

Číslo Zmluvy Poskytovateľa:
Číslo Zmluvy Prevádzkovateľa PS:

**Rámcová zmluva
o poskytovaní podporných služieb a dodávke
regulačnej elektriny na rok 2010
(ďalej len „Zmluva“)**

medzi

Obchodné meno:
Sídlo:
Miesto podnikania:
IČO:
DIČ:
IČ pre DPH:
Menom spoločnosti koná:

Bankové spojenie:

Číslo účtu:

IBAN:

BIC(SWIFT):

Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu XXX, Oddiel: XXX, Vložka XXX
(ďalej len „**Poskytovateľ alebo Dodávateľ**“)

a

Obchodné meno:	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.
Sídlo:	Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava, SR
Miesto podnikania:	totožné so sídlom
IČO:	35 829 141
DIČ:	2020261342
IČ pre DPH:	SK2020261342
Menom spoločnosti koná:	Ing. Ján Horkovič , predseda predstavenstva Ing. Emil Krontiak PhD. , podpredseda predstavenstva
Bankové spojenie:	Tatra banka, a.s. Bratislava
Číslo účtu:	2629768390/1100
IBAN:	SK37 1100 0000 0026 2976 8390
BIC(SWIFT):	TATRSKBX

Bankové spojenie:	Tatra banka, a.s. Bratislava
Číslo účtu:	2620191900/1100
IBAN:	SK30 1100 0000 0026 2019 1900
BIC(SWIFT):	TATRSKBX

Spoločnosť je zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava 1 Oddiel: Sa, Vložka č.:
2906/B
(ďalej len „**Prevádzkovateľ PS alebo Zúčtovateľ odchýlok**“)

OBSAH

Článok I	Preambula.....	3
Článok II	Predmet zmluvy.....	3
Článok III	Kvantifikácia a zabezpečenie poskytovaných podporných služieb (PpS).....	4
Článok IV	Rozsah, spôsob a záväznosť odovzdávania diagramov disponibility PpS v PP.....	5
Článok V	Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných PpS.....	8
Článok VI	Spôsob zabezpečenia a aktivácia regulačnej elektriny (RE).....	10
Článok VII	Vyhodnotenie regulačnej elektriny.....	10
Článok VIII	Vyhodnotenie záporných viacnákldov.....	11
Článok IX	Cena za podporné služby.....	12
Článok X	Cena regulačnej elektriny.....	12
Článok XI	Platobné a fakturačné podmienky za disponibilitu PpS.....	12
Článok XII	Platobné a fakturačné podmienky RE a záporných viacnákldov.....	15
Článok XIII	Zmluvný úrok z omeškania.....	17
Článok XIV	Zmluvné pokuty za neplnenie dohodnutej dodávky PpS.....	17
Článok XV	Predchádzanie škodám, náhrada škody, okolnosti vylučujúce zodpovednosť.....	19
Článok XVI	Riešenie sporov.....	19
Článok XVII	Komunikácia.....	20
Článok XVIII	Prílohy Zmluvy.....	20
Článok XIX	Platnosť Zmluvy a ukončenie Zmluvy.....	21
Článok XX	Záverečné ustanovenia.....	22
Prílohy	24

Článok I Preambula

- 1) Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „**Prevádzkovateľ PS**“, alebo „**Zúčtovateľ odchýlok**“) v zmysle Zákona č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „**Zákon**“) je držiteľom povolenia na prenos elektriny na úrovni Prenosovej sústavy Slovenskej republiky, zodpovedá za zabezpečenie systémových služieb pre Elektrizačnú sústavu Slovenskej republiky (ďalej len „**ES SR**“) a je povinná zabezpečiť zúčtovanie odchýlky na vymedzenom území. Prevádzkovateľ PS je podľa § 22 ods. 1, písm. b) Zákona oprávnený na transparentnom a nediskriminačnom princípe nakupovať podporné služby (ďalej len „**PpS**“) potrebné na zabezpečenie poskytovania systémových služieb, na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy. Tieto činnosti zabezpečované Prevádzkovateľom PS sú činnosťami regulovanými Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „**ÚRSO**“).
- 2) Táto Zmluva sa riadi najmä platným znením: ustanovení Zákona, Zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, Zákona č. 513/1991 Zb. Obchodného zákonníka, Nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z. a platnými Rozhodnutiami ÚRSO. Ďalej Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa PS SEPS, a.s., (ďalej len „**Prevádzkový poriadok**“) a Technickými podmienkami prístupu a pripojenia, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy (ďalej len „**Technické podmienky**“).
- 3) Terminológia a odborné pojmy používané v tejto Zmluve vychádzajú z platného znenia: Zákona, Vyhlášok MH SR, Rozhodnutí ÚRSO, Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa PS SEPS, a.s., a Technických podmienok.

Článok II Predmet zmluvy

- 1) Predmetom tejto Zmluvy je určenie podmienok pre rezervovanie výkonu na poskytovanie PpS Poskytovateľom, zo zariadení poskytujúcich PpS pripojených do ES SR, alebo zo zahraničnej PS pre Prevádzkovateľa PS a podmienok dodávky regulačnej elektriny Dodávateľom, vyplývajúcej z aktivácie PpS.
- 2) Podporné služby poskytované na zariadeniach pripojených do ES SR uvedené v čl. III tejto Zmluvy sú poskytované zo zariadení poskytujúcich PpS, ktoré majú spôsobilosť poskytovania týchto PpS doloženú platným certifikátom, potvrdeným poverenou autoritou (ďalej len „**Certifikát**“), a ktoré sú pripojené na Riadiaci a informačný systém Slovenského elektroenergetického dispečingu (ďalej len „**RIS SED**“) Prevádzkovateľa PS, ku dňu účinnosti tejto Zmluvy.
- 3) V prípade poskytovania PpS zo zahraničnej PS je predmetom tejto Zmluvy, v súlade s podmienkami tejto Zmluvy, rezervovanie výkonu na poskytovanie PpS, poskytovanie PpS od Poskytovateľov zo zahraničnej PS, alebo z fiktívneho bloku, z ktorého je poskytovanie garantované Prevádzkovateľom zahraničnej PS v zmysle Technických podmienok, a dodávka regulačnej elektriny vyplývajúca z aktivácie uvedených PpS mimo regulačnej oblasti Prevádzkovateľa PS:

- 3.1) v prípade poskytovania PpS z fiktívneho bloku zo zahraničia sa vyžaduje písomné potvrdenie zahraničného prevádzkovateľa PS o schopnosti zariadenia pripojeného do jeho ES poskytovať PpS, Certifikát sa v tomto prípade nevyžaduje,
 - 3.2) v prípade poskytovania PpS zo zahraničnej PS je Poskytovateľ povinný si rezervovať prenosovú kapacitu na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS so susednou PS, z ktorej bude dodávka PpS realizovaná, prípadne prostredníctvom ktorej bude realizovaná dodávka RE, ako aj preukázateľne splniť podmienky na trase dodávky regulačnej elektriny, a podmienky príslušných zahraničných Prevádzkovateľov PS. Na príslušnom profile Prevádzkovateľa PS môže Poskytovateľ poskytovať len jeden druh PpS.
- 4) Prevádzkovateľ PS podľa podmienok tejto Zmluvy nakupuje PpS od Poskytovateľa a obstaráva regulačnú elektrinu od Dodávateľa a za poskytnuté PpS a regulačnú elektrinu je povinný zaplatiť cenu podľa podmienok tejto Zmluvy.

