriminačného prístupu ku medzioblastnej kapacite (článok 3 ods. j) nariadenia 2015/1222) opäť špecifikovaním požiadaviek na poskytnutie spoločných údajov, ktoré predstavujú základ pre zabezpečenie spoločného sieťového modelu.

(21) Článok 16 ods. 1) nariadenia 2015/1222 požaduje, aby boli dôvody požadovania informácií na základe cieľov nariadenia zahrnuté v tomto návrhu. Ako uvádzame, Návrh GLDPM všeobecne zodpovedá cieľom nariadenia 2015/1222 v tom, že informácie, ktoré sa požadujú prispievajú k vytvoreniu spoločného sieťového modelu, podľa požiadaviek uvedených v metodike spoločného sieťového modelu podľa článku 17 nariadenia. Informácie, ktorých poskytovanie sa požaduje pre príjemcov Návrhu GLDPM predstavujú vstupy požadované zo strany PPS na prípravu ich individuálnych sieťových modelov na základe metodiky spoločného sieťového modelu podľa uvedeného vyššie. Keďže Návrh GLDPM zabraňuje

dvojitému vykazovaniu informácií zo strany príjemcov návrhu, požiadavky na poskytovanie informácií sú vyvážené a primerané. Návrh zároveň umožňuje pokračovanie poskytovania údajov podľa súčasných mechanizmov v jednotlivých jurisdikciách v celej Únii, čím sa zabezpečí minimálny možný vplyv na príjemcov návrhu.

PREDKLADAJÚ TENTO NÁVRH GLDPM VŠETKÝM REGULAČNÝM ORGÁNOM:

## Článok 1
## Predmet a rozsah

1. Metodika poskytovania údajov o výrobe a zaťažení opísaná v tomto návrhu je spoločným návrhom všetkých PPS v súlade s článkom 16 nariadenia 2015/1222.
2. Táto metodika platí pre oblasť uvedenú v článku 1 ods. 2 nariadenia 2015/1222.
3. Táto metodika platí pre jurisdikcie mimo oblasti uvedenej v článku 1 ods. 2 nariadenia 2015/1222, ktorých PPS sa pridali k procesu CGM dobrovoľne v súlade s ustanoveniami článku 1 metodiky spoločného sieťového modelu.
4. PPS uvedení v odseku 1 budú monitorovať, aby v jurisdikciách dobrovoľne sa zúčastňujúcich na procese CGM podľa odseku 3 všetky relevantné strany dodržiavali svoje záväzky. Ak relevantné strany nedodržiavajú svoje základné záväzky spôsobom, ktorý významne ohrozuje vykonávanie a pôsobenie nariadenia 2015/1222, PPS v oblasti podľa odseku 1 ukončia dobrovoľnú účasť na procese CGM PPS v príslušných jurisdikciách v súlade s postupom ustanoveným v článku 9 ods. 2 nariadenia 2015/1222.
5. Táto metodika neplatí pre prepojenia HVDC (jednosmerný prúdu vysokého napätia), ktoré sú prevádzkované jedným PPS, ak príslušný členský štát pridelil zodpovednosť za plnenie záväzkov stanovených v článku 16 nariadenia 2015/1222 inému PPS.

## Článok 2
## Definície a výklad

Na účely tohto návrhu budú mať použité výrazy význam definícií uvedených v článku 2 nariadenia 2015/1222 a v iných právnych predpisoch, na ktoré sa v ňom odkazuje. Okrem toho platia nasledujúce definície:

1. „oblasť CGM“ znamená oblasť pokrytú spoločnými sieťovým modelom; ide o súbor (i) ponukových oblastí, ktorých PPS prispievajú svojim IGM k CGM plus (ii) prepojení spájajúcich tieto ponukové oblasti s ponukovými oblasťami, ktoré neprispievajú k CGM individuálnym sieťovým modelom (t.j. nie sú súčasťou oblasti CGM);
2. „proces CGM“ znamená všetky fázy a všetky aspekty procesu, ktorým PPS budujú a zdieľajú individuálne sieťové modely a zlučujú ich do spoločných sieťových modelov;
3. „zaťaženie v súlade“ znamená zaťaženie, ktorého činný a jalový príkon bude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia;
4. „ekvivalentný model“ znamená súbor modelovaných prvkov siete, ktoré spolu majú rovnaké elektrické správanie ako časť elektrizačnej sústavy. Ekvivalentné modely sa získavajú procesom známym ako redukcia modelu;
5. „realizačné pravidlá“ znamenajú súbor pravidiel opisujúcich metódy a dátové formáty, ktoré majú použiť strany poskytujúce údaje PPS podľa metodiky poskytovania údajov o výrobe a

zaťažení, ako aj akékoľvek ďalšie pokyny zo strany PPS, ktoré sú v tomto ohľade relevantné; pripravia ich PPS podľa platných vnútroštátnych právnych predpisov alebo regulácií;

6. „maximálne prípustné trvanie TATL“ znamená maximálne obdobie, počas ktorého sa dá udržať zaťažovanie presahujúce PATL a menšie alebo rovné TATL bez rizika pre zariadenie;
7. „zaťaženie v nesúlade“ znamená zaťaženie, ktorého činný a jalový príkon nebude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia;
8. „PATL (trvalo dovolená hranica zaťažovania)“ znamená maximálne zaťažovanie v ampéroch, MW alebo MVA, ktoré sa dá počas neobmedzenej doby udržať na prenosovom vedení, kábli alebo transformátore bez rizika pre zariadenie;
9. „Hranice napätia elektrickej stanice“ znamenajú maximálne a minimálne akceptovateľné napätia pre modelované elektrické stanice pri každej úrovni menovitého napätia podľa lokálne platných štandardov kvality elektriny a systémovej bezpečnosti;
10. „TATL (dočasne dovolená hranica zaťažovania)“ znamená maximálne zaťažovanie v ampéroch, MW alebo MVA, ktoré sa dá počas obmedzenej doby udržať bez rizika pre zariadenie;
11. „vypínací prúd“ znamená maximálnu prahovú hodnotu, nad ktorou sa prenosové vedenie, kábel alebo transformátor bezodkladne vypne.

## Článok 3
## Všeobecné princípy

1. Táto metodika stanovuje údaje o výrobe a zaťažení, ktoré môžu byť požadované zo strany PPS na stanovenie spoločného sieťového modelu. Každý PPS bude mať právo, ale nie povinnosť, získať tieto údaje od majiteľa príslušného prvku elektrizačnej sústavy, prípadne strany zodpovednej za poskytovanie informácií, za predpokladu, že sú splnené všetky nasledujúce podmienky:
    a. PPS požaduje tieto údaje na budovanie svojho individuálneho sieťového modelu alebo splnenie iných záväzkov, ktoré sú nevyhnutné na vytvorenie spoločného sieťového modelu; súbor požadovaných údajov bude minimálne množstvo, ktoré PPS umožňuje toto urobiť;
    b. PPS údaje nemá už k dispozícii
        i. podľa vnútroštátnych právnych predpisov alebo regulácie, na základe zmluvy alebo na základe nejakého iného druhu právne záväzného mechanizmu;
        ii. alebo ako dáta verejne dostupné prostredníctvom centrálnej informačnej platformy pre transparentnosť podľa nariadenia 543/2013 alebo podľa nariadenia 1227/2011 (REMIT).
2. Táto metodika neudeľuje PPS právo požadovať údaje, ktoré nie sú výslovne opísané v tejto metodike. Na zabránenie pochybnostiam platí, že údaje v reálnom čase sú mimo rozsahu platnosti tejto metodiky.
3. Požiadavka zosúladenia ustanovená v článku 19 ods. 4 nariadenia 2015/1222 sa bude chápať tak, že sa vzťahuje na zosúladenie princípov modelovania. PPS sa nesmú dovolávať požiadavky zosúladenia na získanie údajov, ktoré nevyžadujú na budovanie svojho individuálneho sieťového modelu alebo na splnenie iných záväzkov, ktoré sú nevyhnutné na vytvorenie spoločného sieťového modelu.
4. Ak nie je výslovne uvedené inak, majiteľ príslušného prvku elektrizačnej sústavy bude strana povinná poskytnúť dáta PPS.

5. Údaje, ktoré majú byť poskytnuté PPS podľa tejto metodiky, budú v zásade poskytnuté priamo PPS. Za predpokladu súhlasu zo strany PPS, bude stranám povinným poskytnúť údaje podľa metodiky poskytovania údajov o výrobe a zaťažení povolené delegovať úlohy v súlade s princípmi uvedenými v článku 81 nariadenia 2015/1222. PPS nesmie neprimerane odmietať udeliť svoj súhlas.
6. S výhradou povinností zachovávania dôvernosti ustanovených v článku 13 nariadenia 2015/1222 môžu PPS zdieľať údaje získané s ostatnými PPS, ktorí sa zúčastňujú na procese CGM podľa článku 16 ods. 3 nariadenia 2015/1222, ako aj so zástupcami pre zosúladenie uvedenými v článku 19 ods. 7) metodiky spoločného sieťového modelu, so zástupcami pre zlúčenie uvedenými v článku 20 ods. 1) metodiky spoločného sieťového modelu, a s ENTSO pre elektrinu v jeho pozícii informačnej platformy podľa článku 21 metodiky spoločného sieťového modelu.
7. Pokiaľ ide o vymáhateľnosť tejto metodiky a riešenie sporov v súvislosti s jej ustanoveniami, vrátane vykonávania a výkladu tejto metodiky a riadneho fungovania procesu poskytovanie údajov, platí relevantné právo Únie a vnútroštátne právo.
8. Všetky časy uvedené v tomto Návrhu GLDPM označujú trhový čas podľa definície v článku 2 ods. 15 nariadenia 2015/1222.
9. Táto metodika sa týka výlučne poskytovania údajov a lehôt spojených s procesom CGM a nemá vplyv na existujúce alebo budúce záväzky poskytnúť údaje alebo lehoty týkajúce sa akéhokoľvek iného procesu prevádzky sústavy, ak sú tieto záväzky poskytnúť údaje alebo tieto lehoty založené na vnútroštátnych právnych predpisoch alebo regulácii, zmluvných dojednaniach alebo nejakom inom druhu právne záväzného mechanizmu.

## Článok 4
## Poskytovanie údajov

1. Každá strana povinná poskytnúť údaje na základe tejto metodiky musí dodržiavať realizačné pravidlá stanovené príslušným PPS.
2. Táto metodika v spojení s ustanoveniami metodiky spoločného sieťového modelu, požadovanej podľa článku 17 nariadenia 2015/1222, umožní vytvorenie spoločného sieťového modelu podľa článku 28 nariadenia 2015/1222. Konkrétne to znamená, že táto metodika sa týka prvkov elektrizačnej sústavy vysokého napätia a veľmi vysokého napätia, pokiaľ sú používané v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti pre príslušný časový rámec.
3. Ak táto metodika spomína členenie podľa primárnych zdrojov energie, požaduje sa členenie na primárne zdroje energie v súlade s tými, ktoré používa centrálna informačná platforma pre transparentnosť spomínaná v článku 3 nariadenia 543/2013.

## Článok 5
## Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – štrukturálne údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú štrukturálne údaje uvedené v odseku 2 tohto článku, ak sa tieto prvky siete týkajú úrovne napätia
    a. 220 kV alebo viac;
    b. menšej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Relevantné prvky siete a údaje, ktoré majú byť pre ne poskytované sú

a. elektrické stanice: úrovne napätia, sekcie prípojníc, a, ak sa hodí pre prístup modelovania použitý zo strany PPS, spínacie zariadenia vrátane identifikátora spínacieho zariadenia a typu spínacieho zariadenia, zahŕňajúceho buď prerušovač, izolátor alebo výkonový odpojovač;
b. vedenia alebo káble: elektrické charakteristiky, elektrické stanice, ku ktorým sú pripojené;
c. výkonové transformátory vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy: elektrické charakteristiky, elektrické stanice, ku ktorým sú pripojené, typ prepínača odbočiek a typ regulácie, ak je to relevantné;
d. zariadenia na kompenzáciu výkonu a pružné striedavé prenosové systémy (FACTS): typ, elektrické charakteristiky, typ regulácie, ak je to relevantné.

3. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú model alebo ekvivalentný model častí siete prevádzkovaných pri napätí nižšom ako 220 kV , ak
   a. sa tieto časti siete sa používajú pri regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, alebo
   b. relevantné prvky siete v týchto častiach siete spájajú
      i. výrobný blok alebo zaťaženie modelovaný/-né podrobným spôsobom v súlade s článkom 8 alebo 11 na úroveň napätia 220 kV alebo viac; alebo
      ii. dva uzly s úrovňou napätia 220 kV alebo viac.
4. Modely a ekvivalentné modely podľa odseku 3 musia obsahovať agregáty zaťaženia oddelené od výroby a výrobnej kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete členené podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú príslušné časti siete pripojené .
5. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce informácie o prevádzkových monitorovacích limitoch pre relevantné prvky siete opísané v tomto článku:
   a. PATL odrážajúca menovité vlastnosti pre každú sezónu, ak tieto vlastnosti nie sú závislé od meteorologických podmienok alebo zaťažovania pred poruchou;
   b. jedna alebo viac TATL, odrážajúca príslušnú sezónu a založená na aplikovateľnej PATL, pre každé explicitne modelované prenosové vedenie, kábel, transformátor a relevantný prvok zariadenia na jednosmerný prúd;
   c. pre každú TATL určenú podľa písmena b) trvanie TATL;
   d. vypínací prúd pre každý relevantný prvok explicitne modelovaného prenosového zariadenia, ak je to vhodné;
   e. maximálne a minimálne akceptovateľné napätia na každej úrovni menovitého napätia podľa relevantných lokálne aplikovateľných kódexov, noriem, licencií, politík a dohôd.

## Článok 6
## Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre relevantné prvky elektrizačnej sústavy:
   a. polohu odbočky všetkých modelovaných výkonových transformátorov vrátane transformátorov s priečnou reguláciou fázy bez regulácie;

b. najlepšiu prognózu prevádzkovej topologickej situácie, definovanej ako očakávaná konfigurácia príslušných častí siete;
c. riadiace nastavenia pre nasledujúce prvky regulačného zariadenia uvedené v článku 5 a 8, ak sú modelované a relevantné:
   i. výkonové transformátory a súvisiace prepínače odbočiek;
   ii. transformátory s priečnou reguláciou fázy a súvisiace prepínače odbočiek;
   iii. zariadenia na kompenzáciu jalového výkonu:
      1. paralelné kompenzátory - paralelné kondenzátory alebo kompenzačné tlmivky alebo diskrétne spínateľný blok paralelných kondenzátorov alebo kompenzačných tlmiviek;
      2. statické VAr kompenzátory;
      3. synchrónne kompenzátory;
      4. statické synchrónne kompenzátory (STATCOM) a iné zariadenia pružných striedavých prenosových systémov (FACTS);
   iv. generátory - vo vzťahu k regulácii napätia;
d. riadiace nastavenia podľa písm. c) budú prípadne zahŕňať nasledujúce údaje:
   i. stav regulácie - aktívne alebo neaktívne;
   ii. regulačný mód - napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo iný vhodný mód;
   iii. cieľ alebo cieľový rozsah regulácie - v kV, MW, Mvar, p.u. alebo inej vhodnej jednotke;
   iv. mŕtve pásmo regulačného cieľa;
   v. participačný faktor regulácie;
   vi. regulovaný uzol.

## Článok 7
## Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy – variabilné údaje

1. Prevádzkovatelia distribučnej a uzavretej distribučnej sústavy poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre prvky elektrizačnej sústavy spomenuté v článku 5:
   a. plánovaná alebo vynútená nedostupnosť modelovaných prvkov zariadenia, pri ktorých sa vie alebo očakáva, že budú nedostupné;
   b. topologické nápravné opatrenia podľa článku 25 nariadenia 2015/1222 a topologické dohodnuté opatrenia podľa článku 2015/1222 metodiky spoločného sieťového modelu;
   c. vynútená nedostupnosť modelovaného zariadenia, ak sa vzťahuje na príslušný časový rámec.

## Článok 8
## Výroba – štrukturálne údaje

1. Vlastníci výrobných blokov, vrátane synchrónnych kompenzátorov a čerpadiel poskytnú relevantné informácie uvedené v tomto článku, ak sú modelované podrobným spôsobom, či už na individuálnom alebo na zloženom základe. Výrobné bloky budú modelované podrobným spôsobom, ak sú pripojené na úrovni napätia
   a. 220 kV alebo viac;
   b. menej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.

2. Niekoľko rovnakých alebo podobných výrobných blokov možno modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak tento prístup modelovania je dostačujúci vo vzťahu k regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť v individuálnom sieťovom modeli zahrnutý ekvivalentný model. Vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú podrobné informácie o výrobných blokoch a relevantný PDS poskytne podrobné informácie o sieťových pripojeniach tak, aby PPS mohol vypočítať ekvivalentný model. Alternatívne musí byť PPS poskytnutý kompletný ekvivalentný model.
3. Prevádzkovatelia distribučnej vrátane uzavretej distribučnej sústavy poskytnú relevantné informácie opísané v tomto článku pre výrobnú kapacitu, ktorá nie je modelovaná podrobným spôsobom. Táto výrobná kapacita bude modelovaná ako agregáty oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia.
4. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch výrobnej kapacity oddelených podľa primárnych zdrojov energie a oddelených od zaťaženia treba poskytnúť tieto údaje:
    a. miesto pripojenia;
    b. primárny zdroj energie.
5. Pri výrobných blokoch modelovaných podrobným spôsobom treba poskytnúť tieto údaje:
    a. maximálny činný výkon a minimálny činný výkon; definovaný ako tie hodnoty, ku ktorým výrobný blok dokáže regulovať. V prípade vodných prečerpávacích výrobných blokov budú modelované dva cykly a treba poskytnúť dva záznamy, a to jeden pre výrobný mód a jeden pre čerpací mód;
    b. typ riadiaceho módu, čo je jedna z nasledujúcich možností: deaktivované, riadenie napätia, riadenie účinníka, riadenie jalového výkonu a, pri napäťovo riadených výrobných blokoch, regulované zbernice, kde je zriadené plánované napätie;
    c. maximálne a minimálne hodnoty jalového výkonu, keď je dodaný minimálny a maximálny činný výkon a súvisiaci výkonový diagram;
    d. pomocné zaťaženie výrobného bloku predstavujúce vnútorný dopyt vnútorného bloku bude modelované ako zaťaženie v nesúlade v mieste pripojenia výrobného bloku.
6. Pri výrobných blokoch modelovaných ako agregáty treba poskytnúť tieto údaje:
    a. agregáty výrobnej kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia v príslušných častiach siete uvedených v článku 5, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.
7. Pri výrobných blokoch modelovaných ako agregáty a riadených agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, agregátor poskytne tieto údaje:
    a. agregáty výrobnej kapacity oddelené podľa primárnych zdrojov energie a oddelené od zaťaženia, riadené agregátorom v príslušných častiach siete, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

## Článok 9
## Výroba – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Vlastníci výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre výrobné bloky spomínané v článku 8:
    a. príslušné požiadavky na prioritný dispečing.
2. Informácie spomínané v odseku 1 písm. a) predstavujú relevantné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov podľa článku 16 ods. 3 písm. d) nariadenia 2015/1222 a použijú sa len na účely výpočtu kapacity.

## Článok 10
## Výroba – variabilné údaje

1. Vlastníci výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade výrobných blokov modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych výrobných blokov poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre výrobné bloky spomínané v článku 8:
    a. informácie o rezervách činného výkonu nahor a nadol a iných typoch podporných služieb;
    b. plány odstávok;
    c. testovacie profily;
    d. plánovaná nedostupnosť;
    e. akékoľvek obmedzenia kapacity činného výkonu;
    f. posledný dostupný trhový plán;
    g. prognózovaný výstupný činný výkon.
2. Informácie spomínané v odseku 1 písm. a) a ods.1 písm. g) predstavujú relevantné dostupné informácie týkajúce sa dispečingu výrobných blokov podľa článku 16 ods. 3 písm. d) nariadenia 2015/1222 a použijú sa len na účely výpočtu kapacity.
3. Agregátory výrobných blokov, ktorých údaje sa použijú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, poskytnú tieto variabilné údaje:
    a. posledný dostupný trhový plán.