Článok III Kvantifikácia a zabezpečenie PpS

- 1) Poskytovateľ je na základe tejto Zmluvy a platného Certifikátu pre poskytovanie PpS, resp. v zmysle ods. 2) čl. II tejto Zmluvy, schopný poskytnúť Prevádzkovateľovi PS tieto PpS podľa platného Certifikátu:
 - 1.1) *primárna regulácia výkonu (ďalej len „PRV)*
 - 1.2) *sekundárna regulácia výkonu (ďalej len „SRV“)*
 - 1.3) *terciárna regulácia výkonu 3 minútová kladná (ďalej len „TRV3MIN+“)*
 - 1.4) *terciárna regulácia výkonu 3 minútová záporná (ďalej len „TRV3MIN-„)*
 - 1.5) *terciárna regulácia výkonu 30 minútová kladná (ďalej len „TRV30MIN+“)*
 - 1.6) *terciárna regulácia výkonu 30 minútová záporná (ďalej len „TRV30MIN-“)*
 - 1.7) *terciárna regulácia výkonu 120 minútová (ďalej len „TRV120MIN“)*
- 2) Certifikáty sú uložené v databáze Certifikátov Prevádzkovateľa PS a sú spravované splnomocnencami pre Prípravu prevádzky a správu Certifikátov. Poskytovateľ je povinný každú zmenu Certifikátu dať na vedomie splnomocnencom pre Prípravu prevádzky a správu Certifikátov.
- 3) Podľa podmienok tejto Zmluvy budú PpS poskytované na základe jednotlivých kontraktov (kontraktom pre účely tejto Zmluvy sa rozumie objednávka na základe výsledkov daného výberového konania, resp. priamej zmluvy na poskytovanie PpS, ktorá je zaevidovaná v informačnom systéme Prevádzkovateľa PS Damas Energy, prípadne Damas (ďalej len „IS Prevádzkovateľa PS“) a definuje objednané objemy PpS v MW, a k nim prislúchajúce ceny pre každú obchodnú hodinu daného obdobia v súlade s pravidlami príslušného výberového konania, resp. v súlade s priamou zmluvou o poskytovaní PpS, uzatvorených podľa písmena a) až e) tohto odseku, (ďalej len „**Kontrakt**“):
 - a) v rámci ročného výberového konania podľa výsledkov výberového konania konaného podľa pravidiel pre ročné výberové konanie,
 - b) v rámci mesačného výberového konania podľa výsledkov výberového konania konaného podľa pravidiel pre mesačné výberové konanie,

- c) v rámci denného výberového konania podľa výsledkov výberového konania konaného podľa pravidiel pre denné výberové konanie,
 - d) na základe priamej zmluvy,
 - e) na základe iných kontraktov (napr. v prípade prevzatia kontraktu za iného poskytovateľa).
- 4) Hodnoty PpS dohodnuté zmluvnými stranami podľa ods. 3) tohto článku sa pokladajú za zmluvné hodnoty. Zmluvné hodnoty sú: objem výkonov v MW v rámci rozsahov podľa ods. 1) tohto článku, cena a obdobie poskytovania PpS po jednotlivých obchodných hodinách. Minimálna doba poskytovania PpS je v súlade s Technickými podmienkami.
- 5) V prípade, ak je Poskytovateľ schopný poskytnúť PpS podľa bodu 1) ods. 1.5) a ods. 1.6) tohto článku, má právo predložiť ponuku na poskytovanie PpS (ďalej len „Ponuka“) v ročnom výberovom konaní na tieto PpS nasledovne:
- a) rozdeliť Ponuku pre každý jeden druh PpS na maximálne dve čiastky
 - b) minimálny výkon každej čiastky z danej Ponuky pre jeden druh PpS je 10 MW
 - c) cena pre každú čiastku z danej Ponuky môže byť rozdielna, avšak v súlade s čl. Článok IX
Cena za podporné služby tejto Zmluvy.
- 6) V prípade záujmu Poskytovateľa o poskytovanie PpS formou subdodávky zo zdrojov iného poskytovateľa (Subdodávateľa), podmienky subdodávky musia byť rámcovo upravené trojstrannou dohodou Prevádzkovateľa PS, Poskytovateľa/Dodávateľa a Subdodávateľa. Trojstranná dohoda definuje spôsob priradenia kontrahovaných hodnôt zmluvným stranám, spôsob zadávania prípravy prevádzky, spôsob plnenia dodávky podporných služieb a regulačnej elektriny, vyhodnotenie, platobné a fakturačné podmienky a ďalšie vzájomné vzťahy viažuce sa na predmet trojstrannej dohody.

Článok IV

Rozsah, spôsob a záväznosť odovzdávania diagramov disponibilít podporných služieb v príprave prevádzky

- 1) Poskytovateľ je povinný odovzdať Prevádzkovateľovi PS týždennú a dennú prípravu prevádzky (ďalej len „PP“) zariadení poskytujúcich PpS s rozpisom zmluvných hodnôt PpS a konkrétnych technických podmienok ich realizácie (formou poznámky v IS Prevádzkovateľa PS pre každý energetický týždeň a deň. Týždennú a dennú PP zadá Poskytovateľ za všetky zariadenia poskytujúce PpS do IS Prevádzkovateľa PS.
- 2) Týždenná a denná PP musí obsahovať rozpis údajov po hodinách v platnom čase, tzn. 24 hodnôt pre každý údaj a každý deň energetického týždňa, s výnimkou dňa prechodu na SELČ, kedy je odovzdaných 23 hodnôt a dňa prechodu späť na SEČ, kedy je odovzdaných 25 hodnôt. PP musí obsahovať pre každý blok a každú hodinu tieto údaje:
- a) diagramový bod (P_{ag}),
 - b) poskytovaný výkon PRV,
 - c) poskytovaný výkon SRV,
 - d) poskytovaný výkon TRV3MIN+,
 - e) poskytovaný výkon TRV3MIN-,
 - f) poskytovaný výkon TRV30MIN+,

- g) poskytovaný výkon TRV30MIN-,
- h) poskytovaný výkon TRV120MIN.

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

- a) cenu elektriny za kladnú regulačnú elektrinu pre všetky druhy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím ÚRSO,
- b) cenu elektriny za zápornú regulačnú elektrinu pre všetky druhy poskytovaných PpS. Cena musí byť v súlade s aktuálne platným cenovým rozhodnutím ÚRSO.

3) Súbor údajov pre zariadenia Poskytovateľa v rámci odovzdanej PP musí spĺňať tieto podmienky:

- a) Všetky hodnoty výkonu PpS musia zodpovedať požiadavkám stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW, okrem PRV, a SRV, ktoré môžu mať maximálne jedno desatinné miesto. Hodnoty výkonu PRV a SRV sú symetrické. Všetky hodnoty cien okrem ceny zápornej regulačnej elektriny (vrátane čerpania PVE) musia predstavovať kladné čísla.
- b) Všetky hodnoty výkonov rozpísané na jednom zariadení poskytujúcom PpS musia byť v každej hodine v zhode s technickými hodnotami zariadenia poskytujúceho PpS podľa Certifikátu pre Poskytovanie PpS. Toto ustanovenie zahŕňa rozsah regulačných výkonov, ako aj minimálne a maximálne hodnoty jednotlivých PpS na jednom zariadení poskytujúcom PpS.
- c) Súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť vyšší, ako maximálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS (na strane výroby elektriny), alebo rozdiel výkonu diagramového bodu u všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS (na strane spotreby elektriny) s rešpektovaním možnosti preťaženia v PRV.
- d) Rozdiel diagramového bodu a absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS (na strane výroby elektriny), alebo súčet diagramového bodu a absolútnych hodnôt všetkých záporných výkonov, nesmie byť vyšší ako maximálny výkon zariadenia (na strane spotreby elektriny) s rešpektovaním možnosti podťaženia v prípade PRV.
- e) Celkový výkon v každej kategórii PpS musí byť rovný celkovému zmluvnému výkonu okrem PpS PRV, TRV3MIN- a TRV3MIN+, kde výkon v PP môže prekračovať celkový zmluvný výkon o hodnotu podľa technických možností poskytujúceho zariadenia, pokiaľ je takýto postup odsúhlasený splnomocnencom pre Prípravu prevádzky, resp. pre Aktiváciu PpS Prevádzkovateľa PS.

4) Pokiaľ Poskytovateľ zadá v PP akúkoľvek hodnotu alebo hodnoty, ktoré nezodpovedajú týmto podmienkam a technickým údajom zariadení odovzdaným Poskytovateľom, je Prevádzkovateľ PS oprávnený PP odmietnuť.

5) Týždenná PP musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS a o zabezpečení jednotlivých PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať Prevádzkovateľovi PS hodinový rozpis PP všetkých zariadení (t.j. tých, ktoré poskytujú ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) na nasledujúci energetický týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tohto článku, každý týždeň najneskôr do stredy do 14:00 hod. Týždennú PP odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Zmluve.

6) Pokiaľ je streda nepracovným dňom, dôjde k odovzdaniu rozpisu PP najbližší predchádzajúci pracovný deň. Pri kumulácii nepracovných dní môže Prevádzkovateľ PS výnimočne určiť aj iný

deň, prípadne dlhšie obdobie (maximálne 14-denné), na ktoré sa spracováva týždenná PP. V takom prípade je Poskytovateľ povinný odovzdať PP na celé stanovené obdobie v termínoch, ktoré sú mu oznámené Prevádzkovateľom PS. Rozhodnutie Prevádzkovateľa PS podľa druhej vety tohto odseku oznámi Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi v IS Prevádzkovateľa PS.

- 7) Poskytovateľ je povinný každé zníženie disponibilít PpS oproti zmluvnej hodnote disponibilít v zmysle ods. 4) čl. III zadať do IS Prevádzkovateľa PS.
- 8) Denná PP poskytuje upresnený prehľad o plánovanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS. Poskytovateľ je povinný odovzdať dennú PP všetkých zariadení (t.j. tých, ktoré poskytujú, ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS) vždy na každý nasledujúci deň najneskôr do 14:00 hod. predchádzajúceho pracovného dňa.
- 9) Nedodržanie PP s rozpísaním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzavretých Kontraktov alebo nespĺnenie podmienok a termínov podľa tohto článku, je považované za podstatné porušenie zmluvných povinností Poskytovateľa, a môže mať za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa čl. XIV tejto Zmluvy.
- 10) V prípade výskytu poruchy na zariadení poskytujúcom PpS, ktorá znemožní poskytovanie dohodnutého rozsahu PpS podľa poslednej platnej PP alebo ak je potrebné meniť diagramové body na nasadených zariadeniach poskytujúcich PpS z dôvodu zmeny prevádzkovej situácie (výpadok generátora a zmena hydrologickej situácie) na zariadeniach poskytujúcich PpS Poskytovateľa a zmeny diagramových bodov v dôsledku vnútrodenného obchodovania, potom môže Poskytovateľ v priebehu dňa navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS na inom zariadení alebo zmenu diagramových bodov, zmenou PP iba v IS Prevádzkovateľa PS. Musí byť však splnená podmienka, že tým nebude narušené poskytovanie inej PpS na tomto zariadení poskytujúcom PpS. Prevádzkovateľ PS preverí realizovateľnosť tejto zmeny z hľadiska bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, a v prípade, že navrhovaná zmena neovplyvní bezpečnosť a spoľahlivosť prenosu a prevádzky ES SR, tento návrh odsúhlasí. Prevádzkovateľ PS potvrdí zmenu PP odsúhlasením prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany Prevádzkovateľa PS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 min pred začiatkom počiatkovej hodiny zmeny. Prevádzkovateľ PS potvrdí prostredníctvom dispečera dispečingu Prevádzkovateľa PS prijatie alebo zamietnutie návrhu najneskôr 10 minút pred začiatkom počiatkovej hodiny platnosti zmeny. Prijatím návrhu na zmenu PP sa táto stáva poslednou platnou PP, voči ktorej sa vyhodnocuje disponibilita PpS a dodaná RE.
- 11) Prekročenie dohodnutého objemu PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (viď Technické podmienky) na zariadenie poskytujúce PpS pre PRV, resp. minimálny rozsah na zariadenie poskytujúce PpS pre ostatné PpS a len v prípade, kedy na zariadeniach poskytujúcich PpS, na ktorých je PpS rozpísaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu PpS bez toho, aby sa znížil zmluvne dohodnutý objem. Prekročením zmluvne dohodnutého objemu PpS Poskytovateľovi nevzniká nárok na platbu za disponibilitu prevyšujúcu zmluvnú hodnotu.
- 12) Ak dôjde k náhrade PpS na zariadeniach, ktoré túto PpS podľa dennej PP neposkytovali, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach určené tak, aby ceny dodávanej regulačnej elektriny nahrádzajúcimi zariadeniami boli zhodné s cenou regulačnej elektriny nahradených zariadení
- 13) Ak zariadenia podľa ods. 12) tohto článku poskytujú PpS podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem, potom ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach ostanú nezmenené.
- 14) V prípade, že celkový výkon PpS navýšený v zmene PP je väčší než výkon PpS v pôvodnej PP, potom ceny regulačnej elektriny na zariadeniach poskytujúcich PpS u ktorých došlo k zmene sú

priradené na najnižšie (v prípade kladnej RE) resp. najvyššie (v prípade zápornej RE) z hodnôt cien Dodávateľa v danej obchodnej hodine.