## Článok 11
## Zaťaženie – štrukturálne údaje

1. Zaťaženia poskytnú relevantné informácie uvedené v tomto článku, ak sú modelované podrobným spôsobom, či už na individuálnom alebo na zloženom základe. Zaťaženia budú modelované podrobným spôsobom, ak sú pripojené na úrovni napätia
    a. 220 kV alebo viac;
    b. menej ako 220 kV a používajú sa v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti.
2. Niekoľko rovnakých alebo podobných zaťažení možno modelovať podrobným spôsobom na zloženom základe, ak tento prístup modelovania je dostačujúci vo vzťahu k regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe musí byť v individuálnom sieťovom modeli zahrnutý ekvivalentný model. Vlastníci zaťažení poskytnú podrobné informácie o zaťaženiach a relevantný PDS poskytne

podrobné informácie o sieťových pripojeniach tak, aby PPS mohol vypočítať ekvivalentný model. Alternatívne musí byť PPS poskytnutý kompletný ekvivalentný model.

3. Prevádzkovatelia distribučnej vrátane uzavretej distribučnej sústavy poskytnú relevantné informácie opísané v tomto článku pre zaťaženia nemodelované podrobným spôsobom, ktoré budú modelované ako agregáty.
4. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom aj agregátoch zaťažení oddelených od výroby treba poskytnúť tieto údaje:
    a. miesto pripojenia;
    b. maximálny činný príkon;
    c. účinník alebo jalový výkon;
    d. návesť súladu, kde hodnota „pravda“ znamená, že činný a jalový príkon zaťaženia bude škálovaný pri škálovaní celkového zaťaženia.
5. Pri zaťaženiach modelovaných podrobným spôsobom treba poskytnúť nasledujúce údaje:
    a. charakteristiky riadenia jalového výkonu, ak je nainštalované;
    b. maximálny a minimálny činný výkon k dispozícii na reakciu na dopyt a maximálne a minimálne trvanie akéhokoľvek potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt.
6. Pri zaťaženiach modelovaných ako agregáty treba poskytnúť tieto údaje:
    a. agregáty zaťažení oddelené od výroby v príslušných častiach siete uvedených v článku 5, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.
7. Pri zaťaženiach modelovaných ako agregáty a riadených agregátorom, ktorého údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, agregátor poskytne tieto údaje:
    a. agregáty maximálneho a minimálneho činného výkonu dostupné na reakciu na dopyt oddelené od výroby a maximálneho a minimálneho trvania akéhokoľvek potenciálneho použitia tohto výkonu na reakciu na dopyt, riadené agregátorom v príslušných častiach siete, v členení podľa elektrických staníc ekvivalentného modelu alebo elektrických staníc, ku ktorým sú pripojené príslušné časti siete.

## Článok 12
## Zaťaženie – variabilné údaje

1. Vlastníci zaťažení modelovaných podrobným spôsobom alebo, v prípade zaťažení modelovaných podrobným spôsobom na zloženom základe, vlastníci individuálnych zaťažení, poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre zaťaženia spomínané v článku 11:
    a. plánované odstávky;
    b. prognóza neobmedzeného činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt a akákoľvek plánovaná reakciu na dopyt;
    c. plánovaný činný príkon a prognóza jalového príkonu.
2. Agregátory zaťažení, ktorých údaje sa používajú v regionálnej analýze prevádzkovej bezpečnosti, poskytnú nasledujúce variabilné údaje:
    a. prognóza neobmedzeného činného výkonu dostupného na reakciu na dopyt a akákoľvek plánovaná reakcia na dopyt.

## Článok 13
## Prepojenia HVDC – štrukturálne údaje

1. Prepojenia HVDC budú modelované bez ohľadu na to, či sa nachádzajú úplne v jednej ponukovej oblasti alebo spájajú dve ponukové oblasti. Dotknutý PPS alebo dotknutí PPS rozhodne (rozhodnú) o miere podrobnosti, s ktorou sa má prepojenie HVDC modelovať. Svoje rozhodnutie založia na funkciách, na ktoré sa prepojenie HVDC používa. Štandardne sa prepojenie HVDC bude modelovať podrobným spôsobom a časť prepojenia HVDC na jednosmerný aj striedavý prúd bude vymenená, ak situácia nie je taká, že si to funkcie, na ktoré sa používa, nevyžadujú.
2. Pri prepojeniach HVDC modelovaných podrobným spôsobom aj pri prepojeniach HVDC modelovaných zjednodušeným spôsobom vlastník poskytne nasledujúce údaje:
    a. miesta pripojenia.
3. Pri prepojeniach HVDC, ktoré sa majú modelovať podrobným spôsobom, vlastník poskytne podrobný model, ktorý bude zahŕňať
    a. elektrické charakteristiky;
    b. typ a charakteristiku podporovaných riadiacich módov.
4. Prepojenia HVDC modelované zjednodušeným spôsobom budú reprezentované ekvivalentnými dodávkami v miestach pripojenia a vlastník nebude musieť poskytnúť ďalšie štrukturálne údaje.

## Článok 14
## Prepojenia HVDC – nie často sa meniace variabilné údaje

1. Vlastníci prepojení HVDC modelovaných podrobným spôsobom poskytnú nasledujúce nie často sa meniace variabilné údaje pre prepojenia HVDC spomínané v článku 13:
    a. riadiace nastavenia vrátane
        i. prevádzkového módu – menič/usmerňovač;
        ii. riadiaceho módu – napätie, činný výkon, jalový výkon, účinník, prúd alebo podobný mód;
        iii. napäťových cieľov;
        iv. regulovaných uzlov.

## Článok 15
## Prepojenia HVDC – variabilné údaje

1. Vlastníci prepojení HVDC modelovaných podrobným spôsobom poskytnú nasledujúce variabilné údaje pre prepojenia HVDC spomínané v článku 13:
    a. ciele činného výkonu.

## Článok 16
## Lehoty na poskytovanie informácií

1. Štandardné lehoty na poskytovanie informácií podľa typu položky údajov sú takéto:
    a. štrukturálne údaje: šesť mesiacov pred nadobudnutím účinnosti alebo realizáciou zmeny relevantných charakteristík príslušného prvku elektrizačnej sústavy; pokračujúcu platnosť poskytnutých údajov treba potvrdiť každý rok do 1. apríla;
    b. nie často sa meniace variabilné údaje:

i. zmeny očakávané v priebehu nasledujúceho roka treba signalizovať PPS do 1. apríla každého roka;
ii. zmeny očakávané v priebehu nasledujúceho mesiaca treba signalizovať PPS do 5. dňa každého mesiaca;
iii. pri zmenách, ktoré sa očakávajú v kratšom časovom horizonte, platia lehoty pre variabilné údaje;

c. variabilné údaje:
i. pre časový rámec výpočtu dennej kapacity: 15:15 h dva dni pred dňom dodania;
ii. pre časový rámec výpočtu vnútrodennej kapacity: 16:30 h v deň pred dňom dodania.

2. Pri stanovovaní lehôt na poskytovanie údajov môže každý PPS stanoviť lehotu, ktorá je menej obmedzujúce pre poskytovateľov údajov, než je štandardná lehota uvedená v odseku 1. Ak PPS stanovil lehotu, ktorá je menej obmedzujúca než štandardná lehota a neskôr si želá zmeniť túto lehotu spôsobom, ktorý je viac obmedzujúci, zabezpečí, aby sa dodržiavali princípy uvedené v nariadení 2015/1222 v oblasti konzultácií so zainteresovanými subjektmi alebo alternatívne zabezpečí, aby sa konal dostatok konzultačných a schvaľovacích procesov na uspokojenie požiadaviek na národnej úrovni, za predpokladu, že tento alternatívny prístup bude naďalej v súlade so všeobecnými princípmi konzultácii so zainteresovanými subjektmi uvedenými v nariadení 2015/1222. Za žiadnych okolností nesmie PPS stanoviť lehoty, ktoré sú viac obmedzujúce pre poskytovateľov údajov než štandardné lehoty na získanie údajov podľa tejto metodiky.

## Článok 17
## Monitorovanie kvality

1. Každý PPS bude monitorovať kvalitu jemu poskytovaných údajov, ako aj včasnosť dodania údajov a celkové dodržanie realizačných pravidiel.
2. Ak PPS zistí problémy s kvalitou jemu poskytovaných údajov alebo včasnosťou dodania údajov alebo celkovým dodržaním realizačných pravidiel, musí sa v prvom rade pokúsiť vyriešiť tieto problémy priamo s dotknutým subjektom.

## Článok 18
## Harmonogram realizácie

1. Po schválení tejto metodiky ju každý PPS uverejní na svojom webovom sídle v súlade s článkom 9 ods. 14) nariadenia 2015/1222.
2. Do jedného mesiaca po schválení tejto metodiky každý PPS musí
   a. informovať subjekty, ktoré sú povinné poskytnúť údaje, o informáciách, ktoré sú povinné poskytnúť, ako aj o lehotách na poskytnutie informácií;
   b. poslať informácie uvedené pod písm. a) ENTSO-E;
   c. pripraviť návrhy realizačných pravidiel o praktických záležitostiach poskytovania údajov, konkretizujúce napríklad dátové formáty a technické požiadavky vo vzťahu k IT implementácii procesu poskytovania údajov v súlade s postupmi platnými podľa vnútroštátnych právnych predpisov. Každý PPS zabezpečí, aby tieto realizačné pravidlá využívali existujúcu infraštruktúru a procesy dodávania údajov v maximálnej možnej miere a poskytne dostatočne dlhý čas na realizáciu; ak je to vhodné, PPS poskytne aj vysvetlenie o definíciách a ďalšie usmernenia, ktoré môžu byť potrebné.

3. Do dvoch mesiacov po schválení tejto metodiky ENTSO-E uverejní informácie spomínané v článku 16 ods. 6 nariadenia 2015/1222.
4. Do dvanástich mesiacov po schválení tejto metodiky alebo – ak je tento dátum neskorší - 14. 12. 2017 každý PPS zabezpečí, aby bol proces poskytovania údajov potrebný na realizáciu metodiky prevádzkyschopný; to znamená, že musia byť dokončené všetky potrebné kroky požadované vnútroštátnymi právnymi predpismi alebo reguláciou, ako napríklad konzultácie so zainteresovanými subjektmi alebo schválenie národným regulačným orgánom. Minimálne musia byť finalizované realizačné pravidlá a proces poskytovania údajov musí byť otestovaný.

## Článok 19
## Jazyk

Referenčným jazykom tohto návrhu bude angličtina. Aby sa predišlo pochybnostiam platí, že ak PPS potrebujú preložiť tento návrh do svojho národného jazyka (svojich národných jazykov), tak v prípade nesúladu medzi anglickou verziou uverejnenou zo strany PPS podľa článku 9 ods. 14 nariadenia 2015/1222 a akoukoľvek verziou v inom jazyku relevantní PPS v súlade s vnútroštátnymi právnymi predpismi poskytnú relevantným národným regulačným orgánom aktualizovaný preklad návrhu.

## *PRÍLOHA B*

### Formuláre k žiadosti o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre:

- elektroenergetické zariadenie (iné, ako nižšie uvedené);
- zariadenie na uskladňovanie elektriny;
- zariadenie na výrobu elektriny;
- vedenia vn, vvn alebo zvn.

### Formuláre k žiadosti o pripojenie do PS:

- Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy;
- Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do prenosovej sústavy;
- Žiadosť o pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na distribúciu elektriny do prenosovej sústavy;
- Žiadosť o pripojenie zariadenia na uskladňovanie elektriny do prenosovej sústavy.

# Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre elektroenergetické zariadenie

*(iné ako zariadenie na uskladňovanie elektriny, zariadenie na výrobu elektriny a elektrické vedenie)*

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Názov investičného zámeru** | | | |
| **Prípady** | Výstavba nového(-ých) elektroenergetického(-ých) zariadenia(-í) | | ☐ |
| | Rekonštrukcia existujúceho(ich) elektroenergetického(-ých) zariadenia(-í) | | ☐ |
| | Iné | | |
| | V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti | | |
| **1** | **Identifikačné údaje Žiadateľa**[1)] | | |
| | Obchodné meno, resp. názov Žiadateľa podľa Obchodného registra | | |
| | Adresa sídla vlastníka zariadenia | | |
| | Kontaktná osoba | Meno a priezvisko | |
| | | Telefón | |
| | | Email | |
| | | Korešpondenčná adresa | |
| **2** | Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia (Ulica / Súpisné číslo / Obec / PSČ / Kraj) | | |
| | Miesto pripojenia do PS/DS/MDS (názov ESt, číslo vedenia) | | |
| **3** | Stručný popis predmetného investičného zámeru vrátane popisu technológie (môže byť aj formou prílohy) | | |
| **4** | Napäťová úroveň v mieste pripojenia zariadenia do sústavy | *Vybrať z možností* | *V prípade **Iné**, uviesť požadovanú napäťovú hladinu* |
| **5** | V prípade pripojenia zariadenia do distribučnej sústavy vybrať distribučnú spoločnosť | *Vybrať z možností* | *V prípade **MDS**, uviesť jej názov* |
| **6** | Celkový inštalovaný výkon pripájaného elektroenergetického zariadenia [MW] | 25,00 MW | |

| | | |
|---|---|---|
| **7** | Stručný opis použitej technológie | |
| **8** | Použité filtračno-kompenzačné zariadenie (*ak žiadateľ uvažuje jeho použitie, uviesť počet a typ, technické parametre, výkon, filtrované* $U_h$ *, .....* ) | |
| **9** | Predpokladaný jednofázový a trojfázový skratový príspevok do prenosovej sústavy v mieste pripojenia [kA], spolu so skratovou impedanciou [Ω] | |
| **10** | Pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia uviesť príspevky činného a jalového výkonu pripájanej technológie pri dodržaní STN EN 50160 v mieste pripojenia | |
| **11** | Predpokladaná doba prevádzky v roku [hodín / rok] | |
| **12** | Zásadné technické riešenie pripojenia zariadenia(-í) s určením konkrétneho miesta pripojenia do ES SR v elektrickej schéme ***(v prípade pripojenia do PS, zároveň uviesť aj technické riešenie rezervného napájania podľa pripravovaného projektového technického riešenia tohto napájania)*** *Možnosť odvolať sa na prílohu.* | |
| **13** | Predpokladaný termín uvedenia zariadenia(-í) do prevádzky | |
| **14** | Predpokladaná životnosť zariadenia(-í) [roky] | |
| **15** | **POVINNÉ PRÍLOHY K ŽIADOSTI**<br>- jednopólová schéma zapojenia zariadenia<br>- základná technická správa | |
| **16** | **INÉ INFORMÁCIE**<br>*Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník elektroenergetického(-ých) zariadenia(-í) považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.* | |

| | | |
|---|---|---|
| **17** | Miesto: _____ | Dátum: _____ |
| | Vyplnil: _____<br>Meno a priezvisko | Schválil: _____<br>Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu |
| | _____<br>Podpis | _____<br>Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu |

[1)] Žiadosť o Stanovisko PPS je oprávnený podať vlastník predmetného existujúceho alebo plánovaného elektroenergetického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba.

**POZNÁMKY:**

PPS v prípade potreby môže požadovať ďalšie doplňujúce informácie.
Pokiaľ ide o budúce pripojenie zariadenia do PS, pred vydaním stanoviska PPS bude potrebné posúdiť vplyv zariadenia na PS.

# Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre zariadenie na uskladňovanie elektriny

*(okrem prečerpávacích vodných elektrární [1])*

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Názov investičného zámeru** | | | |
| **Prípady** | Výstavba nového(-ých) zariadenia(-í) na uskladňovanie elektriny | | ☐ |
| | Rekonštrukcia existujúceho(ich) zariadenia(-í) | | ☐ |
| | Iné | | |
| | V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti | | |
| **1** | **Identifikačné údaje Žiadateľa**[2] | | |
| | Obchodné meno, resp. názov Žiadateľa podľa Obchodného registra | | |
| | Adresa sídla vlastníka zariadenia | | |
| | Kontaktná osoba | Meno a priezvisko | |
| | | Telefón | |
| | | Email | |
| | | Korešpondenčná adresa | |
| **2** | Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia (Ulica / Súpisné číslo / Obec / PSČ / Kraj) | | |
| | Miesto pripojenia do PS/DS/MDS (názov ESt, číslo vedenia) | | |
| **3** | Stručný popis predmetného investičného zámeru vrátane popisu technológie (môže byť aj formou prílohy) | | |
| **4** | Technológia ukladania elektriny pre zariadenie na uskladňovanie elektriny | | |
| **5** | Napäťová úroveň v mieste pripojenia zariadenia do sústavy | Vybrať z možností | *V prípade **Iné**, uviesť požadovanú napäťovú hladinu* |
| **6** | V prípade pripojenia zariadenia (-í) do distribučnej sústavy vybrať distribučnú spoločnosť | Vybrať z možností | *V prípade **MDS**, uviesť jej názov* |
| **7** | Celkový inštalovaný výkon pre odber elektriny zo sústavy [MW] | | |
| **8** | Celkový inštalovaný výkon pre dodávku elektriny do sústavy [MW] | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **9** | Kapacita [MWh] | | | | |
| **10** | Inštalovaný výkon meniča | **Označenie meniča** | **Inštalovaný výkon $S_n$ [MVA]** | **Inštalovaný výkon $P_n$ [MW]** | **cos φ** |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| **11** | Stručný opis použitej technológie (jednopólová schéma, počet a typ batérií, použitých invertorov, atď. ) | | | | |
| **12** | Použité filtračno-kompenzačné zariadenie (*ak žiadateľ uvažuje jeho použitie, uviesť počet a typ, technické parametre, výkon, filtrované $U_h$, .....* ) | | | | |
| **13** | Predpokladaný jednofázový a trojfázový skratový príspevok do prenosovej sústavy v mieste pripojenia [kA], spolu so skratovou impedanciou [Ω] | | | | |
| **14** | Pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia uviesť príspevky činného a jalového výkonu pripájanej technológie pri dodržaní STN EN 50160 v mieste pripojenia | | | | |
| **15** | Predpokladaná doba prevádzky v roku [hodín / rok] | | | | |
| | *Uviesť popis spôsobu a sezónnosť prevádzky vrátane plánovaných odstávok (doložiť prílohy, napr. predpokladaný diagram odberu - denný, týždenný, mesačný a ročný)* | | | | |
| **16** | Poskytovanie podporných služieb[3)] V prípade ÁNO, uviesť typ a hodnotu [MW] | ◯ ÁNO | *V prípade **ÁNO**, uviesť typ a hodnotu [MW]* | | |
| | | ◯ NIE | | | |
| **17** | Predpokladaný termín uvedenia zariadenia(-í) do prevádzky | | | | |
| **18** | Predpokladaná životnosť zariadenia(-í) [roky] | | | | |

| | |
|---|---|
| 19 | **POVINNÉ PRÍLOHY K ŽIADOSTI**<br>- jednopólová schéma zapojenia zariadenia<br>- základná technická správa |
| 20 | **INÉ INFORMÁCIE**<br>*Popis investičného zámeru a iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia(-í) na uskladňovanie elektriny považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.* |
| 21 | Miesto: _____ Dátum: _____<br>Vyplnil: _____ Schválil: _____<br>Meno a priezvisko — Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu<br>_____ _____<br>Podpis — Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu |

[1)] Pre PVE platí formulár Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre zariadenie na výrobu elektriny

[2)] Žiadosť o Stanovisko PPS je oprávnený podať vlastník predmetného existujúceho alebo plánovaného elektroenergetického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba.