- 15) Poskytovateľ sa zaväzuje dodržať všetky hodnoty PpS zadané Prevádzkovateľovi PS v poslednej platnej PP. V prípade, že Poskytovateľ vedome nedodržuje poslednú prijatú PP, postupuje sa podľa čl. XIV tejto Zmluvy.
- 16) Prevádzkovateľ PS môže na základe žiadosti Poskytovateľa v prípade poruchy zariadenia Poskytovateľa poskytujúceho PpS súhlasiť s tým, aby dohodnutý druh PpS za Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný poskytovateľ PpS v zmysle podmienok uvedených v Prevádzkovom poriadku. Ak Poskytovateľ presunie poskytovanie tohto druhu PpS na iného poskytovateľa PpS, nemôže v období, v ktorom poskytovanie tejto PpS presunul, prevziať poskytovanie danej PpS za iného poskytovateľa PpS.
- 17) Prevádzkovateľ PS uskutoční kontrolu údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozorní Poskytovateľa na prípadný rozpor údajov a zmluvných hodnôt PpS.
- 18) Prevádzkovateľ PS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Poskytovateľom a IS Prevádzkovateľa PS. 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, že PP nebude doručená Prevádzkovateľovi PS, a tiež dohodnúť náhradný prenos dát.
- 19) Pokiaľ z dôvodu poruchy prenosu dát medzi zariadením Poskytovateľa a serverom Prevádzkovateľa PS nedošlo k zapísaniu prípravy prevádzky alebo k predloženiu Ponuky na PpS, a Ponuky na regulačnú elektrinu, a k ich registrácii, nezakladá táto situácia žiaden nárok na náhradu škody Poskytovateľovi, ani akékoľvek iné plnenie Prevádzkovateľa PS voči Poskytovateľovi a žiadne ustanovenie tejto Zmluvy nesmie byť vykladané v tomto zmysle.
- 20) Uskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou Prevádzkovateľa PS. Neuskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom zo strany Prevádzkovateľa PS, alebo neupozornenie na prípadný rozpor zo strany Prevádzkovateľa PS sa nepovažuje za porušenie Zmluvy. Poskytovateľ nie je zbavený zodpovednosti za dopady a dôsledky prípadného neplnenia Zmluvy.
- 21) V prípade stavu núdze v plynárenstve sa pri plnení tejto zmluvy zmluvné strany riadia príslušnými platnými právnymi predpismi upravujúcimi stav núdze.
- 22) V prípade stavu núdze v plynárenstve Poskytovateľ PpS zadá, po dohode s Prevádzkovateľom PS, zmenu PP, ktorá odráža dohodnuté množstvá PpS. Stanovenie a uplatnenie zmluvných pokút v stave núdze, rieši Prevádzkovateľ PS s každým Poskytovateľom PpS, ktorý je viazaný na odber zemného plynu, jednotlivo, podľa okolností, ktoré nastali počas stavu núdze, a dokázateľne mu neumožnili plniť všetky Kontrakty, stanovené podľa tejto Zmluvy.

Článok V

Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných podporných služieb

- 1) Hodnotenie objemu a kvality poskytovaných PpS sa uskutočňuje v zmysle platných Technických podmienok.
- 2) Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS súčasne s kontrolou kvality týchto PpS. Prevádzkovateľ PS sprístupní Poskytovateľovi v IS Prevádzkovateľa PS denné vyhodnotenie objemu poskytnutých PpS za celý deň do 13:00 hod. nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok, a v pracovných dňoch, ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň, sa vyhodnotenie sprístupní do 16:00 hod. V prípade nedostupnosti IS

Prevádzkovateľ PS zašle Prevádzkovateľ PS denné vyhodnotenie e-mailom na adresu splnomocnencov pre Hodnotenie a kontrolu.

- 3) Základom pre vyhodnocovanie sú: sekundové skutočné hodnoty výkonov, z ktorých sú vypočítané 1-minútové hodnoty z prevádzkových meraní Poskytovateľov a z RIS SED Prevádzkovateľa PS, ktoré sú priebežne ukladané do databázy v reálnom čase, ich hodinové priemery a záznamy z dispečerskej dokumentácie. Tieto údaje sú kontrolované vo vzťahu k poslednej platnej PP. Hodnotenie pre každú obchodnú hodinu obsahuje najmä uznaný disponibilný výkon PpS, a čas poskytovania v minútach pre jednotlivé PpS a zariadenia.
- 4) Poskytovateľ musí na zariadeniach poskytujúcich PpS (vrátane fiktívneho bloku), dodržiavať v rámci obchodnej hodiny konštantné Pdg, okrem SRV, vo výške z poslednej platnej PP, okrem zmien Pdg pri prechode v hodine. Zmena Pdg musí byť vykonaná rovnomerne, rešpektujúc technické obmedzenia zariadení, v časovom rozmedzí 5 minút pred začiatkom obchodnej hodiny až 5 minút po začiatku obchodnej hodiny. Nesplnenie tejto podmienky je považované za neposkytnutie PpS.
- 5) Poskytovateľ ponúka na svojich zariadeniach PpS vo výške podľa poslednej platnej PP. Pokiaľ sú v reálnom čase ponúkané väčšie hodnoty PpS oproti poslednej platnej PP, vo vyhodnotení disponibilnosti sa akceptuje iba objem do výšky poslednej platnej PP.
- 6) V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s denným vyhodnotením, môže Poskytovateľ reklamovať tieto údaje v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom.
- 7) Poskytovateľ je povinný uplatniť reklamáciu denného vyhodnotenia najneskôr do 5 pracovných dní od jeho sprístupnenia v IS Prevádzkovateľa PS prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS.
- 8) Prevádzkovateľ PS preverí reklamované údaje a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia.
- 9) V prípade, že v procese reklamácie nedôjde k vyriešeniu a odstráneniu rozporu, Poskytovateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS faktúru za poskytnuté PpS iba v rozsahu obojstranne schváleného vyhodnotenia. V takom prípade obojstranne schválené vyhodnotenie neobsahuje vyhodnotenie obchodných hodín, ktoré sú predmetom sporu
- 10) V častiach vyhodnotenia PpS, ktoré sú predmetom sporu, sa následne postupuje podľa čl. XVI tejto Zmluvy.
- 11) Prevádzkovateľ PS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Prevádzkovateľom PS a Poskytovateľom. Zmluvné strany sú povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorých majú vedomosť, a ktoré by mohlo mať za následok nedodržanie záväzkov Prevádzkovateľa PS súvisiacich so zasláním vyhodnotenia PpS.
- 12) Prevádzkovateľ PS sprístupní Poskytovateľovi mesačné vyhodnotenie PpS poskytovaných Poskytovateľom po jednotlivých obchodných hodinách v IS Prevádzkovateľa, po zohľadnení reklamácií najneskôr 11. kalendárny deň po skončení kalendárneho mesiaca do 13:00 hod. Mesačné vyhodnotenie obsahuje obchodné a technické vyhodnotenie poskytovania všetkých PpS sumárne za všetky zariadenia, ktoré poskytovali PpS v členení podľa jednotlivých druhov PpS dodaných Prevádzkovateľovi PS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých Kontraktov.
- 13) V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením, má Poskytovateľ právo uskutočniť spolu s Prevádzkovateľom PS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.
- 14) Pokiaľ v prípade poskytovania TRV30MIN+ a TRV3MIN+/- na PVE nie je splnené kritérium disponibilnej energie PVE, disponibilný výkon z PP bude vo vyhodnotení obchodného dňa znížený nasledovne. V obchodných hodinách daného dňa je uznaný iba výkon, ktorý zodpovedá

disponibilnej energii na začiatku obchodného dňa so zohľadnením energie na turbínovú a prečerpávaciu prevádzku podľa PP a účinnosti prečerpávacieho cyklu.

- 15) Objem PpS, ktoré sú poskytované zo zahraničia priznáva dispečing PPS na základe podkladov zahraničného prevádzkovateľa PS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené. Podklady zahraničného Prevádzkovateľa PS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené, je Poskytovateľ PpS povinný do 5 pracovných dní nasledujúceho kalendárneho mesiaca za predchádzajúci mesiac doručiť v písomnej alebo elektronickej forme Poskytovateľovi PS. Podklady budú doručené splnomocnencom pre Technické a obchodné hodnotenie a kontrolu na strane Prevádzkovateľa PS vo forme tabuľky podľa vzoru uvedeného v prílohe č.12.
- 16) Vyhodnotenie disponibility PpS sa vykonáva v súlade s platnými Technickými podmienkami.

Článok VI

Spôsob zabezpečenia a aktivácia regulačnej elektriny

- 1) Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich podporné služby je obstaraná na základe aktivácie PpS. Aktivácia sa realizuje riadiacimi signálmi RIS SED Prevádzkovateľa PS alebo príkazmi dispečera. Regulačná elektrina je obstaraná v rozsahu týchto signálov alebo príkazov.
- 2) Obstaraná regulačná elektrina je zohľadnená pri výpočte odchýlky v zmysle Prevádzkového poriadku.

Článok VII

Vyhodnotenie regulačnej elektriny

- 1) Výpočet objemu obstaranej regulačnej elektriny je vykonávaný Prevádzkovateľom PS v súlade s Technickými podmienkami.
- 2) Prevádzkovateľ PS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu obstaranej regulačnej elektriny a sprístupní ho Dodávateľovi v IS Prevádzkovateľa PS. Vyhodnotenie objemu obstaranej regulačnej elektriny sa uskutočňuje v dvoch etapách:
 - a) Predbežné hodnoty objemu obstaranej regulačnej elektriny zverejňuje Prevádzkovateľ PS v IS Prevádzkovateľa PS denne do 10:00 hod. za predchádzajúci deň.
 - b) V druhej etape denného vyhodnotenia Prevádzkovateľ PS sprístupní v IS Prevádzkovateľa PS vyhodnotenie objemu obstaranej regulačnej elektriny za celý deň do 13:00 hod. nasledujúceho pracovného dňa. V pondelok a v pracovných dňoch ktorým predchádza minimálne jeden nepracovný deň sa vyhodnotenie sprístupní do 16:00 hod.
- 3) Vyhodnotenie objemu regulačnej elektriny sa vykonáva s presnosťou na tri desatinné miesta za každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení. V prípade nedostupnosti IS Prevádzkovateľa PS zašle Prevádzkovateľ PS denné vyhodnotenia e-mailom na adresu splnomocnencov pre Hodnotenie a kontrolu.
- 4) V prípade nesúhlasu Dodávateľa s denným vyhodnotením, môže Dodávateľ reklamovať tieto údaje v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom v IS Prevádzkovateľa.
- 5) Dodávateľ je povinný uplatniť reklamáciu denného vyhodnotenia najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS.

- 6) Prevádzkovateľ PS preverí reklamované údaje a do 6 pracovných dní od podania reklamácie informuje Dodávateľa o výsledku preverenia.
- 7) V častiach vyhodnotenia obstaranej regulačnej elektriny, ktoré sú predmetom Riešenia sporov, sa následne postupuje podľa čl. XVI tejto Zmluvy.
- 8) Prevádzkovateľ PS nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Prevádzkovateľom PS a Dodávateľom. Zmluvné strany sú však povinné navzájom sa bezodkladne informovať v prípade, ak dôjde k poruche prenosu dát, o ktorých majú vedomosť, a ktoré by mohlo mať za následok nedodržanie záväzkov Prevádzkovateľa PS súvisiacich so zaslaním vyhodnotenia PpS.
- 9) Objem obstaranej regulačnej elektriny odsúhlasený oboma zmluvnými stranami bude zahrnutý do zúčtovania regulačnej elektriny podľa tejto Zmluvy, a do zúčtovania odchýlok podľa Zmluvy o zúčtovaní odchýlok medzi Zúčtovateľom odchýlok a Dodávateľom.

Článok VIII

Vyhodnotenie záporných viacnákladov

- 1) Vyhodnotenie záporných viacnákladov sa uskutočňuje podľa Prevádzkového poriadku.
- 2) Zúčtovateľ odchýlok sprístupní Dodávateľovi v IS Prevádzkovateľa PS resp. IS Zúčtovateľa predbežné denné vyhodnotenie objemu dodanej kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov za každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení za predchádzajúci deň do 10:00 hod. nasledujúceho dňa, s presnosťou na tri desatinné miesta. Toto vyhodnotenie je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt spotreby elektriny pre jednotlivé subjekty potrebných pre zúčtovanie odchýlok a vyhodnotenie viacnákladov od prevádzkovateľov prenosových sústav.
- 3) Zúčtovateľ odchýlok sprístupní Dodávateľovi mesačné vyhodnotenie objemu kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov v IS Zúčtovateľa, najneskôr do 7 kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca do 16:00 hod. Dodávateľ má právo účtovať Prevádzkovateľovi PS zmluvnú pokutu vo výške 7 000 EUR v prípade nedodržania termínu sprístupnenia vyhodnotenia podľa tohto bodu.
- 4) Zúčtovateľ odchýlok sprístupní Dodávateľovi dekádne vyhodnotenie objemu kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov v IS Zúčtovateľa, najneskôr do 2 pracovných dní po skončení príslušnej dekády do 16:00 hod.
- 5) Dodávateľ môže reklamovať mesačné vyhodnotenie objemu a ceny dodanej kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov, najneskôr do 20 dní od sprístupnenia mesačného vyhodnotenia Prevádzkovateľom PS.
- 6) Zúčtovateľ odchýlok oznámi a sprístupní Dodávateľovi do 1 mesiaca po skončení termínu na prijímanie reklamácií upravené mesačné vyhodnotenie objemu a ceny dodanej kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov v IS Zúčtovateľa.
- 7) Zúčtovateľ odchýlok oznámi a sprístupní Dodávateľovi v IS Zúčtovateľa do 14 mesiacov po skončení daného mesiaca, za ktorý bola faktúra vystavená, konečné vyhodnotenie záporných viacnákladov.

- 8) Dodávateľ môže reklamovať konečné vyhodnotenie záporných viacnákľadov, najneskôr do 15 dní od sprístupnenia konečného vyhodnotenia Prevádzkovateľom PS.
- 9) Zúčtovateľ odchýlok oznámi a sprístupní Dodávateľovi v IS Zúčtovateľa do 15 mesiacov po skončení daného mesiaca upravené konečné vyhodnotenie záporných viacnákľadov.