[3)] Typy podporných služieb sú popísané v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy", Dokument B, kapitola B2. Dostupné na webovom sídle spoločnosti SEPS.

**POZNÁMKY:**
PPS v prípade potreby môže požadovať ďalšie doplňujúce informácie.
Pokiaľ ide o budúce pripojenie zariadenia do PS, pred vydaním stanoviska PPS bude potrebné posúdiť vplyv zariadenia na PS.

# Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre zariadenie na výrobu elektriny

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Názov investičného zámeru** | | | |
| **Prípady** | Výstavba nového(-ých) zariadenia(-í) na výrobu elektriny | | ☐ |
| | Rekonštrukcia existujúceho(ich) zariadenia(-í)<br>*V prípade náhrady zariadenia na výrobu elektriny v bode 25 uviesť inštalovaný výkon, technológiu a primárny zdroj energie súčasného (nahrádzaného) zdroja* | | ☐ |
| | Iné | | |
| | V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti | | |
| **1** | **Identifikačné údaje Žiadateľa**[1)] | | |
| | Obchodné meno, resp. názov Žiadateľa podľa Obchodného registra | | |
| | Adresa sídla vlastníka zariadenia | | |
| | Kontaktná osoba | Meno a priezvisko | |
| | | Telefón | |
| | | Email | |
| | | Korešpondenčná adresa | |
| **2** | Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia<br>(Ulica / Súpisné číslo / Obec / PSČ / Kraj) | | |
| | Miesto pripojenia do PS/DS/MDS<br>(názov ESt, číslo vedenia) | | |
| **3** | Stručný popis predmetného investičného zámeru vrátane popisu technológie<br>(môže byť aj formou prílohy) | | |
| **4** | Napäťová úroveň v mieste pripojenia zariadenia do sústavy | Vybrať z možností | *V prípade **Iné**, uviesť požadovanú napäťovú hladinu* |
| **5** | V prípade pripojenia zariadenia (-í) do distribučnej sústavy vybrať distribučnú spoločnosť | Vybrať z možností | *V prípade **MDS**, uviesť jej názov* |
| **6** | Technológia výroby elektriny | Vybrať z možností | *V prípade **Iné**, uviesť o aký typ technológie ide* |
| **7** | Primárny zdroj energie | Vybrať z možností | *V prípade **Iné**, uviesť typ paliva / kombináciu palív (prípadne pomer v % za rok)* |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **8** | Celkový inštalovaný výkon zariadenia (-í) na výrobu elektriny | **Označenie generátora** | **Inštalovaný výkon $S_n$ [MVA]** | **Inštalovaný výkon $P_n$ [MW]** | **cos φ** |
| | | | | | |
| **9** | Parametre generátorov / výrobnej jednotky (*v prípade FVE / VTE - počet panelov / turbín x jednotkový výkon* ) | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| **10** | Inštalovaný výkon meniča | **Označenie meniča** | **Inštalovaný výkon $S_n$ [MVA]** | **Inštalovaný výkon $P_n$ [MW]** | **cos φ** |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| **11** | Predpokladaný výkonový rozsah | *Činný výkon [MW]* | | min - max | |
| | | *Jalový výkon [MVAr]* | | min - max | |
| **12** | Predpokladaná ročná výroba elektriny | *Celková [MWh]* | | | |
| | | *Z toho dodávaná do sústavy [MWh]* | | | |
| **13** | Predpokladaná ročná spotreba elektriny *(hodnota vlastnej spotreby výrobného zariadenia, resp. zariadení potrebných na prevádzku výrobného zariadenia)* | *Celková [MWh]* | | | |
| | | *Z toho na výrobu elektriny [MWh alebo v %]* | | | |
| **14** | Stručný opis použitej technológie | | | | |
| **15** | Použité filtračno-kompenzačné zariadenie (*ak žiadateľ uvažuje jeho použitie, uviesť počet a typ, technické parametre, výkon, filtrované $U_h$ , .....* ) | | | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| **16** | Predpokladaný jednofázový a trojfázový skratový príspevok do prenosovej sústavy v mieste pripojenia [kA], spolu so skratovou impedanciou [Ω][2)] | | |
| **17** | Pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia uviesť príspevky činného a jalového výkonu pripájanej technológie pri dodržaní STN EN 50160 v mieste pripojenia | | |
| **18** | Predpokladaná doba prevádzky v roku [hodín / rok] | | |
| | *Uviesť popis spôsobu a sezónnosť prevádzky vrátane plánovaných odstávok (doložiť prílohy, napr. predpokladaný diagram odberu - denný, týždenný, mesačný a ročný)* | | |
| **19** | Zásadná technická špecifikácia vedenia(-í) na vyvedenie výkonu zo zariadenia(-í) na výrobu elektriny do PS. *(Toto vedenie je súčasťou investície zdroja elektriny) Možnosť odvolať sa na prílohu.* | | |
| **20** | Požiadavky na spoľahlivosť pripojenia. *Možnosť odvolať sa na prílohu.* | | |
| **21** | Poskytovanie podporných služieb[3)] V prípade ÁNO, uviesť typ a hodnotu [MW] | ◯ ÁNO<br>◯ NIE | *V prípade **ÁNO**, uviesť typ a hodnotu [MW]* |
| **22** | Predpokladaný termín uvedenia zariadenia(-í) do prevádzky | | |
| **23** | Predpokladaná životnosť zariadenia(-í) [roky] | | |
| **24** | **POVINNÉ PRÍLOHY K ŽIADOSTI**<br>- jednopólová schéma zapojenia zariadenia<br>- kópia stanoviska príslušného PDS vydaného podľa § 12 Zákona č. 251/12 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, v prípade, že ide o zariadenie na výrobu elektriny pripájané do distribučnej sústavy<br>- základná technická správa | | |

| | |
|---|---|
| **25** | **INÉ INFORMÁCIE**<br>*Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia(-í) na výrobu elektriny považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.* |
| **26** | Miesto: _____ Dátum: _____<br><br>Vyplnil: _____ Schválil: _____<br>Meno a priezvisko Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu<br><br>_____ _____<br>Podpis Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu |

[1] Žiadosť o Stanovisko PPS je oprávnený podať vlastník predmetného existujúceho alebo plánovaného elektroenergetického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba.

[2] Platí pre zariadenie na výrobu elektriny a pre ostatné technológie nad 50 MW pripájané do R110 kV a R400 kV

[3] Typy podporných služieb sú popísané v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy", Dokument B, kapitola B2. Dostupné na webovom sídle spoločnosti SEPS.

**POZNÁMKY:**

PPS v prípade potreby môže požadovať ďalšie doplňujúce informácie.
Pokiaľ ide o budúce pripojenie zariadenia do PS, pred vydaním stanoviska PPS bude potrebné posúdiť vplyv zariadenia na PS.

# Formulár - Žiadosť o vydanie Stanoviska PPS na účel vydania Osvedčenia MH SR pre vedenia vn, vvn alebo zvn

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Názov investičného zámeru** | | | | | |
| **Prípady** | Výstavba nového(-ých) vedenia(-í) | | | | ☐ |
| | Rekonštrukcia existujúceho(ich) vedenia(-í) | | | | ☐ |
| | Iné | | | | |
| | V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti | | | | |
| **1** | **Identifikačné údaje Žiadateľa**[1)] | | | | |
| | Obchodné meno, resp. názov Žiadateľa podľa Obchodného registra | | | | |
| | Adresa sídla vlastníka zariadenia | | | | |
| | Kontaktná osoba | Meno a priezvisko | | | |
| | | Telefón | | | |
| | | Email | | | |
| | | Korešpondenčná adresa | | | |
| **2** | Geografický názov lokality umiestnenia vedenia (Kraj / Katastrálne územia) | | | | |
| **3** | Nominálne napätie(-a) vedenie(-í) | *súčasný stav [kV]* | | *budúci stav [kV]* | |
| **4** | Druh budúceho vedenia | Vybrať z možností | | *V prípade **Iné**, uviesť o aký druh vedenia ide* | |
| **5** | Maximálna prenosová schopnosť vedenia | *súčasný stav [MVA] a [A]* | | *budúci stav [MVA] a [A]* | |
| **6** | Použitý(-é) typ(y) stožiaru(-ov) | *súčasný typ stožiara(-ov)* | | *budúci typ stožiara(-ov)* | |
| **7** | Použitý(-é) typ(y) vodiča(-ov), KZL a ZL | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| **8** | Predpokladaná trasa a dĺžka vedenia(-í), z toho na území SR v prípade cezhraničného vedenia [km]<br>*(stručný popis, výkresová dokumentácia, prípadne odvolávka na prílohu)* | |
| **9** | Spôsob a miesto pripojenia vedenia do elektrickej(-ých) stanice(-íc)<br>*(stručný popis, výkresová dokumentácia, prípadne odvolávka na prílohu)* | |
| **10** | Predpokladaný termín uvedenia vedenia(-í) do prevádzky | |
| **11** | Projektovaná životnosť vedenia(-í) [roky] | |
| **12** | **POVINNÉ PRÍLOHY K ŽIADOSTI**<br>- kópia stanoviska príslušného PDS vydaného podľa § 12 Zákona č. 251/12 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, v prípade, že ide o vedenie pripájané do distribučnej sústavy<br>- základná technická správa | |
| **13** | **INÉ INFORMÁCIE**<br>*Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník vedenia(-í) považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.* | |
| **14** | Miesto: _____ Dátum: _____<br>Vyplnil: _____ Schválil: _____<br>Meno a priezvisko Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu<br>_____ _____<br>Podpis Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu | |

[1)] Žiadosť o Stanovisko PPS je oprávnený podať vlastník predmetného existujúceho alebo plánovaného elektroenergetického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba.

**POZNÁMKY:**

PPS v prípade potreby môže požadovať ďalšie doplňujúce informácie.

Pokiaľ ide o budúce pripojenie zariadenia do PS, pred vydaním stanoviska PPS bude potrebné posúdiť vplyv zariadenia na PS.

# Formulár - Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Názov investičného zámeru** | | | | | |
| **Prípady** | Pripojenie nového zariadenia na výrobu elektriny do PS | | | | ☐ |
| | Zmena inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, pripojeného do PS | | | | ☐ |
| | Zmena (zvýšenie alebo zníženie) kapacity pripojenia Výrobcu pripojeného do PS | | | | ☐ |
| | Zmena existujúcich parametrov zariadenia na výrobu elektriny, pripojeného do PS | | | | ☐ |
| | Opätovné pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do PS | | | | ☐ |
| | Zmena miesta a spôsobu pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do PS | | | | ☐ |
| | Ukončenie platnosti Zmluvy o pripojení do PS | | | | ☐ |
| | Iné | *uviesť dôvod predloženia žiadosti* | | | ☐ |
| | V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti | | | | |
| **1** | **Identifikačné údaje Žiadateľa[1)]** | | | | |
| | Obchodné meno, resp. názov Žiadateľa podľa Obchodného registra | | | | |
| | Adresa sídla vlastníka zariadenia | | | | |
| | Kontaktná osoba | Meno a priezvisko | | | |
| | | Telefón | | | |
| | | Email | | | |
| | | Korešpondenčná adresa | | | |
| **2** | Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia, katastrálne územie (Ulica / Súpisné číslo / Obec / PSČ / Kraj) | | | | |
| | Miesto pripojenia do PS (názov uzla v PS / napäťová hladina): | | | | |
| | Požadovaná napäťová úroveň v mieste pripojenia do PS [kV] | | ☐ 110 kV | ☐ 400 kV | |
| | Rok nábehu / zmeny (ďalej len **R**) zariadenia pripojeného do PS | | | | |
| | Predpokladaná životnosť zariadenia(-í) [roky] | | | | |
| **3** | **Technické dimenzovanie pripojenia[2) a 3)]** | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | - existujúce | | | | |
| | - požadované zvýšenie / zníženie | | | | |
| | - celkové | 0,00 MVA | 0,00 MVA | 0,00 MVA | 0,00 MVA |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4 | **Kapacita pripojenia Výrobcu do PS [MW]** | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | **Kapacita pripojenia pre dodávku do PS** | | | | |
| | - existujúca | | | | |
| | - požadované zvýšenie / zníženie | | | | |
| | - celková | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| | **Kapacita pripojenia pre odber z PS** | | | | |
| | - existujúca | | | | |
| | - požadované zvýšenie / zníženie | | | | |
| | - celková | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| 5 | **Skratová odolnosť v mieste pripojenia** | | | | |
| | Menovitý vypínací prúd $I_{vyp}$ [kA] | | | | |
| | Menovitý krátkodobý prúd $I_{th}$ (1s) [kA] | | | | |
| | Menovitý dynamický prúd $I_{dyn}$ [kA] | | | | |
| 6 | **Poskytovanie podporných služieb**[4)] | ◯ ÁNO<br>◯ NIE | *V prípade ÁNO, uviesť typ a hodnotu [MW]* | | |
| **POVINNÉ PRÍLOHY K ŽIADOSTI** | | | | | |
| 7 | **PARAMETRE SYNCHRÓNNYCH GENERÁTOROV** (pre každý SG samostatne) | | | | |
| | Parametre prvkov, *podľa hárka č. 2 - A) GENERÁTOROVÁ JEDNOTKA* | | | | |
| | - požadované zvýšenie výkonu v príslušnom roku [MW] | | | | |
| | Charakteristika SG naprázdno (závislosť statorového napätia od budiaceho prúdu) | | | | |
| | - budiaci prúd naprázdno [A] | | | | |
| | P-Q diagram (s vyznačením aktuálnymi medzami regulátora turbíny - $P_{max}$ / $P_{min}$ a regulátora budiča - $Q_{max}$ / $Q_{min}$, určujúcimi regulačnú oblasť P-Q diagramu zdroja, pre dané roky) | | | | |
| | Funkcia a nastavenie obmedzovača statorového prúdu | | | | |
| 8 | **PARAMETRE BUDIČOV (pre každý SG samostatne):** | | | | |
| | - Typ budiča | | | | |
| | - Zosilnenie / časová konštanta budiča | | | | |
| | - Štruktúra a parametre regulátora napätia | | | | |
| | - Štruktúra a parametre regulátora hranice podbudenia | | | | |
| | - Funkcia a nastavenie obmedzovača rotorového prúdu | | | | |
| 9 | **PARAMETRE Power System Stabilizer (typ, štruktúra, parametrizácia)** | | | | |
| 10 | **PARAMETRE REGULÁTOROV TURBÍN** | | | | |
| | - Štruktúra a Parametre regulátora výkonu a korektora frekvencie | | | | |
| | - Bloková schéma | | | | |
| | - Charakteristika otvárania ventilov P=f (otvorenia) | | | | |
| 11 | **PARAMETRE TURBÍN** | | | | |
| | $P_{max}$ - maximálny výkon [MW] | | | | |
| | $P_{min}$ - minimálny výkon [MW] | | | | |
| | $P_{mech}$ - pomer výroby mechanického výkonu na časť vysokotlakú, strednotlakú, nízkotlakú | | | | |
| | R - statika korektora frekvencie | | | | |
| | $v_M$ - maximálna rýchlosť narastania výkonu | | | | |
| | $v_m$ - maximálna rýchlosť znižovania výkonu | | | | |
| | TTURB - časová konštanta turbíny (časť vysokotlaká, strednotlaká, nízkotlaká) | | | | |
| | $DB_f$ - zóna necitlivosti korektora frekvencie | | | | |
| 12 | **PARAMETRE MENIČOV**, *podľa hárka č. 2 - časť D) MENIČE* | | | | |
| 13 | **ÚDAJE O VÝROBE A VLASTNEJ SPOTREBE ELEKTRÁRNE V OBDOBÍ LETNÉHO MAXIMA A ZIMNÉHO MAXIMA**, *podľa hárka č. 1* | | | | |
| 14 | **ÚDAJE O TRANSFORMÁTOROCH**, *podľa hárka č. 2 - B) TRANSFORMÁTORY* | | | | |
| 15 | **ÚDAJE O VEDENIACH,** *podľa hárka č. 2 - časť C) VEDENIE* | | | | |

| | |
|---|---|
| 16 | **PREHĽADOVÁ SCHÉMA PRENOSU ELEKTRÁRNE A PRÍSLUŠNÉ PARAMETRE**<br>Prehľadová schéma elektrárne bude zahŕňať:<br>1 - Vyvedenie elektrického výkonu generátora blokovými transformátormi a blokovým vedením do ES SR<br>2 - Hlavné napájanie vlastnej spotreby (VS) odbočkovými transformátormi VS<br>3 - Záložné napájanie VS záložnými transformátormi VS - väzba na 110 kV sústavu<br>4 - Pripojenie jednotlivých skupín asynchrónnych motorom (AM), a to z hlavných rozvodní VS až ku:<br>4.1 - hlavnému odbočkovému transformátoru VS,<br>4.2 - záložnému transformátoru VS, ale len v prípade, že ide o záložný transformátor VS s priamou väzbou na 110 kV<br><br>Parametre prvkov obsiahnutých v prehľadovej schéme prenosu elektrárne:<br>1 - Parametre blokových transformátorov a blokového vedenia PS, *podľa hárka č. 2 - B) TRANSFORMÁTORY a C) VEDENIE*<br>2 - Parametre odbočkových transformátorov VS, *podľa hárka č. 2 - B) TRANSFORMÁTORY*<br>3 - Parametre záložných transformátorov VS (základné parametre $S_n$, $U_n$, $E_k$)<br>4 - Údaje o asynchrónnych motoroch (AM) vo vlastnej spotrebe elektrárni - postačuje sumár jednotiek AM v sume nad 500 kW, priradený ku danej skupine AM - počet motorov, $P_n$ skupiny, $U_n$, účinník, umiestnenie v rozvodni) |
| 17 | **INÉ INFORMÁCIE**<br>*Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.* |
| 18 | Miesto: _____ Dátum: _____<br><br>Vyplnil: _____ Schválil: _____<br>Meno a priezvisko — Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu<br><br>_____ _____<br>Podpis — Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu |

*[1] Žiadosť o pripojenie do PS je oprávnený podať vlastník predmetného existujúceho alebo plánovaného elektroenergetického alebo odberného elektrického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba. Vlastníctvo zariadenia je žiadateľ povinný preukázať písomným dokladom alebo potvrdiť formou písomného čestného vyhlásenia.*
*[2] Technické dimenzovanie pripojenia Výrobcu v príslušnom mieste pripojenia do PS je suma inštalovaných zdanlivých výkonov všetkých generátorov zdroja elektriny vyjadrených v MVA.*
*[3] Technické dimenzovanie pripojenia Výrobcu v prípade FVE a VTE v príslušnom mieste pripojenia do PS je suma inštalovaných výkonov fotovoltických panelov resp. veterných turbín alebo inštalovaných výkonov meničov, podľa toho ktorá hodnota je nižšia*
*[4] Typy podporných služieb sú popísané v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy", Dokument B, kapitola B2. Dostupné na webovom sídle spoločnosti SEPS.*

**Poznámka:**
*- Informácie, ktoré sa nezmestia do formulára, je možné predkladať aj vo forme samostatných príloh.*
*- V prípade, že ide o pripojenie do PS, je potrebné vyplniť aj hárok "1_spatne vplyvy".*
*- V súvislosti so zamýšľaným spôsobom pripojenia, prevádzky, poskytovanými službami zariadenia PPS môže definovať ďalšie potrebné dáta a informácie.*

Tabuľka č. 1 k Formuláru Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do PS

## Spätné vplyvy z pohľadu kvalitatívnych parametrov elektriny

Príspevok (emisia) dlhodobej miery vnemu blikania $P_{LT}$ od plánovaného nového zdroja blikania pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia počas prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia, ak sa uvažuje. V prípade prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia uviesť aj hodnotu redukčného koeficientu blikania.

| | |
|---|---|
| **$P_{LT}$ [-]** | |
| **redukčný koeficient blikania [-]** | |

Príspevok (emisia) spätnej zložky základnej harmonickej prúdu $I_2$ od plánovaného nového zdroja nesymetrie napätia pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia.