Článok IX

Cena za podporné služby

- 1) Cena za poskytované PpS sa riadi dojednaním zmluvných strán podľa ods. 3) a 4) čl. III tejto Zmluvy a platnými rozhodnutiami ÚRSO. V prípade poskytovania PpS, ktorých maximálna cena je regulovaná, Poskytovateľovi nemôže byť uhradená cena vyššia ako je regulovaná cena pre príslušnú PpS.
- 2) Cenu za PpS bude uhrádzať Prevádzkovateľ PS Poskytovateľovi mesačne, v súlade s čl. XI tejto Zmluvy vo výške, ktorá sa po skončení bežného mesiaca vypočíta ako súčet súčinov jednotkových zmluvných cien príslušnej PpS a reálne poskytnutej (vyhodnotenej) disponibilite príslušnej PpS v jednotlivých obchodných hodinách daného mesiaca, maximálne do výšky zmluvných Kontraktov.
- 3) V prípade, ak Poskytovateľ uspel pre konkrétny druh PpS vo viacerých výberových konaniach (napr. v ročnom, mesačnom, ...), prípadne má uzatvorenú priamu zmluvu pre tento druh PpS a túto PpS nezabezpečil pre Prevádzkovateľa PS v potrebnej kvalite a rozsahu, tak sa platba za disponibilitu kráti od najvyššej jednotkovej ceny zo všetkých Kontraktov na danú PpS v príslušnej obchodnej hodine.

Článok X

Cena regulačnej elektriny

- 1) Cenu regulačnej elektriny Dodávateľ zadá podľa ods. 2) čl. IV v súlade s aktuálne platným rozhodnutím ÚRSO.

Článok XI

Platobné a fakturačné podmienky za disponibilitu poskytnutých podporných služieb

- 1) Za poskytovanie PRV sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej disponibilite regulačného výkonu PRV, pre využitie v oboch smeroch od bazového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu PRV v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia, znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.

- 2) Za poskytovanie SRV sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu SRV na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu SRV v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 3) Za poskytovanie TRV30MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu TRV30MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN+ v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 4) Za poskytovanie TRV30MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu TRV30MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN- v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 5) Za poskytovanie TRV3MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV3MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN+ v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 6) Za poskytovanie TRV3MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hrazená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV3MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV3MIN- v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.

- 7) Za poskytovanie TRV120MIN sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v EUR je hradená za každý MW a hodinu skutočne rezervovaného výkonu v TRV120MIN na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu podľa všetkých Kontraktov v súlade s ods. 2), resp. 3) čl. IV tejto Zmluvy. Uhrádza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon TRV120MIN v každej hodine, až do celkovej výšky zmluvných Kontraktov. V prípade viacerých ponukových cien Poskytovateľa v danej obchodnej hodine akceptovaných Prevádzkovateľom PS v jednotlivých výberových konaniach, prípadne priamou zmluvou, bude platba za disponibilitu, v prípade jej neplnenia znížená od najvyššej jednotkovej ceny Poskytovateľa v danej hodine.
- 8) Platby za poskytovanie PpS a regulačnej elektriny sú stanovené na základe vyhodnotenia a fakturácie hradené bezhotovostným prevodom.
- 9) Poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, ktoré je predmetom jednotlivých Kontraktov, vyúčtuje Poskytovateľ Prevádzkovateľovi PS mesačne, a to na základe a v rozsahu odsúhlaseného mesačného vyhodnotenia poskytovania PpS, ktoré bude súčasťou vyúčtovacej faktúry. Vyúčtovanie bude realizované jedným daňovým dokladom – faktúrou, za všetky plnenia poskytnuté v danom mesiaci podľa Zmluvy.
- 10) Ak vyhodnotený objem disponibility PpS prekračuje zmluvne dohodnutý objem disponibility PpS, potom platba bude maximálne do výšky tohto zmluvne dohodnutého výkonu.
- 11) Za nespĺnenie zmluvne dohodnutých podmienok zo strany Poskytovateľa, je Prevádzkovateľ PS oprávnený vystaviť Poskytovateľovi faktúru a uplatniť zmluvnú pokutu voči Poskytovateľovi podľa čl. XIV tejto Zmluvy.
- 12) Oprávnená strana má právo, pokiaľ do 14-tich dní po oznámení úmyslu účtovať druhej strane pokutu nedôjde k inej dohode, započítať zmluvné pokuty stanovené touto Zmluvou proti iným finančným plneniam voči povinnej strane.
- 13) Zmluvné pokuty a platby za rozdiel nákladov sú splatné do 21 dní od doručenia faktúry.
- 14) Ceny sú v jednotlivých Kontraktoch, uzatvorených podľa tejto Zmluvy, uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákonom č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v deň, kedy vznikla daňová povinnosť.
- 15) V prípade, že Poskytovateľ nie je zdaniteľnou osobou v tuzemsku, vysporiadanie DPH bude riešené v súlade s legislatívou platnou v EÚ, resp. prenosom daňovej povinnosti (mechanizmus reverse charge).
- 16) Platby za poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, ktoré zahŕňajú jednotkovú cenu PpS, Prevádzkovateľ PS uhradí na základe faktúry, ktorú vystaví Poskytovateľ. .
- 17) Na faktúre budú odpočítané zaplatené preddavkové platby, v platbe je už zahrnutá DPH, ktoré boli uhradené vo výške a v termíne podľa platobného kalendára pre daný mesiac.
- 18) Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 21 dní od dňa doručenia Prevádzkovateľovi PS.
- 19) Ak Poskytovateľ nemôže dodržať lehotu fakturácie z dôvodov na strane Prevádzkovateľa PS, skraca sa splatnosť faktúry o počet dní omeškania Prevádzkovateľa PS v odovzdaní vyhodnotenia a/alebo o počet dní opravy vyhodnotenia na základe oprávnených reklamácií Poskytovateľa. Minimálna lehota splatnosti faktúry je v tomto prípade 7 dní.
- 20) Prevádzkovateľ PS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa najneskôr posledný deň splatnosti.