| | |
|---|---|
| **$I_2$ [A]** | |

Príspevok (emisia) individuálnych harmonických prúdov $I_h$, kde h = 2, 3,···, 50; v závislosti od veľkosti minimálneho skratového výkonu a maximálneho skratového výkonu v mieste pripojenia počas prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia, ak sa uvažuje.

| Rád harmonických | $I_{max}$ [A] | | Rád harmonických | $I_{max}$ [A] | |
|---|---|---|---|---|---|
| | pri minimálnom skratovom výkone | pri maximálnom skratovom výkone | | pri minimálnom skratovom výkone | pri maximálnom skratovom výkone |
| $h_2$ | | | $h_{27}$ | | |
| $h_3$ | | | $h_{28}$ | | |
| $h_4$ | | | $h_{29}$ | | |
| $h_5$ | | | $h_{30}$ | | |
| $h_6$ | | | $h_{31}$ | | |
| $h_7$ | | | $h_{32}$ | | |
| $h_8$ | | | $h_{33}$ | | |
| $h_9$ | | | $h_{34}$ | | |
| $h_{10}$ | | | $h_{35}$ | | |
| $h_{11}$ | | | $h_{36}$ | | |
| $h_{12}$ | | | $h_{37}$ | | |
| $h_{13}$ | | | $h_{38}$ | | |
| $h_{14}$ | | | $h_{39}$ | | |
| $h_{15}$ | | | $h_{40}$ | | |
| $h_{16}$ | | | $h_{41}$ | | |
| $h_{17}$ | | | $h_{42}$ | | |
| $h_{18}$ | | | $h_{43}$ | | |
| $h_{19}$ | | | $h_{44}$ | | |
| $h_{20}$ | | | $h_{45}$ | | |
| $h_{21}$ | | | $h_{46}$ | | |
| $h_{22}$ | | | $h_{47}$ | | |
| $h_{23}$ | | | $h_{48}$ | | |
| $h_{24}$ | | | $h_{49}$ | | |
| $h_{25}$ | | | $h_{50}$ | | |
| $h_{26}$ | | | | | |

| | |
|---|---|
| **Ak je plánovaná prevádzka filtračno-kompenzačného zariadenia na VN alebo VVN napäťovej hladine:** | |
| **Elektrické parametre vyvedenia výkonu filtračno-kompenzačného zariadenia pri stupňovitej kompenzácii:** | |
| veľkosť induktívneho výkonu [kVAr] | |
| veľkosť kapacitného výkonu [kVAr] | |
| počet stupňov a veľkosti stupňov [-/kVAr] | |
| činiteľ zatlmenia [%] / rezonančná frekvencia [Hz] pre každý stupeň filtračno-kompenzačného zariadenia | ----------<br>---------- |
| prehľadová jednopólová schéma | uviesť v prílohe |
| katalógový list výrobcu | uviesť v prílohe |
| **Elektrické parametre vyvedenia výkonu filtračno-kompenzačného zariadenia pri plynulo riaditeľnej kompenzácii:** | |
| veľkosť induktívneho výkonu [kVAr] | |
| veľkosť kapacitného výkonu [kVAr] | |
| činiteľ zatlmenia [%] / rezonančná frekvencia [Hz] pre každý stupeň filtračno-kompenzačného zariadenia | ----------<br>---------- |
| prehľadová jednopólová schéma | uviesť v prílohe |
| katalógový list výrobcu | uviesť v prílohe |

Tabuľka č. 2 k Formuláru Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do PS - Výroba a vlastná spotreba elektrárne

***Poznámka:*** *do tabuľky je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka **Domov → Bunky → Vložiť**)*

# Výroba a vlastná spotreba elektrárne

| Rok | 1.) VÝROBA | | | | | | | | | | | 2.) VLASTNÁ SPOTREBA | | 3.) = 2.) -1.) ČISTÁ VÝROBA (BILANCIA) | | POZNÁMKA | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Výrobná jednotka | Typ | Výkony | | | | | | | | Regulovateľnosť turbíny - rezerva P | Odoberaný činný / jalový výkon pre vlastnú spotrebu | | ( + ) dodávka do siete PS | | | | |
| | | | Inštal. | Dosiah. | Dočas. vyraď. | Pohot. | $P_g$ | $Q_g$ | Záloha | P-Q diagram | FCR | aFRR | $P_{VS}$ | $Q_{VS}$ | $(P_g - P_{VS})$ | $(Q_g - Q_{VS})$ | pre VÝROBU | pre VLASTNÚ SPOTREBU | Predpokladané miesto vyvedenia výkonu |
| | | | MW | MW | MW | MW | MW | MVAr | MW | uviesť diagram | ± [%] | ± [%] | MW | MVAr | MW | MVAr | Zmena | Zmena | |
| Rok nábehu / zmeny R ZM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| R+5 ZM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| R+10 ZM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| R+15 ZM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| Rok nábehu / zmeny R LM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| R+5 LM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| R+10 LM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |

| R+15 LM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | | |

## Vysvetlivky:

| | | |
|---|---|---|
| Rok | - | pre stanovené roky R, R+5, R+10, R+15 sú údaje vypĺňané: v zimnom maxime (ZM - 3. stredu mesiaca január o 17:00) pre obdobie prelomov rokov R, R+5, R+10, R+15 (január) a v letnom maxime (LM - 3. stredu mesiaca júl 17:00) pre leto rokov R, R+5, R+10, R+15 (júl) |
| **1.) VÝROBA:** | | (Uviesť výrobu, ak sú v súčasnosti k dispozícii výrobné jednotky, prípadne sa do budúcnosti s nejakými zdrojmi uvažuje) |
| | - | Pre plánované nové alebo zrekonštruované výrobné jednotky do roku R+10 - uviesť naviac rok uvedenia do prevádzky - viď. POZNÁMKA |
| Výrobná jednotka | - | názov jednotlivých výrobných jednotiek |
| Typ | - | tepelná TE, závodná ZE, vodná VE, malá vodná MVE, paroplynová PPC, veterná VtE |
| Inštal. | - | inštalovaný výkon výrobne - je súčtom menovitých činných výkonov všetkých generátorov výrobne vrátane generátorov pre vlastnú spotrebu. Nezapočítavajú sa len generátory, ktoré boli trvale vyradené z prevádzky výrobne, alebo sú trvale bez pohonu a slúžia ako kompenzátory |
| Dosiah. | - | dosiahnuteľný výkon výrobne - je najvyšší činný výkon, ktorý môže výrobňa dosiahnuť v sledovanom období pri danom stave celého zariadenia a pri normálnych prevádzkových podmienkach výrobne |
| Dočas. vyraď | - | dočasne vyradený výkon z prevádzky - v dôsledku generálnej opravy, bežnej opravy, rekonštrukcie a pod. |
| Pohot. | - | pohotový výkon výrobne - je najvyšší činný výkon, ktorý môže výrobňa dosiahnuť v určitej dobe s ohľadom na všetky technické a prevádzkové podmienky |
| $P_g$, $Q_g$ | - | predpokladaný výkon dodávaný na svorkách generátora nasadený pre daný rok |
| Záloha | - | rozdiel (Pohot. - Dodávaný na svorkách) |
| P-Q diagram | - | uviesť P-Q diagram zdrojov (s vyznačenými aktuálnymi medzami regulátora turbíny - Pmax/Pmin a regulátora budiča - Qmax/Qmin, určujúcimi regulačnú oblasť PQ diagramu zdroja, pre dané roky). |
| FCR, aFRR | - | regulačné medze pre primárnu / sekundárnu reguláciu (technicky dosažiteľné) |
| **2.) VLASTNÁ SPOTREBA:** | | |
| $P_{VS}$ / $Q_{VS}$ | - | odoberaný činný / jalový výkon vlastnej spotreby |
| **3.) ČISTÁ VÝROBA (BILANCIA): rozdiel (Výroba - Vlastná spotreba)** | | |
| ($P_g$ - $P_{VS}$) | - | čistá výroba činného výkonu |
| ($Q_{VS}$ - $Q_{VS}$) | - | čistá výroba jalového výkonu |
| **POZNÁMKA:** | | |
| pre VÝROBU: | | |
| Zmena | - | uviesť ROK plus N/R/Z/D (t.j. ROK vykonania zmeny novonainštalovaním N / rekonštrukciou R / zrušením Z / dlhodobým výpadkom D výrobného bloku; v prípade D uviesť obdobie odstavenia) |
| pre VLASTNÚ SPOTREBU: | | |
| Zmena | - | uviesť ROK v prípade zmeny odberu vo vlastnej spotrebe |
| Predpokladané miesto vyvedenia výkonu | - | uviesť predpokladanú rozvodňu (s uvedenou napäťovou hladinou), kde bude daný výkon vyvedený |

Tabuľka č. 3 k Formuláru Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do PS - Špecifikácia parametrov sieťových prvkov

***Poznámka:*** *do tabuliek je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka* ***Domov*** */* ***Bunky*** */* ***Vložiť****)*

# ŠPECIFIKÁCIE PARAMETROV SIEŤOVÝCH PRVKOV

## A) GENERÁTOROVÁ JEDNOTKA

| Označenie | $S_n$ [MVA] | $U_n$ [kV] | $\cos\varphi_n$ [-] | $R_{0t}$ [Ω] | $x''_{dn}$ [%] | $x''_{dn}$ [%] | $x_{2n}$ [%] | $x_{dn}$ [%] | $x_{dn}$ [%] | $x_{qn}$ [%] | $x_{qn}$ [%] | $x'_{dn}$ [%] | $x'_{dn}$ [%] | $x'_{qn}$ [%] | $x'_{qn}$ [%] | $x''_{qn}$ [%] | $x''_{qn}$ [%] | $x_0$ [%] | $x_1$ [%] | $T_a$ [s] | $T'_d$ [s] | $T''_d$ [s] | $T'_q$ [s] | $T''_q$ [s] | H [s] | $T_b$ [s] | $\rho=U_{bmax}/U_{bn}$ [-] | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$R_{0t}$ - rezistencia jednej fázy statorového vinutia
$x_{2n}$ - spätná reaktancia v nenasýtenom stave
$x_{dn}$ - synchrónna reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x_{dn}$ - synchrónna reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x_{qn}$ - synchrónna reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x_{qn}$ - synchrónna reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x'_{dn}$ - prechodná reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x'_{dn}$ - prechodná reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x'_{qn}$ - prechodná reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x'_{qn}$ - prechodná reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x''_{dn}$ - rázová reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x''_{dn}$ - rázová reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x''_{qn}$ - rázová reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x''_{qn}$ - rázová reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x_0$ - netočivá reaktancia
$x_1$ - rozptylová reaktancia rotora
$T_a$ - časová konštanta jednosmernej zložky
$T'_d$ - prechodná časová konštanta pre pozdĺžnu os
$T''_d$ - rázová časová konštanta pre pozdĺžnu os
$T'_q$ - prechodná časová konštanta pre priečnu os
$T''_q$ - rázová časová konštanta pre priečnu os
H alebo $T_j$ - konštanta zotrvačnosti
$T_b$ - časová konštanta budiča
$\rho=U_{bmax}/U_{bn}$ - pomerný strop budiaceho napätia

## B) TRANSFORMÁTORY (BLOKOVÝ - pre vyvedenie zdroja do PS, ODBOČKOVÝ - transformátor vlastnej spotreby)

### TRANSFORMÁTOR dvojvinuťový

| Názov | Uzol_1 (prim. str.) | Uzol_2 (sek. str.) | $S_n$ [MVA] | $e_k$ [%] | $dP_k$ [kW] | $dP_k$ [kW] | $I_n$ [%] | $U_{n1}$ [kV] | $U_{n2}$ [kV] | Krok [%] | Uhol [deg] | Odb+ [-] | Odb- [-] | Akt_odb [-] | Typ_reg | Aut_reg | Reg_pod_za ťaž | $R_0/R_1$ [-] | $X_0/X_1$ [-] | 1f. - 3f. | Mag. Obvod | Zapojenie vinuti | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

## TRANSFORMÁTOR trojvinuťový

| Označenie | Uzol_1 (prim. str.) | Uzol_2 (sek. str.) | Uzol_3 (terc. str.) | $S_{v1}$ [MVA] | $S_{v2}$ [MVA] | $S_{v3}$ [MVA] | $e_{v12}$ [%] | $e_{v13}$ [%] | $e_{v23}$ [%] | $dP_{v12}$ [kW] | $dP_{v13}$ [kW] | $dP_{v23}$ [kW] | $dP_{v}$ [kW] | $I_{v}$ [%] | $U_{v1}$ [kV] | $U_{v2}$ [kV] | $U_{v3}$ [kV] | Krok [%] | Uhol [deg] | Odb+ [-] | Odb- [-] | Akt_odb [-] | Typ_reg | Aut_reg | Reg_pod_zaťaž | $R_0/R_1$ | $X_0/X_1$ | 1f. - 3f. | Mag. Obvod | Zapojenie vinutí | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$e_v$, $dP_v$ - udať na aký výkon sú vzťahnuté jednotlivé ek a dPk
Krok - hodnota prídavného napätia pre jednu odbočku
Uhol - uhol natočenia prídavného napätia pre reguláciu
Odb+ - maximálna odbočka
Odb- - minimálna odbočka
Akt_odb - aktuálna odbočka
Typ_reg - typ regulácie na transformátore:
- s - na sekundárnej strane
- p - na primárnej strane
- us - v uzle na sekundárnej strane
- up - v uzle na primárnej strane

Aut_reg - automatická regulácia napätia:
- 0 - nie je
- 1 - na primárnej strane
- 2 - na sekundárnej strane

Reg_pod_zaťaž - regulácia pod zaťažením:
- A - áno
- N - nie

1.f - 3.f - 1-fázová / 3-fázová jednotka
Mag. obvod: J - jadrový, P - plášťový

## C) VEDENIE (VONKAJŠIE VEDENIE, KÁBLOVÉ VEDENIE) pripájajúce zdroj do PS

| Názov | Uzol_1 (odkiaľ) | Uzol_2 (kam) | $R_1$ [Ω] | $X_1$ [Ω] | $B_1$ [ μS] | $I_{dov}$ [A] | limit_1 [A] | limit_2 [A] | $R_0$ [Ω] | $X_0$ [Ω] | $B_0$ [ μS] | Napätie [kV] | Dĺžka [km] | Rok výstavby | Vlastník | Vonkajšie vedenie | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | Druh vedenia | Typ vedenia | Typ stožiara |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$R_1$, $X_1$, $B_1$ - súsledné zložky
$R_0$, $X_0$, $B_0$ - netočivé zložky
$I_{dov}$ - u vonkajších vedení udávať údaj lidov v lete
limit_1 (limit_2) - prúdový limit vývodového poľa v uzle_1 (uzle_2) pre dané vonkajšie vedenie, káblové vedenie
Druh vedenia - 1-systémové resp. 2-systémové
Typ vedenia - (napr. AlFe240/39)
Typ stožiara - (napr. súdok, portál, atď.)

## D) MENIČE

| Názov | $S_n$ [MVA] | cos $\varphi_n$ [-] | $U_n$ [kV] | $f_r$, $f_s$ [Hz] | $T_r$, $T_s$ [s] | df, dU [Hz] | $U_r$, $U_s$, $U_{rr}$, $U_{rs}$ | $T_1$ $T_2$ [s] | $I_{Pmax}$ $U_{G0}$ $U_{GZ}$ | dfk kf | $I_{Pmax}$ | Ramp [% / min] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$f_r$, $f_s$ - nastavenie podfrekvenčnej a nadfrekvenčnej ochrany
$T_r$, $T_s$ - časové nastavenie podfrekvenčnej a nadfrekvenčnej ochrany
df, dU - odchýlka frekvencie a napätia pre znovu zapnutie
$U_r$, $U_s$, $U_{rr}$, $U_{rs}$ - nastavenie stupňov prepäťovej a podpäťovej ochrany
$T_1$ $T_2$ - časové nastavenie stupňov napäťových ochrán
$I_{Pmax}$ $U_{G0}$ $U_{GZ}$ - nastavenie podpäťovej logiky LVPL
dfk kf - necitlivosť a zosilnenie primárnej regulácie frekvencie
$I_{Pmax}$ - zvýšenie medze jalového prúdu pri podpätí
Ramp - rýchlosť nábehu výkonu po znovu zapnutí

# Skratové pomery v mieste pripojenia do PS

**MAXIMÁLNY SKRATOVÝ PRÍSPEVOK DO PS v mieste pripojenia k PS**

| Rok R | | | | | | | Rok R+5 | | | | | | | Rok R+10 | | | | | | | Rok R+15 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | R1/X1 | R0/R1 | X0/X1 | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | R1/X1 | R0/R1 | X0/X1 | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | R1/X1 | R0/R1 | X0/X1 | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | R1/X1 | R0/R1 | X0/X1 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:
$S_k''_3$ / $S_k''_1$ - trojfázový / jednofázový počiatočný rázový skratový výkon
$I_k''_3$ / $I_k''_1$ - trojfázový / jednofázový počiatočný rázový skratový prúd
R1/X1 - pomer súslednej skratovej rezistancie a súslednej skratovej reaktancie
R0/R1 - pomer nulovej a súslednej skratovej rezistancie
X0/X1 - pomer nulovej a súslednej skratovej reaktancie

**POŽADOVANÁ TVRDOSŤ SIETE Z PS v mieste pripojenia k PS**

| Rok R | | | | Rok R+5 | | | | Rok R+10 | | | | Rok R+15 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] |
| | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:
$S_k''_3$ / $S_k''_1$ - trojfázový / jednofázový počiatočný rázový skratový výkon
$I_k''_3$ / $I_k''_1$ - trojfázový / jednofázový počiatočný rázový skratový prúd

# Formulár - Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do prenosovej sústavy

*(len pre prípad, že žiadateľ nemá povolenie na podnikanie pre distribúciu na zariadenia pripájané do PS)*