- 21) Poskytované PpS, ktoré sú predmetom Kontraktov uzatvorených podľa Zmluvy na mesačné a dlhšie obdobie, uhradí Prevádzkovateľ PS na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov formou preddavkov podľa ods. 22) tohto článku.
- 22) V priebehu každého kalendárneho mesiaca Poskytovateľ vystaví zálohové faktúry na všetky poskytované PpS vo výške 60 % celkových mesačných predpokladaných platieb za zmluvné hodnoty disponibility, pričom v platbe je už zahrnutá DPH, v troch splátkach. Prevádzkovateľ PS uhradí na účet Poskytovateľa preddavky v takomto rozsahu:
 - a) 1. splátka 9. deň 20 % z predpokladaných mesačných platieb,
 - b) 2. splátka 19. deň 20 % z predpokladaných mesačných platieb,
 - c) 3. splátka 27. deň 20 % z predpokladaných mesačných platieb.
- 23) Poskytovateľ vystaví a doručí zálohovú faktúru Prevádzkovateľovi PS v dostatočnom časovom predstihu, minimálne 7 dní pred uplynutím dňa splatnosti príslušnej zálohovej faktúry.
- 24) Faktúra musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov. Okrem uvedených náležitostí musí faktúra a platobný kalendár obsahovať:
 - a) podpis Poskytovateľa,
 - b) číslo Zmluvy = variabilný symbol,
 - c) číslo účtu Poskytovateľa, aj v tvare IBAN
- 25) Prevádzkovateľ PS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzdanie faktúr bude prebiehať elektronickou formou. V takom prípade budú podpis Poskytovateľa nahradené zaručeným elektronickým podpisom.
- 26) Prevádzkovateľ PS je oprávnený vrátiť faktúru pred dňom splatnosti bez zaplatenia, pokiaľ nemá vyššie uvedené náležitosti, alebo má iné závady v obsahu, s uvedením dôvodu vrátenia. Poskytovateľ je povinný podľa povahy závad faktúru opraviť alebo nanovo vyhotoviť. Oprávneným vrátením faktúry prestáva plynúť pôvodná lehota splatnosti. Nová lehota splatnosti plynie znova odo dňa, kedy Poskytovateľ doručí opravenú alebo novo vyhotovenú faktúru Prevádzkovateľovi PS.
- 27) Ak pripadne splatnosť vyúčtovacej alebo zálohovej faktúry na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja za deň splatnosti sa považuje najbližší nasledujúci pracovný deň.

Článok XII

Platobné a fakturačné podmienky regulačnej elektriny a záporných viacnákladov

- 1) Výsledná hodnota platby za regulačnú elektrinu je Prevádzkovateľom PS vyhodnocovaná v každej obchodnej hodine (v štvrt' hodinovom rozlíšení) ako súčin dodanej regulačnej elektriny v MWh, určenej podľa čl. VII tejto Zmluvy a ceny určenej podľa čl. X tejto Zmluvy. Toto mesačné vyhodnotenie vyjadruje platbu, ktorú uhradí Prevádzkovateľ PS Dodávateľovi. resp. Dodávateľ Prevádzkovateľovi PS.
- 2) Výsledná hodnota platby za záporné viacnáklady je Zúčtovateľom odchýlok vyhodnocovaná v každej obchodnej hodine v 15 minútovom rozlíšení a je stanovená v súlade s ustanoveniami ods. 5. časti 9.5.2 platného Prevádzkového poriadku. Takto určená platba tvorí súčasť platby Prevádzkovateľa PS za obstaranú regulačnú elektrinu Dodávateľovi regulačnej elektriny, ktorý

v danom obchodnom intervale dodal do sústavy regulačnú elektrinu. Výsledná suma vyjadruje platbu, ktorú Prevádzkovateľ PS uhradí Dodávateľovi za záporné viacnáklady v súlade s ods. 7. časti 9.5.2 platného Prevádzkového poriadku.

- 3) Prevádzkovateľ PS zašle každý mesiac mesačné vyhodnotenie o objeme a cene dodanej kladnej a zápornej regulačnej elektriny pri aktivácii PpS a vyhodnotenie záporných viacnákladov ako podklad pre vystavenie vyúčtovacej faktúry. Toto vyhodnotenie zasiela Prevádzkovateľ PS e-mailom najneskôr do 7 kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Dodávateľ má právo účtovať Prevádzkovateľovi PS zmluvnú pokutu vo výške 7 000 EUR v prípade nedodržania termínu sprístupnenia vyhodnotenia podľa tohto bodu. Prevádzkovateľ PS sprístupní toto vyhodnotenie súčasne vo svojom IS.
- 4) Spôsob vyúčtovania Prevádzkovateľa PS s Dodávateľom regulačnej elektriny:
 - a) Dodávateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS mesačnú vyúčtovaciu faktúru za regulačnú elektrinu a záporné viacnáklady na základe mesačného vyhodnotenia od Prevádzkovateľa PS. Na faktúre budú odpočítané zaplatené zálohové platby, vrátane DPH, ktoré boli pre daný mesiac uhradené Prevádzkovateľom PS. Faktúra bude zaslaná doporučeným listom a súčasne faxom na kontaktnú adresu Prevádzkovateľa PS uvedenú v tejto Zmluve. Dňom odoslania sa rozumie deň odoslania faktúry faxom. Prevádzkovateľ PS uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní odo dňa odoslania faktúry na účet Dodávateľa.
 - b) Dodávateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS, do 5 kalendárnych dní od prijatia upraveného mesačného vyhodnotenia podľa čl. VII a Prílohy č.6 na základe tohto upraveného mesačného vyhodnotenia kladnej a zápornej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov opravnú faktúru. Splatnosť faktúry je 9 dní po jej odoslaní Prevádzkovateľovi PS faxom. Faktúra bude následne zaslaná poštou Prevádzkovateľovi PS na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Dodávateľa regulačnej elektriny.
 - c) Dodávateľ vystaví Prevádzkovateľovi PS do 5 kalendárnych dní od prijatia upraveného konečného vyhodnotenia podľa čl. VII a Prílohy č.6 na základe tohto upraveného konečného vyhodnotenia opravnú faktúru. Splatnosť faktúry je 9 dní po jej odoslaní Prevádzkovateľovi PS faxom. Faktúra bude následne zaslaná poštou Prevádzkovateľovi PS na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na sobotu, nedeľu alebo deň pracovného pokoja, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu Dodávateľa regulačnej elektriny.
- 5) Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať vyúčtovanie objemu obstaranej regulačnej elektriny v priebehu aktivácie PpS viažuce sa na tarifu za každú hodinu, prislúchajúci objem regulačnej elektriny a ich vzájomný súčin a k tomu prislúchajúcu DPH a bude obsahovať mesačné vyhodnotenie dodanej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov (posledná strana - súhrnné vyhodnotenie).

- 6) Faktúra musí byť vystavená a spĺňať náležitosti podľa Zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov.
- 7) V prípade, že Dodávateľ je zahraničný subjekt a nie je registrovaný pre DPH v SR, resp. má na území SR prevádzku, ktorá nemá materiálne ani personálne vybavenie, vysporiadanie DPH pri fakturácii sa riadi legislatívou platnou v EU prípadne tretích krajín a bude použitý mechanizmus "Reverse charge".

Článok XIII

Zmluvný úrok z omeškania

- 1) Za každý začatý deň omeškania splatnej platby podľa tejto Zmluvy je Prevádzkovateľ PS, resp. Poskytovateľ oprávnený fakturovať za každý začatý deň omeškania úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca roku vo fixnej výške 1M EURIBOR + 2% p.a. (pri 360-dňovom účtovnom roku) s platnosťou na obdobie tohto mesiaca. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od doručenia jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne Poskytovateľovi, resp. Prevádzkovateľovi PS zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
- 2) Ak jedna zo zmluvných strán uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej čiastky, ktorá bola neoprávnené fakturovaná, je zmluvná strana, v prospech ktorej takéto úroky boli uhradené, povinná ich bezodkladne vrátiť.