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Názov investičného projektu** | | | |
| **Prípady** | Vznik nového miesta pripojenia | | ☐ |
| | Zmena (zvýšenie alebo zníženie) technického dimenzovania pripojenia v existujúcom mieste pripojenia | | ☐ |
| | Zmena (zvýšenie alebo zníženie) kapacity pripojenia v existujúcom mieste pripojenia | | ☐ |
| | Opätovné pripojenie po dlhodobom prerušení pripojenia, resp. so zmenenými charakteristikami odberu | | ☐ |
| | Ukončenie platnosti Zmluvy o pripojení do PS | | ☐ |
| | Zmena existujúcich parametrov zariadení, resp. existujúcich parametrov motorov Odberateľa | | ☐ |
| | Iné | *uviesť dôvod predloženia žiadosti* | ☐ |
| | V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti | | |
| **1** | **Identifikačné údaje Žiadateľa[1)]** | | |
| | Obchodné meno, resp. názov Žiadateľa podľa Obchodného registra | | |
| | Adresa sídla vlastníka zariadenia | | |
| | Kontaktná osoba | Meno a priezvisko | |
| | | Telefón | |
| | | Email | |
| | | Korešpondenčná adresa | |
| **2** | Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia, katastrálne územie (Ulica / Súpisné číslo / Obec / PSČ / Kraj) | | |
| | Miesto pripojenia do PS (názov ESt v PS) | | |
| | Požadovaná napäťová úroveň v mieste pripojenia do PS [kV] | ☐ 110 kV | ☐ 400 kV |
| | Rok nábehu / zmeny (ďalej len **R**) zariadenia pripojeného do PS | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **3** | **Technické dimenzovanie pripojenia[2)] v spoločnom mieste pripojenia do PS [MVA]** | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | - existujúce | | | | |
| | - požadované zvýšenie | | | | |
| | - celkové | 0,00 MVA | 0,00 MVA | 0,00 MVA | 0,00 MVA |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4 | **Kapacita pripojenia pre odber z PS[2)]** | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | - existujúca | | | | |
| | - požadované zvýšenie | | | | |
| | - celková | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| 5 | **Požadovaný maximálny súdobý elektrický príkon v mieste pripojenia** | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | | **Zimné maximum** | | | |
| | - existujúci pred príslušným rokom | | | | |
| | - požadované zvýšenie v príslušnom roku | | | | |
| | - celkový v príslušnom roku | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| | - účinník odberu cos φ [-] | | | | |
| | | **Letné maximum** | | | |
| | - existujúci pred príslušným rokom | | | | |
| | - požadované zvýšenie v príslušnom roku | | | | |
| | - celkový v príslušnom roku | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| | - účinník odberu cos φ [-] | | | | |
| 6 | **Celková spotreba činného výkonu v mieste pripojenia [MWh/rok]** | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | - existujúca pred príslušným rokom | | | | |
| | - požadované zvýšenie v príslušnom roku | | | | |
| | - celková v príslušnom roku | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok |
| | **Celková spotreba jalového výkonu v mieste pripojenia [MVArh/rok]** | | | | |
| | - existujúca pred príslušným rokom | | | | |
| | - požadované zvýšenie v príslušnom roku | | | | |
| | - celková v príslušnom roku | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok |
| 7 | **Bezpečnostné a prevádzkové minimum odberu v mieste pripojenia [MW]** | | | | |
| 8 | **Vlastné zariadenie na výrobu elektriny** | *Vybrať zo zoznamu* | | | |
| | Technológia vlastného zariadenia na výrobu elektriny *(dieselagregát, FVE, iné)* | | | | |
| | Druh paliva *(uviesť % podiel jednotlivých palív)* | | | | |
| 9 | **Čistý výkon na svorkách vlastného zariadenia na výrobu elektriny** - *pozri hárok č. 1* | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | | **Zimné maximum** | | | |
| | $P_{net}$ [MW] | | | | |
| | $Q_{net}$ [MVAr] | | | | |
| | | **Letné maximum** | | | |
| | $P_{net}$ [MW] | | | | |
| | $Q_{net}$ [MVAr] | | | | |
| 10 | **Minimálny výkon vlastného zariadenia na výrobu elektriny** | | | | |
| | $P_{min}$ [MW] | | | | |
| 11 | **Vlastná (merná) technologická spotreba elektriny na výrobu / dodávku elektriny z vlastného zariadenia na výrobu elektriny** | | | | |
| | na výrobu: *Vybrať zo zoznamu* | | | | |
| | na dodávku: *Vybrať zo zoznamu* | | | | |
| | **Spotreba paliva pri výrobe na minimálnom inštalovanom výkone vlastného zariadenia na výrobu elektriny** | | | | |
| | na výrobu: *Vybrať zo zoznamu* | | | | |
| | na dodávku: *Vybrať zo zoznamu* | | | | |
| | **Spotreba paliva pri výrobe na maximálnom inštalovanom výkone vlastného zariadenia na výrobu elektriny** | | | | |
| | na výrobu: *Vybrať zo zoznamu* | | | | |
| | na dodávku: *Vybrať zo zoznamu* | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 12 | **Celková výroba elektriny z vlastného zdroja na výrobu elektriny [MWh/rok]** | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | - existujúca pred príslušným rokom | | | | |
| | - požadované zvýšenie v príslušnom roku | | | | |
| | - celková v príslušnom roku | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok |
| | **Celková výroba elektriny z vlastného zdroja na výrobu elektriny [MVArh/rok]** | | | | |
| | - existujúca pred príslušným rokom | | | | |
| | - požadované zvýšenie v príslušnom roku | | | | |
| | - celková v príslušnom roku | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok |
| 13 | **Maximálny skratový príspevok do PS** *(Uviesť v prípade nového pripojenia alebo ak dôjde k zmene skratových pomerov smerom k PS)* | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | Začiatočný rázový skratový prúd $I_{k3}$" - trojfázový [kA] | | | | |
| | Začiatočný rázový skratový prúd $I_{k1}$" - jednofázový [kA] | | | | |
| 14 | **Požadovaná hodnota skratového výkonu v mieste pripojenia** | | | | |
| | Trojfázový skratový výkon $S_3$ [MVA] | | | | |
| | Jednofázový skratový výkon $S_1$ [MVA] | | | | |
| 15 | **Skratová odolnosť v mieste pripojenia** | | | | |
| | Menovitý vypínací prúd $I_{vyp}$ [kA] | | | | |
| | Menovitý krátkodobý prúd $I_{th}$ (1s) [kA] | | | | |
| | Menovitý dynamický prúd $I_{dyn}$ [kA] | | | | |
| 16 | **Bilancia výkonu v mieste pripojenia [MW]** | **Zimné maximum** | | | |
| | *bod 5 (celkový) mínus bod 9 ($P_{net}$)* | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| | (+) odber zo siete PS | **Letné maximum** | | | |
| | (-) dodávka do siete PS | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| 17 | **Bilancia elektrickej práce v mieste pripojenia [MWh/rok]** *bod 6 mínus bod 12* (+) odber zo siete PS (-) dodávka do siete PS | | | | |
| | - existujúca pred príslušným rokom | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok |
| | - celková po zvýšení v príslušnom roku | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok | 0 MWh/rok |
| | **Bilancia elektrickej práce v mieste pripojenia [MVArh/rok]** *bod 6 mínus bod 12* (+) odber zo siete PS (-) dodávka do siete PS | | | | |
| | - existujúca pred príslušným rokom | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok |
| | - celková po zvýšení v príslušnom roku | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok | 0 MVArh/rok |
| 18 | **Inštalovaný výkon zariadení na kompenzáciu účinníka Odberateľa** | | | | |
| | Miesto inštalácie | | | | |
| | Reaktančný výkon [MVAr] | | | | |
| | Charakter (induktívny / kapacitný) | | | | |
| 19 | **Zabezpečenie záložného napájania Odberateľa z PS** | | | | |
| | Názov ESt v PS pre požadované záložné napájanie Odberateľa z PS | | | | |
| | Maximálny požadovaný súdobý zdanlivý príkon záložného napájania [MVA] | | | | |
| 20 | **Maximálna okamžitá zmena výkonu pri normálnej prevádzke zariadení Odberateľa** | | | | |
| | $\Delta P_{max}$ [MW] | | | | |
| | $\Delta Q_{max}$ [MVA] | | | | |
| 21 | **Požadovaná hodnota prevádzkového napätia v mieste pripojenia [kV]** | | | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| **22** | **Poskytovanie podporných služieb**[3)] | ◯ ÁNO<br>◯ NIE | *V prípade ÁNO, uviesť typ a hodnotu [MW]* |
| **23** | **POVINNÉ PRÍLOHY K ŽIADOSTI**<br>- špecifikácie parametrov sieťových prvkov - *pozri hárok č. 2*<br>- zoznam synchrónnych a asynchrónnych motorov v prevádzke Odberateľa - sumárny výkon jednotlivých skupín motorov nad 500 kW s udaním počtu obsiahnutých jednotiek - *pozri hárok č. 3*<br>- predpokladaný ročný, mesačný, týždenný a denný diagram zaťaženia, v minimálnom rozsahu - *pozri hárok č. 4*<br>- časový priebeh P a Q pri nábehu a odstávke odberných zariadení Odberateľa | | |
| **24** | **INÉ INFORMÁCIE**<br>*Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.* | | |
| **25** | Miesto: _____ Dátum: _____<br>Vyplnil: _____ Meno a priezvisko<br>Schválil: _____ Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu<br>_____ Podpis<br>_____ Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu | | |

*1) Žiadosť o pripojenie do PS je oprávnený podať vlastník predmetného existujúceho alebo plánovaného elektroenergetického alebo odberného elektrického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba. Vlastníctvo zariadenia je žiadateľ povinný preukázať písomným dokladom alebo potvrdiť formou písomného čestného vyhlásenia.*

*2) Definícia Technického dimenzovania pripojenia do PS a kapacity pripojenia pre jednotlivé miesta pripojenia do PS je uvedená v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy", Dokument F, kapitola F4. Dostupné na webovom sídle spoločnosti SEPS.*

*3) Typy podporných služieb sú popísané v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy", Dokument B, kapitola B2. Dostupné na webovom sídle spoločnosti SEPS.*

**Poznámka:**
*- Informácie, ktoré sa nezmestia do formulára, je možné predkladať aj vo forme samostatných príloh.*
*- V prípade, že ide o pripojenie do PS, je potrebné vyplniť aj hárok "1_spatne vplyvy".*
*- V súvislosti so zamýšľaným spôsobom pripojenia, prevádzky, poskytovanými službami zariadenia, PPS môže definovať ďalšie potrebné dáta a informácie.*

Tabuľka č. 1 k Formuláru Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do PS

## Spätné vplyvy z pohľadu kvalitatívnych parametrov elektriny

Príspevok (emisia) dlhodobej miery vnemu blikania $P_{LT}$ od plánovaného nového zdroja blikania pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia počas prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia, ak sa uvažuje. V prípade prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia uviesť aj hodnotu redukčného koeficientu blikania.

| | |
|---|---|
| **$P_{LT}$ [-]** | |
| **redukčný koeficient blikania [-]** | |

Príspevok (emisia) spätnej zložky základnej harmonickej prúdu $I_2$ od plánovaného nového zdroja nesymetrie napätia pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia.

| | |
|---|---|
| **$I_2$ [A]** | |

Príspevok (emisia) individuálnych harmonických prúdov $I_h$, kde h = 2, 3,···, 50; v závislosti od veľkosti minimálneho skratového výkonu a maximálneho skratového výkonu v mieste pripojenia počas prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia, ak sa uvažuje.

| Rád harmonických | $I_{max}$ [A] | | Rád harmonických | $I_{max}$ [A] | |
|---|---|---|---|---|---|
| | pri minimálnom skratovom výkone | pri maximálnom skratovom výkone | | pri minimálnom skratovom výkone | pri maximálnom skratovom výkone |
| $h_2$ | | | $h_{27}$ | | |
| $h_3$ | | | $h_{28}$ | | |
| $h_4$ | | | $h_{29}$ | | |
| $h_5$ | | | $h_{30}$ | | |
| $h_6$ | | | $h_{31}$ | | |
| $h_7$ | | | $h_{32}$ | | |
| $h_8$ | | | $h_{33}$ | | |
| $h_9$ | | | $h_{34}$ | | |
| $h_{10}$ | | | $h_{35}$ | | |
| $h_{11}$ | | | $h_{36}$ | | |
| $h_{12}$ | | | $h_{37}$ | | |
| $h_{13}$ | | | $h_{38}$ | | |
| $h_{14}$ | | | $h_{39}$ | | |
| $h_{15}$ | | | $h_{40}$ | | |
| $h_{16}$ | | | $h_{41}$ | | |
| $h_{17}$ | | | $h_{42}$ | | |
| $h_{18}$ | | | $h_{43}$ | | |
| $h_{19}$ | | | $h_{44}$ | | |
| $h_{20}$ | | | $h_{45}$ | | |
| $h_{21}$ | | | $h_{46}$ | | |
| $h_{22}$ | | | $h_{47}$ | | |
| $h_{23}$ | | | $h_{48}$ | | |
| $h_{24}$ | | | $h_{49}$ | | |
| $h_{25}$ | | | $h_{50}$ | | |
| $h_{26}$ | | | | | |

| | |
|---|---|
| **Ak je plánovaná prevádzka filtračno-kompenzačného zariadenia na VN alebo VVN napäťovej hladine:** | |
| **Elektrické parametre vyvedenia výkonu filtračno-kompenzačného zariadenia pri stupňovitej kompenzácii:** | |
| veľkosť induktívneho výkonu [kVAr] | |
| veľkosť kapacitného výkonu [kVAr] | |
| počet stupňov a veľkosti stupňov [-/kVAr] | |
| činiteľ zatlmenia [%] / rezonančná frekvencia [Hz] pre každý stupeň filtračno-kompenzačného zariadenia | ----------<br>---------- |
| prehľadová jednopólová schéma | uviesť v prílohe |
| katalógový list výrobcu | uviesť v prílohe |
| **Elektrické parametre vyvedenia výkonu filtračno-kompenzačného zariadenia pri plynulo riaditeľnej kompenzácii:** | |
| veľkosť induktívneho výkonu [kVAr] | |
| veľkosť kapacitného výkonu [kVAr] | |
| činiteľ zatlmenia [%] / rezonančná frekvencia [Hz] pre každý stupeň filtračno-kompenzačného zariadenia | ----------<br>---------- |
| prehľadová jednopólová schéma | uviesť v prílohe |
| katalógový list výrobcu | uviesť v prílohe |

Tabuľka č. 2 k Formuláru Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do PS - Vlastné zariadenie na výrobu elektriny

***Poznámka:*** *do tabuľky je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka* ***Domov*** */* ***Bunky*** */* ***Vložiť****)*

# Vlastné zariadenie na výrobu elektriny

| Rok | VLASTNÁ VÝROBA | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Výrobná jednotka | Typ | Menovité parametre | | | | | Výkony | | | | | | | | | | | | Regulovateľnosť turbíny - rezerva P | |
| | | | $S_n$ | $U_n$ | cos $\varphi_n$ | $R_{St}$ | $X_d''$ | Inštal. | Dosiah. | Dočas. vyraď. | Pohot. | $P_g$ | $Q_g$ | $P_{vs}$ | $Q_{vs}$ | $P_{net}$ | $Q_{net}$ | Záloha | P-Q diagram | FCR | aFRR |
| | | | MVA | kV | - | Ω | % | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | MW | uviesť diagram | ± [%] | ± [%] |
| **Rok nábehu / zmeny R** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| **R+5 ZM** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| **R+10 ZM** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| **R+15 ZM** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |

Resp. ak sú rozdiely medzi ZM a LM uviesť pre obidve obdobia

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **R+5 LM** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| **R+10 LM** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| **R+15 LM** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Spolu | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |

Vysvetlivky:

| | |
|---|---|
| Rok | - pre stanovené roky R, R+5, R+10, R+15 sú údaje vypĺňané: v zimnom maxime (ZM - 3. stredu mesiaca január o 17:00) pre obdobie prelomov rokov R, R+5, R+10, R+15 (január) a v letnom maxime (LM - 3. stredu mesiaca júl 17:00) pre leto rokov R, R+5, R+10, R+15 (júl) |
| **VLASTNÁ VÝROBA:** | - (Uviesť výrobu, ak sú v súčasnosti k dispozícii výrobné jednotky, prípadne sa do budúcnosti s nejakými zdrojmi uvažuje) |
| Výrobná jednotka | - názov jednotlivých výrobných jednotiek |
| Typ | - tepelná TE, závodná ZE, vodná VE, malá vodná MVE, paroplynová PPC, veterná VtE, ... |
| $S_n$ | - menovitý zdanlivý výkon generátora |
| $U_n$ | - menovité združené napätie generátora |
| cos $\varphi_n$ | - menovitý účinník generátora |
| $R_{Si}$ | - rezistencia jednej fázy statorového vinutia |
| $X_d''$ | - rázová reaktancia generátora |
| Inštal. | - inštalovaný výkon výrobne - je súčtom menovitých činných výkonov všetkých generátorov výrobne vrátane generátorov pre vlastnú spotrebu. Nezapočítavajú sa len generátory, ktoré boli trvale vyradené z prevádzky výrobne, alebo sú trvale bez pohonu a slúžia ako kompenzátory |
| Dosiah. | - dosiahnuteľný výkon výrobne - je najvyšší činný výkon, ktorý môže výrobňa dosiahnuť v sledovanom období pri danom stave celého zariadenia a pri normálnych prevádzkových podmienkach výrobne |
| Dočas. vyraď | - dočasne vyradený výkon z prevádzky - v dôsledku generálnej opravy, bežnej opravy, rekonštrukcie a pod. |
| Pohot. | - pohotový výkon výrobne - je najvyšší činný výkon, ktorý môže výrobňa dosiahnuť v určitej dobe s ohľadom na všetky technické a prevádzkové podmienky |
| Pg, Qg | - predpokladaný výkon dodávaný na svorkách generátora nasadený pre daný rok |
| $P_{vs}$, $Q_{vs}$ | - vlastná spotreba zdroja |
| $P_{net}$, $Q_{net}$ | - čistá výroba na prahu zdroja $P_{net}=(P_g-P_{vs})$, $Q_{net}=(Q_g-Q_{vs})$ |
| Záloha | - rozdiel (Pohot. - Dodávaný na svorkách) |
| P-Q diagram | - uviesť P-Q diagram zdrojov (s vyznačenými aktuálnymi medzami regulátora turbíny - Pmax/Pmin a regulátora budiča - Qmax/Qmin, určujúcimi regulačnú oblasť PQ diagramu zdroja, pre dané roky). |
| FCR, aFRR | - regulačné medze pre primárnu / sekundárnu reguláciu činného výkonu (technicky dosažiteľné) |

Tabuľka č. 3 k Formulár Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do PS - Špecifikácie parametrov sieťových prvkov

***Poznámka:*** *do tabuliek je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka **Domov** / **Bunky** / **Vložiť**)*

# ŠPECIFIKÁCIE PARAMETROV SIEŤOVÝCH PRVKOV

## A) TRANSFORMÁTORY pripájajúce zariadenia Odberateľa do PS

### TRANSFORMÁTOR dvojvinuťový

| Názov | Uzol_1 (prim. str.) | Uzol_2 (sek. str.) | $S_n$ [MVA] | $e_k$ [%] | $dP_k$ [kW] | $dP_0$ [kW] | $I_0$ [%] | $U_{n1}$ [kV] | $U_{n2}$ [kV] | Krok [%] | Uhol [deg] | Odb+ [-] | Odb- [-] | Akt_odb [-] | Typ_reg | Aut_reg | Reg_pod_zaťaž | $R_0/R_1$ [-] | $X_0/X_1$ [-] | 1f. - 3f. | Mag. Obvod | Zapojenie vinutí | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

### TRANSFORMÁTOR trojvinuťový

| Názov | Uzol_1 (prim. str.) | Uzol_2 (sek. str.) | Uzol_3 (terc. str.) | $S_{n1}$ [MVA] | $S_{n2}$ [MVA] | $S_{n3}$ [MVA] | $e_{k12}$ [%] | $e_{k13}$ [%] | $e_{k23}$ [%] | $dP_{k12}$ [kW] | $dP_{k13}$ [kW] | $dP_{k23}$ [kW] | $dP_k$ [kW] | $I_0$ [%] | $U_{n1}$ [kV] | $U_{n2}$ [kV] | $U_{n3}$ [kV] | Krok [%] | Uhol [deg] | Odb+ [-] | Odb- [-] | Akt_odb [-] | Typ_reg | Aut_reg | Reg_pod_zaťaž | $R_0/R_1$ | $X_0/X_1$ | 1f. - 3f. | Mag. Obvod | Zapojenie vinutí | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$e_k$, $dP_k$ - udať na aký výkon sú vztiahnuté jednotlivé $e_k$ a $dP_k$
Krok - hodnota prídavného napätia pre jednu odbočku
Uhol - uhol natočenia prídavného napätia pre reguláciu
Odb+ - maximálna odbočka
Odb- - minimálna odbočka
Akt_odb - aktuálna odbočka
Typ_reg - typ regulácie na transformátore:
s - na sekundárnej strane
p - na primárnej strane
us - v uzle na sekundárnej strane
up - v uzle na primárnej strane
Aut_reg - automatická regulácia napätia:
0 - nie je
1 - na primárnej strane
2 - na sekundárnej strane
Reg_pod_zaťaž - regulácia pod zaťažením:
A - áno
N - nie
1.f - 3.f - 1-fázová / 3-fázová jednotka
Mag. obvod: J - jadrový, P - plášťový

## B) VEDENIE (VONKAJŠIE VEDENIE, KÁBLOVÉ VEDENIE) pripájajúce zariadenie Odberateľa do PS

| Názov | Uzol_1 (odkiaľ) | Uzol_2 (kam) | $R_1$ [Ω] | $X_1$ [Ω] | $B_1$ [μS] | $I_{max}$ [A] | limit_1 [A] | limit_2 [A] | $R_0$ [Ω] | $X_0$ [Ω] | $B_0$ [μS] | Napätie [kV] | Dĺžka [km] | Rok výstavby | Vlastník | Vonkajšie vedenie | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | Druh vedenia | Typ vedenia | Typ stožiara |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$R_1$, $X_1$, $B_1$ - súsledné zložky
$R_0$, $X_0$, $B_0$ - netočivé zložky
$I_{max}$ - u vonkajších vedení udávať údaj $I_{max}$ v lete
limit_1 (limit_2) - prúdový limit vývodového poľa v uzle_1 (uzle_2) pre dané vonkajšie vedenie, káblové vedenie
Druh vedenia - 1-systémové resp. 2-systémové
Typ vedenia - napr. AlFe240/39
Typ stožiara - napr. súdok, portál, atď.

## C) MENIČE

| Názov | $S_n$ [MVA] | cos $\varphi_n$ [-] | $U_n$ [kV] | $f_1$, $f_2$ [Hz] | $T_1$, $T_2$ [s] | df, dU [Hz] | $U_1$, $U_2$, $U_{LV1}$, $U_{LV2}$ | $T_1$, $T_2$ [s] | $t_{Trvlim}$, $U_{UZ1}$, $U_{UZ2}$ | dfk kf | $t_{Trvlim}$ | Ramp [% / min] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$f_1$, $f_2$ - nastavenie podfrekvenčnej a nadfrekvenčnej ochrany
$T_1$, $T_2$ - časové nastavenie podfrekvenčnej a nadfrekvenčnej ochrany
df, dU - odchýlka frekvencie a napätia pre znovu zapnutie
$U_1$, $U_2$, $U_{LV1}$, $U_{LV2}$ - nastavenie stupňov prepäťovej a podpäťovej ochrany
$T_1$, $T_2$ - časové nastavenie stupňov napäťových ochrán
$t_{Trvlim}$, $U_{UZ1}$, $U_{UZ2}$ - nastavenie podpäťovej logiky LVRL
dfk kf - necitlivosť a zosilnenie primárnej regulácie frekvencie
$t_{Trvlim}$ - zvýšenie medze jalového prúdu pri podpätí
Ramp - rýchlosť nábehu výkonu po znovu zapnutí

Tabuľka č. 4 k Formuláru Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do PS - Zoznam asynchrónnych a synchrónnych motorov v prevádzke Odberateľa

***Poznámka:*** *do tabuľky je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka* ***Domov*** / ***Bunky*** / ***Vložiť****)*

## Zoznam asynchrónnych motorov a synchrónnych motorov v prevádzke Odberateľa - sumárny výkon jednotlivých skupín motorov nad 500 kW s udaním počtu obsiahnutých jednotiek

### ASYNCHRÓNNE MOTORY

| Označenie | $P_n$ [kW] | $U_n$ [kV] | cos $\varphi_n$ [-] | η [-] | $I_z/I_n$ [-] | p [-] | $R_m/X_m$ [-] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Spolu | 0 | | | | | | |

Vysvetlivky:

$P_n$ - menovitý činný výkon jedného motora
$U_n$ - menovité napätie motora
cos $\varphi_n$ - menovitý účinník motora
η - účinnosť motora
$I_z/I_n$ - pomer záberového prúdu k menovitému prúdu motora
p - počet pólových dvojíc motora
$R_m/X_m$ - pomer odporu a reaktancie motora

### SYNCHRÓNNE MOTORY

| Označenie | $S_n$ [MVA] | $U_n$ [kV] | cos $\varphi_n$ [-] | $R_{St}$ [Ω] | $x''_{dn}$ [%] | $x''_{ds}$ [%] | $x_{2n}$ [%] | $x_{dn}$ [%] | $x_{ds}$ [%] | $x_{qn}$ [%] | $x_{qs}$ [%] | $x'_{dn}$ [%] | $x'_{ds}$ [%] | $x'_{qn}$ [%] | $x'_{qs}$ [%] | $x''_{qn}$ [%] | $x''_{qs}$ [%] | $x_0$ [%] | $x_1$ [%] | $T_a$ [s] | $T'_d$ [s] | $T''_d$ [s] | $T'_q$ [s] | $T''_q$ [s] | H [s] | $T_b$ [s] | $\rho=U_{bmax}/U_{bn}$ [-] | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Spolu | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$R_{St}$ - rezistencia jednej fázy statorového vinutia
$x_{2n}$ - spätná reaktancia v nenasýtenom stave
$x_{dn}$ - synchrónna reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x_{ds}$ - synchrónna reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x_{qn}$ - synchrónna reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x_{qs}$ - synchrónna reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x'_{dn}$ - prechodná reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x'_{ds}$ - prechodná reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x'_{qn}$ - prechodná reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x'_{qs}$ - prechodná reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x''_{dn}$ - rázová reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x''_{ds}$ - rázová reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x''_{qn}$ - rázová reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x''_{qs}$ - rázová reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x_0$ - netočivá reaktancia
$x_1$ - rozptylová reaktancia rotora
$T_a$ - časová konštanta jednosmernej zložky
$T'_d$ - prechodná časová konštanta pre pozdĺžnu os
$T''_d$ - rázová časová konštanta pre pozdĺžnu os
$T'_q$ - prechodná časová konštanta pre priečnu os
$T''_q$ - rázová časová konštanta pre priečnu os
H alebo $T_j$ - konštanta zotrvačnosti
$T_b$ - časová konštanta budiča
$\rho=U_{bmax}/U_{bn}$ - pomerný strop budiaceho napätia

Tabuľka č. 5 k Formuláru Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do PS

***Poznámka:*** *do tabuľky "**Predpokladaný priebeh zaťaženia**" je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka **Domov** / **Bunky** / **Vložiť**)*

## Predpokladaná ročná spotreba elektriny

| | Rok R | | Rok R+5 | | Rok R+10 | | Rok R+15 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ∑P | ∑Q | ∑P | ∑Q | ∑P | ∑Q | ∑P | ∑Q |
| | [MWh] | [MVAr.h] | [MWh] | [MVAr.h] | [MWh] | [MVAr.h] | [MWh] | [MVAr.h] |
| Predpokladaná spotreba | | | | | | | | |

## Predpokladaný priebeh zaťaženia

| Dátum / Interval 1 hod. | Rok R | | Rok R+5 | | Rok R+10 | | R+15 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ∑P | ∑Q | ∑P | ∑Q | ∑P | ∑Q | ∑P | ∑Q |
| | [kWh] | [kVAr] | [kWh] | [kVAr] | [kWh] | [kVAr] | [kWh] | [kVAr] |
| 01.01. 01:00 | | | | | | | | |
| 01.01. 02:00 | | | | | | | | |
| 01.01. 03:00 | | | | | | | | |
| 01.01. 04:00 | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | |
| minimálne týždeň, do ktorého spadá zimné celoštátne meranie 3. januárová streda (15 minútový interval, 672 hodnôt) | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | |
| minimálne týždeň, do ktorého spadá letné celoštátne meranie 3. júlová streda (15 minútový interval, 672 hodnôt) | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | |
| 31.12. 21:00 | | | | | | | | |
| 31.12. 22:00 | | | | | | | | |
| 31.12. 23:00 | | | | | | | | |
| 01.01. 00:00 | | | | | | | | |

# Formulár - Žiadosť o pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na distribúciu elektriny do prenosovej sústavy

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Názov investičného zámeru** | | | | |
| **Prípady** | Distribučná sústava | | ☐ regionálna | ☐ miestna |
| | Vznik nového miesta pripojenia | | | ☐ |
| | Zmena (zvýšenie alebo zníženie) technického dimenzovania pripojenia v existujúcom mieste pripojenia PDS do PS | | | ☐ |
| | Zmena (zvýšenie alebo zníženie) kapacity pripojenia v existujúcom mieste pripojenia PDS do PS | | | ☐ |
| | Opätovné pripojenie miesta pripojenia PDS do PS | | | ☐ |
| | Zmena spôsobu existujúceho pripojenia PDS do PS | | | ☐ |
| | Iné | *uviesť dôvod predloženia žiadosti* | | ☐ |
| | V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti | | | |
| **1** | **Identifikačné údaje Žiadateľa**[1)] | | | |
| | Obchodné meno, resp. názov Žiadateľa podľa Obchodného registra | | | |
| | Adresa sídla vlastníka zariadenia | | | |
| | Kontaktná osoba | Meno a priezvisko | | |
| | | Telefón | | |
| | | Email | | |
| | | Korešpondenčná adresa | | |
| **2** | **Názov nového / existujúceho miesta pripojenia PDS do PS** | | | |
| | Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia, katastrálne územie (Ulica / Súpisné číslo / Obec / PSČ / Kraj) | | | |
| | Názov ďalších existujúcich miest pripojenia PDS do PS, s ktorými bude hoveruvedené nové / existujúce miesto pripojenia spolupracovať v danej existujúcej / novej uzlovej oblasti | | | |
| | Názov danej existujúcej / novej uzlovej oblasti napájanej z horeuvedených miest pripojenia PDS do PS | | | |
| | Rok uvedenia do prevádzky / rok zmeny (ďalej len **R**) | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 3 | **Technické dimenzovanie pripojenia[2] miesta pripojenia PDS do PS [MVA]** | | | |
| | **a) Technické dimenzovanie pripojenia pre dodávku do PS** | | | |
| | - existujúce | | | |
| | - požadované | | | |
| | **b) Technické dimenzovanie pripojenia pre odber z PS** | | | |
| | - existujúce | | | |
| | - požadované | | | |
| 4 | **Kapacita pripojenia[2] miesta pripojenia PDS do PS [MW]** | | | |
| | **a) Kapacita pripojenia pre dodávku do PS** | | | |
| | - existujúca | | | |
| | - požadovaná | | | |
| | **b) Kapacita pripojenia pre odber z PS** | | | |
| | - existujúca | | | |
| | - požadovaná | | | |
| 5 | **Maximálne zaťaženie v predmetnej uzlovej oblasti - Zimné maximum [MW]** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | - existujúce | | | |
| | - očakávané | | | |
| 6 | **Maximálne zaťaženie v predmetnej uzlovej oblasti - Letné maximum [MW]** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | - existujúce | | | |
| | - očakávané | | | |
| 7 | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | **Účinník odberu / zaťaženia cos φ [-]** | | | |
| 8 | **Zariadenia na výrobu elektriny, nachádzajúce sa v predmetnej uzlovej oblasti - Zimné maximum [MW]** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | Celkový maximálny dosiahnuteľný elektrický výkon | | | |
| | Pravdepodobný celkový nasadený elektrický výkon pre daný rok | | | |
| | Celkový minimálny nasadený elektrický výkon pre daný rok | | | |
| 9 | **Zariadenia na výrobu elektriny, nachádzajúce sa v predmetnej uzlovej oblasti - Letné maximum [MW]** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | Celkový maximálny dosiahnuteľný elektrický výkon | | | |
| | Pravdepodobný celkový nasadený elektrický výkon pre daný rok | | | |
| | Celkový minimálny nasadený elektrický výkon pre daný rok | | | |
| 10 | **Očakávaná bilancia činného výkonu predmetnej uzlovej oblasti [MW]**<br>(+) odber z PS<br>(-) dodávka do PS | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | Zimné maximum<br>*bod 5 (očakávané zaťaženie) mínus bod 8 (pravdepodobná výroba)* | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| | Letné maximum<br>*bod 6 (očakávané zaťaženie) mínus bod 9 (pravdepodobná výroba)* | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| 11 | **Spotreba činného výkonu miesta pripojenia PDS do PS [MWh/rok]** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | - existujúca | | | |
| | - celková | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 12 | **Spotreba jalového výkonu miesta pripojenia PDS do PS [MVArh/rok]** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | - existujúca | | | |
| | - celková | | | |
| 13 | **Predpokladaná výroba zo zariadení na výrobu elektriny, nachádzajúcich sa v uzlovej oblasti, z ktorej je napájané miesto pripojenia PDS do PS [MWh/rok]** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | - existujúca | | | |
| | - celková | | | |
| 14 | **Predpokladaná výroba zo zariadení na výrobu elektriny, nachádzajúcich sa v uzlovej oblasti, z ktorej je napájané miesto pripojenia PDS do PS [MVArh/rok]** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | - existujúca | | | |
| | - celková | | | |
| 15 | **Bilancia spotreby a výroby v predmetnej uzlovej oblasti, z ktorej je napájané miesto pripojenia PDS do PS [MWh/rok]** (bod 11 mínus bod 13)<br>(+) odber z PS<br>(-) dodávka do PS | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | - existujúca | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | - celková | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | **Bilancia spotreby a výroby v predmetnej uzlovej oblasti, z ktorej je napájané miesto pripojenia PDS do PS [MVArh/rok]** (bod 12 mínus bod 14)<br>(+) odber z PS<br>(-) dodávka do PS | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | - existujúca | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | - celková | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | **Bezpečnostné a prevádzkové minimum odberu miesta pripojenia PDS do PS [MW]** | | | |
| 18 | **Bilancia jalového výkonu miesto pripojenia PDS do PS [MVAr] pre Zimné maximum** | | | |
| | (+) odber z PS | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | (-) dodávka do PS | | | |
| 19 | **Bilancia jalového výkonu miesto pripojenia PDS do PS [MVAr] pre Letné maximum** | | | |
| | (+) odber z PS | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | (-) dodávka do PS | | | |
| 20 | **Inštalovaný výkon zariadení na kompenzáciu účinníka v uzlovej oblasti** | | | |
| | **Miesto inštalácie** | **Reaktančný výkon [MVAr]** | **Charakter (induktívny / kapacitný)** | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | *V prípade potreby uviesť zoznam všetkých miest v samostatnej prílohe* | | | |
| 21 | **Maximálny skratový príspevok do PS**<br>(Uviesť v prípade nového pripojenia alebo ak dôjde k zmene skratových pomerov smerom k PS) | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | Začiatočný rázový skratový prúd $I_{k3}''$ - trojfázový [kA] | | | |
| | Začiatočný rázový skratový prúd $I_{k1}''$ - jednofázový [kA] | | | |
| 22 | **Požadovaná hodnota skratového výkonu v mieste pripojenia** | | | |
| | | **R** | **R+5** | **R+10** |
| | Trojfázový skratový výkon $S_3$ [MVA] | | | |
| | Jednofázový skratový výkon $S_1$ [MVA] | | | |
| 23 | **Skratová odolnosť v mieste pripojenia** | | | |
| | Menovitý vypínací prúd $I_{vyp}$ [kA] | | | |
| | Menovitý krátkodobý prúd $I_{th}$ (1s) [kA] | | | |
| | Menovitý dynamický prúd $I_{dyn}$ [kA] | | | |

| | |
|---|---|
| **24** | Špecifikácie parametrov sieťových prvkov podľa hárka č. 1 (uviesť v prípade zmien v DS - zmeny v zapojení uzlových oblastí, vznik / zrušenie 110 kV uzlov, vznik / zrušenie 110 kV vedení a pod.; je potrebné doložiť aktuálnu schému základného zapojenia 110 kV pre daný rok s komentárom príslušných zmien).<br><br>Akékoľvek ďalšie prílohy a dokumenty, ktoré žiadateľ považuje za podstatné, je potrebné uviesť v bode **25** a doložiť ako samostatnú prílohu k žiadosti. |
| **25** | **INÉ INFORMÁCIE**<br>*Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.* |
| **26** | Miesto: _____ Dátum: _____<br><br>Vyplnil: _____ Schválil: _____<br>Meno a priezvisko Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu<br><br>_____ _____<br>Podpis Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu |

[1)] Žiadosť o pripojenie do PS je oprávnený podať vlastník predmetného existujúceho alebo plánovaného elektroenergetického alebo odberného elektrického zariadenia alebo ním preukázateľne poverená osoba. Vlastníctvo zariadenia je žiadateľ povinný preukázať písomným dokladom alebo potvrdiť formou písomného čestného vyhlásenia.

[2)] *Definícia Technického dimenzovania pripojenia do PS a kapacity pripojenia pre jednotlivé miesta pripojenia do PS je uvedená v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy", dokument F, kapitola F4. Dostupné na webovom sídle spoločnosti SEPS.*

**Poznámka:**

*- Informácie, ktoré sa nezmestia do formulára, je možné predkladať aj vo forme samostatných príloh.*

*- V prípade, že ide o pripojenie do PS, je potrebné vyplniť aj hárok "1_spatne vplyvy".*

*- V súvislosti so zamýšľaným spôsobom pripojenia, prevádzky, poskytovanými službami zariadenia PPS môže definovať ďalšie potrebné dáta a informácie.*

Tabuľka č. 1 k Formuláru Žiadosť o pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na distribúciu elektriny do PS

## Spätné vplyvy z pohľadu kvalitatívnych parametrov elektriny

| | |
|---|---|
| Príspevok (emisia) dlhodobej miery vnemu blikania $P_{LT}$ od plánovaného nového zdroja blikania pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia počas prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia, ak sa uvažuje. V prípade prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia uviesť aj hodnotu redukčného koeficientu blikania. | |
| **$P_{LT}$ [-]** | |
| **redukčný koeficient blikania [-]** | |
| Príspevok (emisia) spätnej zložky základnej harmonickej prúdu $I_2$ od plánovaného nového zdroja nesymetrie napätia pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia. | |
| **$I_2$ [A]** | |

Príspevok (emisia) individuálnych harmonických prúdov $I_h$, kde h = 2, 3,···, 50; v závislosti od veľkosti minimálneho skratového výkonu a maximálneho skratového výkonu v mieste pripojenia počas prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia, ak sa uvažuje.

| Rád harmonických | $I_{max}$ [A] | | Rád harmonických | $I_{max}$ [A] | |
|---|---|---|---|---|---|
| | pri minimálnom skratovom výkone | pri maximálnom skratovom výkone | | pri minimálnom skratovom výkone | pri maximálnom skratovom výkone |
| $h_2$ | | | $h_{27}$ | | |
| $h_3$ | | | $h_{28}$ | | |
| $h_4$ | | | $h_{29}$ | | |
| $h_5$ | | | $h_{30}$ | | |
| $h_6$ | | | $h_{31}$ | | |
| $h_7$ | | | $h_{32}$ | | |
| $h_8$ | | | $h_{33}$ | | |
| $h_9$ | | | $h_{34}$ | | |
| $h_{10}$ | | | $h_{35}$ | | |
| $h_{11}$ | | | $h_{36}$ | | |
| $h_{12}$ | | | $h_{37}$ | | |
| $h_{13}$ | | | $h_{38}$ | | |
| $h_{14}$ | | | $h_{39}$ | | |
| $h_{15}$ | | | $h_{40}$ | | |
| $h_{16}$ | | | $h_{41}$ | | |
| $h_{17}$ | | | $h_{42}$ | | |
| $h_{18}$ | | | $h_{43}$ | | |
| $h_{19}$ | | | $h_{44}$ | | |
| $h_{20}$ | | | $h_{45}$ | | |
| $h_{21}$ | | | $h_{46}$ | | |
| $h_{22}$ | | | $h_{47}$ | | |
| $h_{23}$ | | | $h_{48}$ | | |
| $h_{24}$ | | | $h_{49}$ | | |
| $h_{25}$ | | | $h_{50}$ | | |
| $h_{26}$ | | | | | |

| | |
|---|---|
| **Ak je plánovaná prevádzka filtračno-kompenzačného zariadenia na VN alebo VVN napäťovej hladine:** | |
| **Elektrické parametre vyvedenia výkonu filtračno-kompenzačného zariadenia pri stupňovitej kompenzácii:** | |
| veľkosť induktívneho výkonu [kVAr] | |
| veľkosť kapacitného výkonu [kVAr] | |
| počet stupňov a veľkosti stupňov [-/kVAr] | |
| činiteľ zatlmenia [%] / rezonančná frekvencia [Hz] pre každý stupeň filtračno-kompenzačného zariadenia | ----------<br>---------- |
| prehľadová jednopólová schéma | uviesť v prílohe |
| katalógový list výrobcu | uviesť v prílohe |
| **Elektrické parametre vyvedenia výkonu filtračno-kompenzačného zariadenia pri plynulo riaditeľnej kompenzácii:** | |
| veľkosť induktívneho výkonu [kVAr] | |
| veľkosť kapacitného výkonu [kVAr] | |
| činiteľ zatlmenia [%] / rezonančná frekvencia [Hz] pre každý stupeň filtračno-kompenzačného zariadenia | ----------<br>---------- |
| prehľadová jednopólová schéma | uviesť v prílohe |
| katalógový list výrobcu | uviesť v prílohe |

***Poznámka:*** *do tabuliek je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka* ***Domov*** / ***Bunky*** / ***Vložiť****)*

# ŠPECIFIKÁCIE PARAMETROV SIEŤOVÝCH PRVKOV

**VEDENIE (VONKAJŠIE VEDENIE, KÁBLOVÉ VEDENIE)** - možnosti zadávania a) alebo b)

**a) Skutočné parametre**

| Názov | Uzol_1 (odkiaľ) | Uzol_2 (kam) | $R_1$ [Ω] | $X_1$ [Ω] | $B_1$ [μS] | $I_{dov}$ [A] | limit_1 [A] | limit_2 [A] | $R_0$ [Ω] | $X_0$ [Ω] | $B_0$ [μS] | Napätie [kV] | Dĺžka [km] | Rok výstavby | Vlastník | Vonkajšie vedenie | | | Káblové vedenie | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | Druh vedenia | Typ vedenia | Typ stožiara | Typ kábla | Plášť |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$R_1$, $X_1$, $B_1$ - súsledné zložky

$R_0$, $X_0$, $B_0$ - netočivé zložky

$I_{dov}$ - u vonkajších vedení udávať údaj $I_{dov}$ v lete

limit_1 (limit_2) - prúdový limit vývodového poľa v uzle_1 (uzle_2) pre dané vonkajšie vedenie, káblové vedenie

Druh vedenia - 1-systémové resp. 2-systémové

Typ vedenia - napr. AlFe240/39

Typ stožiara - napr. súdok, portál, atď.

Typ kábla - napr. 150_ANKTOPV a pod.

Plášť - 3-plášťový, 1-plášťový

**b) Reálne parametre** - vedenia zadávané pomocou typovej tabuľky

| Názov | Uzol_1 (odkiaľ) | Uzol_2 (kam) | L1 [km] | t1 - | L2 [km] | t2 - | . . . . - | Li [km] | ti - | limit_1 [A] | limit_2 [A] | Rok výstavby | Vlastník |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

Li - dĺžka úseku vedenia

ti - typ úseku vedenia (podľa údajov v TYPOVEJ TABUĽKE VEDENÍ)

limit_1 (limit_2) - prúdový limit vývodového poľa v uzle_1 (uzle_2) pre dané vonkajšie vedenie, káblové vedenie

*Typová tabuľka vedení (merné parametre na 1 km vedenia)*

| Typ | $Rm_1$ [W/km] | $Xm_1$ [W/km] | $Bm_1$ [μS/km] | $I_{dov}$ [A] | $Rm_0$ [W/km] | $Xm_0$ [W/km] | $Bm_0$ [μS/km] | Napätie [kV] | Vonkajšie vedenie | | Káblové vedenie |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | Druh vedenia | Typ stožiara | Plášť |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

Typ - u vonkajších vedení napr. AlFe240/39, u káblových vedení napr.150_ANKTOPV a pod.

# Formulár - Žiadosť o pripojenie zariadenia na uskladňovanie elektriny do prenosovej sústavy

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Názov investičného zámeru** | | | |
| **Prípady** | Pripojenie nového zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS | | ☐ |
| | Zmena (zvýšenie alebo zníženie) technického dimenzovania pripojenia v existujúcom mieste pripojenia | | ☐ |
| | Zmena (zvýšenie alebo zníženie) kapacity pripojenia zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do PS | | ☐ |
| | Zmena parametrov existujúceho zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do PS | | ☐ |
| | Opätovné pripojenie z dôvodu ukončenia platnosti Zmluvy o pripojení do PS | | ☐ |
| | Opätovné pripojenie po dlhodobom prerušení pripojenia, resp. so zmenenými charakteristikami dodávky | | ☐ |
| | Zmena miesta a spôsobu pripojenia zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS | | ☐ |
| | Ukončenie platnosti zmluvy o pripojení do PS | | ☐ |
| | Iné | *uviesť dôvod predloženia žiadosti* | ☐ |
| | V prípade opakovanej žiadosti uviesť názov a dátum pôvodnej žiadosti | | |
| **1** | **Identifikačné údaje Žiadateľa zariadenia** | | |
| | Obchodné meno, resp. názov Žiadateľa podľa Obchodného registra | | |
| | Adresa sídla vlastníka zariadenia | | |
| | Kontaktná osoba | Meno a priezvisko | |
| | | Telefón | |
| | | Email | |
| | | Korešpondenčná adresa | |
| **2** | Geografický názov lokality umiestnenia zariadenia, katastrálne územie (Ulica / Súpisné číslo / Obec / PSČ / Kraj) | | |
| | Miesto pripojenia do PS (názov ESt): | | |
| | Rok nábehu / zmeny (ďalej len **R**) zariadenia na uskladňovanie elektriny | | |
| | Predpokladaná životnosť zariadenia(-í) [roky] | | |
| **3** | **Technológia ukladania elektriny pre zariadenie na uskladňovanie elektriny** | | |
| **4** | **Požadovaná napäťová úroveň v mieste pripojenia do PS [kV]** | ☐ 110 kV | ☐ 400 kV |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 5 | **Základné údaje o zariadení na uskladňovanie elektriny** | | | | |
| | - inštalovaný výkon zariadení pre odber z PS [MW] | | | | |
| | - inštalovaný výkon zariadení pre dodávku do PS (bez uvažovania zariadení vlastnej spotreby) [MW] | | | | |
| | - celková kapacita zariadenia [MWh] | | | | |
| | - celková využiteľná kapacita zariadenia [MWh] | | | | |
| | - maximálne vybitie zariadenia [% z celkovej kapacity zariadenia] | | | | |
| | - úroveň preťaženia meniča/zariadenia [%] | | | | |
| | - stručný opis použitej technológie (jednopólová schéma, počet a typ batérií, použitých invertorov, atď. ) | | | | |
| | - použité filtračno-kompenzačné zariadenie (ak žiadateľ uvažuje jeho použitie, uviesť počet a typ, technické parametre, výkon, filtrované Uh, .....) | | | | |
| | - pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia uviesť príspevky PQ pripájanej technológie pri dodržaní STN EN 50160 v mieste pripojenia | | | | |
| | - predpokladaný jednofázový a trojfázový skratový príspevok do prenosovej sústavy v mieste pripojenia [kA], spolu so skratovou impedanciou [Ω] | | | | |
| | - možnosti režimov prevádzky (regulácia P, Q, U,...) | | | | |
| 6 | **Technické dimenzovanie pripojenia[1)] zariadenia na uskladňovanie elektriny v mieste pripojenia do PS [MVA]** | | | | |
| | Technické dimenzovanie pripojenia pre dodávku do PS | **R** (položka 2) | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | - existujúce [MVA] | | | | |
| | - požadované zvýšenie / zníženie [MVA] | | | | |
| | - celkové [MVA] | 0,00 MVA | 0,00 MVA | 0,00 MVA | 0,00 MVA |
| | Technické dimenzovanie pripojenia pre odber z PS | | | | |
| | - existujúce [MVA] | | | | |
| | - požadované zvýšenie / zníženie [MVA] | | | | |
| | - celkové [MVA] | 0,00 MVA | 0,00 MVA | 0,00 MVA | 0,00 MVA |
| 7 | **Kapacita pripojenia[2)] zariadenia na uskladňovanie elektriny v mieste pripojenia do PS [MW]** | | | | |
| | Kapacita pripojenia pre dodávku do PS | **R** | **R+5** | **R+10** | **R+15** |
| | - existujúce [MW] | | | | |
| | - požadované zvýšenie / zníženie [MW] | | | | |
| | - celkové [MW] | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |
| | Kapacita pripojenia pre odber z PS | | | | |
| | - existujúce [MW] | | | | |
| | - požadované zvýšenie / zníženie [MW] | | | | |
| | - celkové [MW] | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW | 0,00 MW |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 8 | **Skratová odolnosť v mieste pripojenia** | | |
| | Menovitý vypínací prúd $I_{vyp}$ [kA] | | |
| | Menovitý krátkodobý prúd $I_{th}$ (1s) [kA] | | |
| | Menovitý dynamický prúd $I_{dyn}$ [kA] | | |
| 9 | **Poskytovanie podporných služieb**[3)] | ◯ ÁNO<br>◯ NIE | *V prípade ÁNO, uviesť typ a hodnotu [MW]* |
| 10 | **POVINNÉ PRÍLOHY K ŽIADOSTI**<br>- P-Q diagram zariadenia na uskladňovanie elektriny<br>- jednopólová schéma zapojenia zariadenia<br>- typové listy zariadení od výrobcu<br>- matematický model zariadenia na uskladňovanie elektriny vrátane blokovej schémy (menič, batéria a pod.)<br>- parametre podružných systémov<br>- osvedčenie MH SR podľa § 12 Zákona o energetike 251/2012<br>- posúdenie vplyvu pripájaného zariadenia na PS<br>- umiestnenie, typy a parametre nastavenia ochrán (aj možný rozsah nastavenia) | | |
| 11 | **INÉ INFORMÁCIE**<br>*Iné podstatné súvislosti alebo faktory, ktoré vlastník zariadenia považuje za podstatné, aby boli vzaté do úvahy.* | | |
| 12 | Miesto: _____ Dátum: _____<br>Vyplnil: _____ Schválil: _____<br>Meno a priezvisko Meno a priezvisko štatutárneho zástupcu<br>_____ _____<br>Podpis Pečiatka a podpis štatutárneho zástupcu | | |

*1) Definícia Technického dimenzovania zariadenia v mieste pripojenia do PS je uvedená v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania, prenosovej sústavy", Dokument F, kapitola 4.1.5.*
*2) Definícia Kapacity pripojenia zariadenia v mieste pripojenia pre odber z PS a dodávku do PS je uvedená v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania, prenosovej sústavy", Dokument F, kapitola 4.2.5.*
*3) Typy podporných služieb sú popísané v dokumente "Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy", Dokument B, kapitola B2. Dostupné na webovom sídle spoločnosti SEPS.*

**Poznámka:**
*- Informácie, ktoré sa nezmestia do formulára, je možné predkladať aj vo forme samostatných príloh.*
*- V prípade, že ide o pripojenie do PS, je potrebné vyplniť aj hárok "1_spatne vplyvy".*
*- V súvislosti so zamýšľaným spôsobom pripojenia, prevádzky, poskytovanými službami zariadenia PPS môže definovať ďalšie potrebné dáta a informácie.*

Tabuľka č. 1 k Formuláru Žiadosť o pripojenie zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS

## Spätné vplyvy z pohľadu kvalitatívnych parametrov elektriny

Príspevok (emisia) dlhodobej miery vnemu blikania $P_{LT}$ od plánovaného nového zdroja blikania pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia počas prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia, ak sa uvažuje. V prípade prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia uviesť aj hodnotu redukčného koeficientu blikania.

| | |
|---|---|
| **$P_{LT}$ [-]** | |
| **redukčný koeficient blikania [-]** | |

Príspevok (emisia) spätnej zložky základnej harmonickej prúdu $I_2$ od plánovaného nového zdroja nesymetrie napätia pre minimálny skratový výkon v mieste pripojenia.

| | |
|---|---|
| **$I_2$ [A]** | |

Príspevok (emisia) individuálnych harmonických prúdov $I_h$, kde h = 2, 3,···, 50; v závislosti od veľkosti minimálneho skratového výkonu a maximálneho skratového výkonu v mieste pripojenia počas prevádzky filtračno-kompenzačného zariadenia, ak sa uvažuje.

| Rád harmonických | $I_{max}$ [A] | | Rád harmonických | $I_{max}$ [A] | |
|---|---|---|---|---|---|
| | pri minimálnom skratovom výkone | pri maximálnom skratovom výkone | | pri minimálnom skratovom výkone | pri maximálnom skratovom výkone |
| $h_2$ | | | $h_{27}$ | | |
| $h_3$ | | | $h_{28}$ | | |
| $h_4$ | | | $h_{29}$ | | |
| $h_5$ | | | $h_{30}$ | | |
| $h_6$ | | | $h_{31}$ | | |
| $h_7$ | | | $h_{32}$ | | |
| $h_8$ | | | $h_{33}$ | | |
| $h_9$ | | | $h_{34}$ | | |
| $h_{10}$ | | | $h_{35}$ | | |
| $h_{11}$ | | | $h_{36}$ | | |
| $h_{12}$ | | | $h_{37}$ | | |
| $h_{13}$ | | | $h_{38}$ | | |
| $h_{14}$ | | | $h_{39}$ | | |
| $h_{15}$ | | | $h_{40}$ | | |
| $h_{16}$ | | | $h_{41}$ | | |
| $h_{17}$ | | | $h_{42}$ | | |
| $h_{18}$ | | | $h_{43}$ | | |
| $h_{19}$ | | | $h_{44}$ | | |
| $h_{20}$ | | | $h_{45}$ | | |
| $h_{21}$ | | | $h_{46}$ | | |
| $h_{22}$ | | | $h_{47}$ | | |
| $h_{23}$ | | | $h_{48}$ | | |
| $h_{24}$ | | | $h_{49}$ | | |
| $h_{25}$ | | | $h_{50}$ | | |
| $h_{26}$ | | | | | |

| | |
|---|---|
| **Ak je plánovaná prevádzka filtračno-kompenzačného zariadenia na VN alebo VVN napäťovej hladine:** | |
| **Elektrické parametre vyvedenia výkonu filtračno-kompenzačného zariadenia pri stupňovitej kompenzácii:** | |
| veľkosť induktívneho výkonu [kVAr] | |
| veľkosť kapacitného výkonu [kVAr] | |
| počet stupňov a veľkosti stupňov [-/kVAr] | |
| činiteľ zatlmenia [%] / rezonančná frekvencia [Hz] pre každý stupeň filtračno-kompenzačného zariadenia | ----------<br>---------- |
| prehľadová jednopólová schéma | uviesť v prílohe |
| katalógový list výrobcu | uviesť v prílohe |
| **Elektrické parametre vyvedenia výkonu filtračno-kompenzačného zariadenia pri plynulo riaditeľnej kompenzácii:** | |
| veľkosť induktívneho výkonu [kVAr] | |
| veľkosť kapacitného výkonu [kVAr] | |
| činiteľ zatlmenia [%] / rezonančná frekvencia [Hz] pre každý stupeň filtračno-kompenzačného zariadenia | ----------<br>---------- |
| prehľadová jednopólová schéma | uviesť v prílohe |
| katalógový list výrobcu | uviesť v prílohe |

Tabuľka č. 2 k Formuláru Žiadosť o pripojenie zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS - Dodávka a vlastná spotreba

***Poznámka:*** *do tabuľky je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka* ***Domov*** / ***Bunky*** / ***Vložiť****)*

# Dodávka elektriny do PS a odber elektriny z PS a vlastná spotreba zariadenia na uskladňovanie elektriny

| Rok | 1.) DODÁVKA DO PS | | | | | | | | | | | | 2.) ODBER Z PS | | 3.) VLASTNÁ SPOTREBA | | 4.) = 1.)-2.)-3.) ČISTÁ VÝROBA (BILANCIA) ( + ) dodávka do siete PS | | POZNÁMKA | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Úložisková jednotka | Typ | Výkony | | | | | | | | | Regulovateľnosť - rezerva P | Odoberaný činný / jalový výkon z PS | | Odoberaný činný / jalový výkon pre vlastnú spotrebu | | | | pre DODÁVKU | pre ODBER | pre VLASTNÚ SPOTREBU | Predpokladané miesto vyvedenia výkonu |
| | | | Inštal. | Dosiah. | Dočas. vyraď. | Pohot. | Pg | Qg | Záloha | P-Q diagram | FCR | aFRR | Podb | Qodb | Pvs | Qvs | (Pg - Podb - Pvs ) | (Qg - Qodb - Qvs) | | | | |
| | | | MW | MW | MW | MW | MW | MVAr | MW | uviesť diagram | ± [%] | ± [%] | MW | MVAr | MW | MVAr | MW | MVAr | Zmena | Zmena | Zmena | |
| (R) ZM | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| (R+5) ZM | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| (R+10) ZM | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| (R+15) ZM | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| (R) LM | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| (R+5) LM | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| (R+10) LM | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| (R+15) LM | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Spolu | | | | | | 0,0 | 0,0 | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |

Vysvetlivky:

| | |
|---|---|
| Rok | - pre stanovené roky R, R+5, R+10, R+15 sú údaje vypĺňané: v zimnom maxime (ZM - 3. stredu mesiaca január o 17:00) pre obdobie prelomov rokov R, R+5, R+10, R+15 (január) a v letnom maxime (LM - 3. stredu mesiaca júl 17:00) pre leto rokov R, R+5, R+10, R+15 (júl) |
| **1.) DODÁVKA DO PS:** | |
| | - (Uviesť dodávku ak sú v súčasnosti k dispozícii úložiskové jednotky, prípadne sa do budúcnosti s nejakými úložiskovými jednotkami uvažuje) |
| | - (Pre plánované nové alebo zrekonštruované úložiskové jednotky do roku R+10 - uviesť naviac rok uvedenia do prevádzky - viď. POZNÁMKA) |
| Úložisková jednotka | - názov jednotlivých úložiskových jednotiek |
| Typ | |
| Inštal. | - Inštalovaný výkon zariadenia na uskladňovanie elektriny - je súčtom menovitých činných výkonov všetkých úložiskových jednotiek |
| Dosiah. | - dosiahnuteľný výkon zariadenia na uskladňovanie elektriny - je najvyšší činný výkon, ktorý môže dosiahnuť v sledovanom období pri danom stave celého zariadenia a pri normálnych prevádzkových podmienkach zariadenia |
| Dočas. vyraď | - dočasne vyradený výkon z prevádzky - v dôsledku generálnej opravy, bežnej opravy, rekonštrukcie a pod. |
| Pohot. | - pohotový výkon zariadenia na skladovanie elektriny - je najvyšší činný výkon, ktorý môže dosiahnuť v určitej dobe s ohľadom na všetky technické a prevádzkové podmienky |
| Pg, Qg | - predpokladaný výkon dodávaný na svorkách pre daný rok |
| Záloha | - rozdiel (Pohot. - Dodávaný na svorkách) |
| P-Q diagram | - uviesť P-Q diagram zariadenia na uskladňovanie elektriny (s vyznačenými aktuálnymi medzami technológie - Pmax/Pmin, Qmax/Qmin, určujúcimi regulačnú oblasť PQ diagramu zariadenia na uskladňovanie elektriny, pre dané roky). |
| FCR, aFRR | - regulačné medze pre primárnu / sekundárnu reguláciu (technicky dosažiteľné) |
| **2.) ODBER Z PS:** | |
| Podb / Qodb | - odoberaný činný / jalový výkon |
| **3.) VLASTNÁ SPOTREBA:** | |
| Pvs / Qvs | - odoberaný činný / jalový výkon vlastnej spotreby |
| **4.) ČISTÁ DODÁVKA (BILANCIA): rozdiel (Výroba - Odber - Vlastná spotreba)** | |
| (Pg - Podb - Pvs ) | - čistá dodávka činného výkonu |
| (Qvs - Qodb - Qvs ) | - čistá dodávka jalového výkonu |
| **POZNÁMKA:** | |
| pre DODÁVKU: | |
| Zmena | - uviesť ROK plus N/R/Z/D (t.j. ROK vykonania zmeny novonainštalovaním N / rekonštrukciou R / zrušením Z / dlhodobým výpadkom D zariadenia; v prípade D uviesť obdobie odstavenia) |
| pre ODBER: | |
| Zmena | - uviesť ROK v prípade zmeny odberu |
| pre VLASTNÚ SPOTREBU: | |
| Zmena | - uviesť ROK v prípade zmeny odberu vo vlastnej spotrebe |
| Predpokladané miesto vyvedenia výkonu | - uviesť predpokladanú rozvodňu (s uvedenou napäťovou hladinou), kde bude daný výkon vyvedený |

Tabuľka č. 3 k Formuláru Žiadosť o pripojenie zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS - Špecifikácia parametrov sieťových prvkov

***Poznámka:*** *do tabuliek je možné vkladať nové riadky podľa potreby (záložka* ***Domov*** */* ***Bunky*** */* ***Vložiť****)*

# ŠPECIFIKÁCIE PARAMETROV SIEŤOVÝCH PRVKOV

## A) GENERÁTOROVÁ JEDNOTKA

| Označenie | $S_n$ [MVA] | $U_n$ [kV] | $\cos\varphi_n$ [-] | $R_{0t}$ [Ω] | $x''_{dn}$ [%] | $x''_{dn}$ [%] | $x_{2n}$ [%] | $x_{dn}$ [%] | $x_{dn}$ [%] | $x_{qn}$ [%] | $x_{qn}$ [%] | $x'_{dn}$ [%] | $x'_{dn}$ [%] | $x'_{qn}$ [%] | $x'_{qn}$ [%] | $x''_{qn}$ [%] | $x''_{qn}$ [%] | $x_0$ [%] | $x_1$ [%] | $T_a$ [s] | $T'_d$ [s] | $T''_d$ [s] | $T'_q$ [s] | $T''_q$ [s] | H [s] | $T_b$ [s] | $\rho=U_{bmax}/U_{bn}$ [-] | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$R_{0t}$ - rezistencia jednej fázy statorového vinutia
$x_{2n}$ - spätná reaktancia v nenasýtenom stave
$x_{dn}$ - synchrónna reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x_{dn}$ - synchrónna reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x_{qn}$ - synchrónna reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x_{qn}$ - synchrónna reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x'_{dn}$ - prechodná reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x'_{dn}$ - prechodná reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x'_{qn}$ - prechodná reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x'_{qn}$ - prechodná reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x''_{dn}$ - rázová reaktancia v pozdĺžnej osi v nenasýtenom stave
$x''_{dn}$ - rázová reaktancia v pozdĺžnej osi v nasýtenom stave
$x''_{qn}$ - rázová reaktancia v priečnej osi v nenasýtenom stave
$x''_{qn}$ - rázová reaktancia v priečnej osi v nasýtenom stave
$x_0$ - netočivá reaktancia
$x_1$ - rozptylová reaktancia rotora
$T_a$ - časová konštanta jednosmernej zložky
$T'_d$ - prechodná časová konštanta pre pozdĺžnu os
$T''_d$ - rázová časová konštanta pre pozdĺžnu os
$T'_q$ - prechodná časová konštanta pre priečnu os
$T''_q$ - rázová časová konštanta pre priečnu os
H alebo $T_j$ - konštanta zotrvačnosti
$T_b$ - časová konštanta budiča
$\rho=U_{bmax}/U_{bn}$ - pomerný strop budiaceho napätia

## B) TRANSFORMÁTORY (BLOKOVÝ - pre pripojenie zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS, ODBOČKOVÝ - transformátor vlastnej spotreby)

### TRANSFORMÁTOR dvojvinuťový

| Názov | Uzol_1 (prim. str.) | Uzol_2 (sek. str.) | $S_n$ [MVA] | $e_k$ [%] | $dP_o$ [kW] | $dP_k$ [kW] | $I_o$ [%] | $U_{n1}$ [kV] | $U_{n2}$ [kV] | Krok [%] | Uhol [deg] | Odb+ [-] | Odb- [-] | Akt_odb [-] | Typ_reg | Aut_reg | Reg_pod_za ťaž | $R_0/R_1$ [-] | $X_0/X_1$ [-] | 1f. - 3f. | Mag. Obvod | Zapojenie vinutí | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

## TRANSFORMÁTOR trojvinuťový

| Označenie | Uzol_1 (prim. str.) | Uzol_2 (sek. str.) | Uzol_3 (terc. str.) | $S_{n1}$ [MVA] | $S_{n2}$ [MVA] | $S_{n3}$ [MVA] | $e_{k12}$ [%] | $e_{k13}$ [%] | $e_{k23}$ [%] | $dP_{k12}$ [kW] | $dP_{k13}$ [kW] | $dP_{k23}$ [kW] | $dP_0$ [kW] | $I_0$ [%] | $U_{n1}$ [kV] | $U_{n2}$ [kV] | $U_{n3}$ [kV] | Krok [%] | Uhol [deg] | Odb+ [-] | Odb- [-] | Akt_odb [-] | Typ_reg | Aut_reg | Reg_pod_zaťaž | $R_0/R_1$ | $X_0/X_1$ | 1f. - 3f. | Výrobca |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$e_k$, $dP_k$ - udať na aký výkon sú vztiahnuté jednotlivé ek a dPk
Krok - hodnota prídavného napätia pre jednu odbočku
Uhol - uhol natočenia prídavného napätia pre reguláciu
Odb+ - maximálna odbočka
Odb- - minimálna odbočka
Akt_odb - aktuálna odbočka
Typ_reg - typ regulácie na transformátore:
s - na sekundárnej strane
p - na primárnej strane
us - v uzle na sekundárnej strane
up - v uzle na primárnej strane
Aut_reg - automatická regulácia napätia:
0 - nie je
1 - na primárnej strane
2 - na sekundárnej strane
Reg_pod_zaťaž - regulácia pod zaťažením:
A - áno
N - nie
1.f - 3.f - 1-fázová / 3-fázová jednotka
Mag. obvod: J - jadrový, P - plášťový

## C) VEDENIE (VONKAJŠIE VEDENIE, KÁBLOVÉ VEDENIE) pripájajúce zariadenie na uskladňovanie elektriny do PS

| Názov | Uzol_1 (odkiaľ) | Uzol_2 (kam) | $R_1$ [Ω] | $X_1$ [Ω] | $B_1$ [ μS] | $I_{max}$ [A] | limit_1 [A] | limit_2 [A] | $R_0$ [Ω] | $X_0$ [Ω] | $B_0$ [ μS] | Napätie [kV] | Dĺžka [km] | Rok výstavby | Vlastník | Vonkajšie vedenie | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | Druh vedenia | Typ vedenia | Typ stožiara |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$R_1$, $X_1$, $B_1$ - súsledné zložky
$R_0$, $X_0$, $B_0$ - netočivé zložky
$I_{max}$ - u vonkajších vedení udávať údaj Idov v lete
limit_1 (limit_2) - prúdový limit vývodového poľa v uzle_1 (uzle_2) pre dané vonkajšie vedenie, káblové vedenie
Druh vedenia - 1-systémové resp. 2-systémové
Typ vedenia - (napr. AlFe240/39)
Typ stožiara - (napr. súdok, portál, atď.)

## D) MENIČE

| Názov | $S_n$ [MVA] | cos $\varphi_n$ [-] | $U_n$ [kV] | $f_s$ $f_r$ [Hz] | $T_s$ $T_r$ [s] | df, dU [Hz] | $U_s$ $U_r$ $U_{r>>}$ $U_{r<<}$ | $T_1$ $T_2$ [s] | $I_{Pmax}$ $U_{G0}$ $U_{G2}$ | dfk kf | $I_{Pmax}$ | Ramp [% / min] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:

$f_s$ $f_r$ - nastavenie podfrekvenčnej a nadfrekvenčnej ochrany
$T_s$ $T_r$ - časové nastavenie podfrekvenčnej a nadfrekvenčnej ochrany
df, dU - odchýlka frekvencie a napätia pre znovu zapnutie
$U_s$ $U_r$ $U_{r>>}$ $U_{r<<}$ - nastavenie stupňov prepäťovej a podpäťovej ochrany
$T_1$ $T_2$ - časové nastavenie stupňov napäťových ochrán
$I_{Pmax}$ $U_{G0}$ $U_{G2}$ - nastavenie podpäťovej logiky LVPL
dfk kf - necitlivosť a zosilnenie primárnej regulácie frekvencie
$I_{Pmax}$ - zvýšenie medze jalového prúdu pri podpätí
Ramp - rýchlosť nábehu výkonu po znovu zapnutí

# Skratové pomery v mieste pripojenia do PS

**MAXIMÁLNY SKRATOVÝ PRÍSPEVOK DO PS v mieste pripojenia k PS**

| Rok R | | | | | | | Rok R+5 | | | | | | | Rok R+10 | | | | | | | Rok R+15 | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | R1/X1 | R0/R1 | X0/X1 | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | R1/X1 | R0/R1 | X0/X1 | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | R1/X1 | R0/R1 | X0/X1 | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | R1/X1 | R0/R1 | X0/X1 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:
$S_k''_3$ / $S_k''_1$ - trojfázový / jednofázový počiatočný rázový skratový výkon
$I_k''_3$ / $I_k''_1$ - trojfázový / jednofázový počiatočný rázový skratový prúd
R1/X1 - pomer súslednej skratovej rezistancie a súslednej skratovej reaktancie
R0/R1 - pomer nulovej a súslednej skratovej rezistancie
X0/X1 - pomer nulovej a súslednej skratovej reaktancie

**POŽADOVANÁ TVRDOSŤ SIETE Z PS v mieste pripojenia k PS**

| Rok R | | | | Rok R+5 | | | | Rok R+10 | | | | Rok R+15 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] | $S_k''_3$ [MVA] | $I_k''_3$ [kA] | $S_k''_1$ [MVA] | $I_k''_1$ [kA] |
| | | | | | | | | | | | | | | | |

Vysvetlivky:
$S_k''_3$ / $S_k''_1$ - trojfázový / jednofázový počiatočný rázový skratový výkon
$I_k''_3$ / $I_k''_1$ - trojfázový / jednofázový počiatočný rázový skratový prúd

Tabuľka č. 5a k Formuláru Žiadosť o pripojenie zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS - Parametre PVE

| kód (interný) | Názov parametra | Alernatívny anglický názov parametra | Údaj od vlastníka zdroja (platí pre časové horizonty R+5 a R+10). | Komentár (voliteľné) | Popis parametrov |
|---|---|---|---|---|---|
| 001 | Názov elektrárne | Name of power plant | | | |
| 126 | Lokalita prevádzky | Facility location | | | Lokalita (obec), v ktorej sa elektráreň nachádza. |
| 002 | Miesto pripojenia | Point of Connection | | | Názov 110 kV elektrickej stanice, cez ktorú je elektráreň pripojená do distribučnej sústavy. |
| 003 | Zemepisná šírka | Latitude | | | Zemepisná šírka polohy prevádzky. |
| 004 | Zemepisná dĺžka | Longitude | | | Zemepisná dĺžka polohy prevádzky. |
| 005 | Vlastník a adresa sídla spoločnosti | Ownership and the office address | | | Vlastník zdroja a adresa sídla vlastníka zdroja. |
| 006 | Rok uvedenia do prevádzky | Commissioning year | | | Dátum uvedenia zdroja do komerčnej prevádzky. |
| 007 | Rok ukončenia prevádzky | Decommissioning year | | | Predpokladaný dátum ukončenia komerčnej prevádzky. Ak nie je tento údaj známy, môže byť stanovený predpokladanou životnosťou zariadenia. |
| 009 | Dôvod ukončenia prevádzky | Decomissioning reason | | | Dôvod ukončenia prevádzky. |
| 013 | Primárne palivo (typ) | Fuel | | | Palivo s najvyšším podielom využitia. |
| 031 | Pinšt čistý (MW) | Net maximum generating capacity (MW) | | | **Čistý** inštalovaný výkon. (Hrubý Pinšt po odčítaní vlastnej spotreby.) |
| 032 | Pmin čistý (MW) | Net minimum stable generation (MW) | | | **Čistý** minimálny činný výkon, pri ktorom je ešte možná technicky stabilná prevádzka. |
| 037 | Pinšt hrubý (MW) | Gross generating capacity (MW) | | | **Hrubý** inštalovaný výkon zdroja. Je to maximalny hrubý činný výkon. |
| 038 | Pmin hrubý (MW) | Gross minimum stable generation (MW) | | | **Hrubý** minimálny činný výkon, kedy je ešte možná technicky stabilná prevádzka. |
| 100 | Pmax čistý (MW) na čerpanie | Net maximum pumping power (MW) - consumption | | | Čistý maximálny výkon na čerpanie. |
| 101 | Pmin čistý (MW) na čerpanie | Net minimum pumping power (MW) - consumption | | | Čistý minimálny výkon na čerpanie. |
| 053 | Rýchlosť zníženia výkonu (MW/min) | Ramp down (MW/min) | | | Najvyššia hodnota, o ktorú je zdroj schopný znížiť výkon v pracovnej oblasti Pmin - Pmax. Netýka sa prečerpávania. |
| 054 | Rýchlosť nárastu výkonu (MW/min) | Ramp up (MW/min) | | | Najvyššia hodnota, o ktorú je zdroj schopný zvýšiť výkon v pracovnej oblasti Pmin - Pmax. Netýka sa prečerpávania. |
| 066 | Variabilné náklady na prevádzku a údržbu (EUR/MWh) | Variable O and M costs (EUR/MWh) | | | Náklady na prevádzku a údržbu, ktoré sa menia priamo s výrobou a sú vztiahnuté na **čistú** výrobu. Nezahŕňajú náklady na palivo. |
| 068 | Fixné náklady na prevádzku a údržbu (EUR/MW) | Fixed O and M Costs (EUR/MW) | | | Náklady na prevádzku a údržbu, ktoré nie sú závislé od výroby. Sú vztiahnuté na **čistý** inštalovaný výkon. |
| 072 | Dátum začiatku poberania podpory podľa zákona 309/2009 Z. z. | | | | V prípade nepoberania podpory uviesť "bez podpory". |
| 096 | Využiteľná kapacita hornej nádrže (GWh) | | | | |
| 097 | Využiteľná kapacita hornej nádrže (m3) | | | | |
| 098 | Využiteľná kapacita dolnej nádrže (GWh) | | | | Týka sa iba prečerpávacích VE. |
| 099 | Využiteľná kapacita dolnej nádrže (m3) | | | | Týka sa iba prečerpávacích VE. |
| 112 | Prečerpávacia VE - Cyklus prevádzky | | | | Cyklus prevádzky PVE - denný, týždenný, mesačný, ročný. |
| 118 | Spád (m) | | | | Rozdiel hladín v hornej a dolnej nádrži. |
| 119 | Účinnosť výroby (%) | | | | Účinnosť turbíny spolu s generátorom. |
| 113 | Účinnosť čerpania (%) | | | | Účinnosť čerpania je pomer prečerpanej energie k energii spotrebovanej na čerpanie. |
| 120 | Poradie VE na toku (-) | | | | Poradové číslo VE v smere toku a celkový počet VE na toku. |
| 121 | Oneskorenie toku voči nasledujúcej VE (hod.) | | | | Oneskorenie toku medzi dvomi VE, ktoré sú zaradené v kaskáde. Parameter vyjadruje, s akým oneskorením príde voda z tejto VE do nasledujúcej VE, ktorá sa nachádza nižšie na toku. |
| 122 | Koeficient prítoku v kaskáde (%) | | | | Koeficient určuje, aké množstvo vody na výstupe z VE predstavuje prítok do nasledujúcej elektrárne. Obidve elektrárne sú zaradené v kaskáde. |

Tabuľka č. 5b k Formuláru Žiadosť o pripojenie zariadenia na uskladňovanie elektriny do PS - Parametre BAT

| kód (interný) | Názov parametra | Alernatívny anglický názov parametra | Údaj od vlastníka zdroja (platí pre časové horizonty R+5 a R+10). | Komentár (voliteľné) | Popis parametrov |
|---|---|---|---|---|---|
| 201 | Názov zariadenia batériového systému | Name of the battery system | | | Batériový systém - LER, ktorý na uskladnenie elektriny používa batérie (LER - Limited Energy Reservoir, zariadenie na uskladnenie elektriny s obmedzenou energetickou zásoboou) |
| 202 | Lokalita prevádzky | Facility location | | | Lokalita (obec), v ktorej sa elektráreň nachádza. |
| 203 | Miesto pripojenia | Point of Connection | | | Názov 110 kV elektrickej stanice, cez ktorú je elektráreň pripojená do distribučnej sústavy. |
| 204 | Zemepisná šírka | Latitude | | | Zemepisná šírka polohy prevádzky. |
| 205 | Zemepisná dĺžka | Longitude | | | Zemepisná dĺžka polohy prevádzky. |
| 206 | Vlastník a adresa sídla spoločnosti | Ownership and the office address | | | Vlastník zariadenia a adresa sídla vlastníka zdroja. |
| 207 | Rok uvedenia do prevádzky | Commissioning year | | | Dátum uvedenia zariadenia do komerčnej prevádzky. |
| 208 | Predpokladaná životnosť (roky) | Expected lifetime (years) | | | Predpokladaná životnosť zariadenia. |
| 209 | Celkový inštalovaný výkon zariadenia (MW) | Total installed power of the equipment (MW) | 0 | | Celkový inštalovaný výkon zariadenia (batériovéhoho systému) |
| 210 | Jednotkový inštalovaný výkon zariadenia (MW) | Unit installed power (MW) | | | Jednotkový inštalovaný výkon zariadenia. Platí v prípade, že sa zariadenie skladá z viacerých menších zariadení. |
| 211 | Celková kapacita zariadenia (MWh) | Total capacity of equipment (MWh) | | | Celková kapacita zariadenia (batériovýeho systému) |
| 212 | Jednotková kapacita zariadenia (kWh) | Unit capacity of the equipment (kWh) | | | Jednotková kapacita zariadenia. Platí v prípade, že sa zariadenie skladá z viacerých menších zariadení. |
| 213 | Celková využiteľná kapacita zariadenia (MWh) | Total usable capacity of the equipment (MWh) | | | Celková využiteľná kapacita zariadenia (batériového systému) |
| 214 | Minimálny stav nabitia (%) | Minimum level of charge (%) | | | Minimálna prevádzková úroveň nabitia vyjadrená ako % podiel z celkovej kapacity zariadenia. |
| 215 | Maximálny stav nabitia (%) | Maximum level of charge (%) | | | Maximálna prevádzková úroveň nabitia vyjadrená ako % podiel z celkovej kapacity zariadenia. |
| 216 | Účel využitia zariadenia | The purpose of using the equipment | | | Uvedie sa účel využitia zariadenia, ako napr. poskytovanie podporných služieb; vyrovnávanie výrobného digramu; uskladnenie a zvýšenie využitia vyrobenej el. energie z pridruženého výrobného zariadenia (napr. FVE, VTE); iné (uviesť aké) |
| 217 | Objem poskytovanej PpS (MW) | Provided A/S (MW) | | | Objem poskytovanej podpornej služby: FCR±, aFRR±, mFRR±, (TRV3± ). Uviesť názov služby a veľkosť poskytovaného výkonu (MW). |
| 218 | Samostatne stojace zariadenie (Áno /Nie) | Stand-alone equipment (Yes / No) | | | Uviesť informáciu, či ide samostane stojace zariadenie (batériu). **Áno -** samostatne stojace zariadenie; **Nie** - uviesť s akým zariadením spolupracuje (napr. FVE, VtE) vrátane uvedenia veľkosti inštalovaného výkonu (MW) zariadenia, s ktorým spolupracuje. |
| 219 | Celková účinnosť systému (%) | Round trip efficiency | | | Celková účinnosť batériového systému – 1 cyklu nabitia a vybitia (round trip efficiency) |