Článok XIV

Zmluvné pokuty za neplnenie dohodnutej dodávky podporných služieb

- 1) V prípadoch neplnenia kvality poskytovaných PpS, Prevádzkovateľ PS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa v IS Prevádzkovateľa PS pričom uvedie, ktoré kritérium kvality nebolo splnené a v akom rozsahu a vyzve ho, aby zabezpečil nápravu v najkratšej možnej dobe. Pokiaľ nedôjde k náprave a zariadenie poskytujúce PpS je aj napriek tomuto upozorneniu naďalej zaraďované do PP pre poskytovanie danej PpS a naďalej vykazuje jej opakované neplnenie, Prevádzkovateľ PS oznámi Poskytovateľovi, že predmetné zariadenie poskytujúce PpS nie je po dobu uvedenú v oznámení, ale najviac po dobu 60-tich dní do doby odstránenia nedostatku, považované za technicky spôsobilé poskytovať danú PpS. V priebehu tejto doby má Prevádzkovateľ PS právo neakceptovať rozpis PpS zadaný Poskytovateľom do PP na dané zariadenie.
- 2) Poskytovateľ sa dopustí porušenia Zmluvy, pokiaľ:
 - a) Poskytovateľ uvádza Prevádzkovateľa PS do omylu tým, že v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, o ktorých v dobe odovzdania príslušnej PP vie alebo mal vedieť, že budú mimo prevádzku, alebo o ktorých preukázateľne podľa všetkých okolností vedel, že s ohľadom na technický stav nebudú schopné PpS dodať. Disponibilita PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušnej hodine rovná 0 (nule).

- b) Poskytovateľ v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS na ktorých v čase odovzdania príslušnej PP nie je na základe písomného upovedomenia od Prevádzkovateľa PS podľa ods. 1) tejto Zmluvy dočasne oprávnený poskytovať PpS z dôvodov neplnenia kvalitatívnych podmienok poskytovania PpS. Disponibilita PpS na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS je pre účely vyhodnotenia a fakturácie v príslušných hodinách rovný 0.
 - c) Poskytovateľ v priebehu dňa v rozpore so schválenou dennou PP obmedzí poskytovanie PpS, bez toho, aby dôvodom bola porucha zariadenia prenosovej sústavy, ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS na danom zariadení poskytujúcom PpS. V prípade disponibility PpS sa za obmedzenie poskytovania PpS nepovažuje neplnenie kvality PpS.
- 3) V prípade porušenia zmluvných povinností uvedených v ods. 2) tohto článku má Prevádzkovateľ PS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu a to nasledovne:
- a) Poskytovateľ má právo najneskôr do 5 kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca (M-1) oznámiť Prevádzkovateľovi PS zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS avšak maximálne o 20 % z celkového zmluvne dohodnutého objemu podľa ods. 3) čl. III tejto Zmluvy. V takomto prípade výška zmluvnej pokuty je 0% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS.
 - b) Ak Poskytovateľ oznámi Prevádzkovateľovi PS najneskôr do D-7 zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS podľa ods. 3) čl. III tejto Zmluvy, má Prevádzkovateľ PS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 30 % za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.
 - c) Ak Poskytovateľ oznámi Prevádzkovateľovi PS najneskôr do D-1 do 8:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS podľa ods. 3) čl. III tejto Zmluvy, má Prevádzkovateľ PS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 50% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.
 - d) Ak Poskytovateľ oznámi Prevádzkovateľovi PS v D-1 po 8:00 zníženie zmluvnej hodnoty disponibility PpS podľa ods. 3) čl. III tejto Zmluvy, prípadne v priebehu dňa D obmedzí poskytovanie PpS v rozpore so schválenou dennou PP, má Prevádzkovateľ PS právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 100% za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS z najvyššej jednotkovej ponukovej ceny Poskytovateľa zo všetkých výberových konaní, v ktorých Poskytovateľ uspel, prípadne z priamej zmluvy, v obchodnej hodine, na ktorú je zmluvná pokuta vypočítavaná.
- 4) Pokiaľ došlo k nepohotovosti zariadenia poskytujúceho PpS (a povinnosť poskytovať PpS nebola v zmysle ods. 3) písm. a) tohto článku zrušená), alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na RIS SED Prevádzkovateľa PS z dôvodov na strane Poskytovateľa, a tento nezabezpečil náhradný výkon pre PpS, a ak Prevádzkovateľ PS 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, Prevádzkovateľ PS má právo vyúčtovať Poskytovateľovi náhradu vo výške zodpovedajúcej rozdielu týchto nákladov za každý nedodaný MW rezervy výkonu PpS a hodinu výpadku, a Poskytovateľ je povinný takto vyúčtovaný rozdiel nákladov uhradiť.

- 5) Pokiaľ Poskytovateľ neodovzdá PP spĺňajúcu podmienky uvedené v tejto Zmluve, alebo ju odovzdá oproti stanoveným termínom s oneskorením o viac ako 24 hodín (v prípade týždennej PP), resp. 3 hodín (v prípade dennej PP), Prevádzkovateľ PS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 7 000 EUR za každú neodovzdanú PP, s výnimkou, ak dôvodom neodovzdania PP je porucha prenosu dát podľa ods. 19) čl. IV tejto Zmluvy a s výnimkou zavinenia na strane Prevádzkovateľa PS alebo okolnosti vylučujúcej zodpovednosť.
- 6) Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tomto článku nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.
- 7) Pokiaľ dôjde k výpadku zariadenia poskytujúceho PpS Poskytovateľa alebo komunikácie medzi zariadením poskytujúcim PpS Poskytovateľa a RIS SED Prevádzkovateľa PS v dôsledku výpadku zariadenia Prevádzkovateľa PS alebo z iných príčin na strane Prevádzkovateľa PS a pokiaľ z dôvodov na strane Prevádzkovateľa PS nie je do regulácie zaradené zariadenie poskytujúce PpS rozpísané pre danú hodinu v poslednej platnej PP, má sa pre účely platby za to, že dohodnutá PpS bola po dobu výpadku Poskytovateľom poskytovaná. To platí aj pre vyhodnotenie regulačnej elektriny.
- 8) Zmluvné strany sa ďalej dohodli, že ustanovenia ods. 4) a ods.7) tohto článku nebránia žiadnej zo zmluvných strán uplatňovať si voči druhej zmluvnej strane zodpovednosť za škodu a/alebo iné náhrady vyplývajúce zo zmlúv upravujúcich zodpovednosť jednotlivých zmluvných strán za príslušnú časť telekomunikačných trás medzi Poskytovateľom a Prevádzkovateľom PS (vrátane RIS SED Prevádzkovateľa PS).
- 9) Prevádzkovateľ PS môže na žiadosť Poskytovateľa súhlasiť s tým, aby dohodnuté PpS za tohto Poskytovateľa dodával po dohodnutú dobu iný Poskytovateľ. Súhlas so žiadosťou je podmienený písomným záväzkom náhradného Poskytovateľa, že prevezme poskytovanie PpS a všetky záväzky pôvodného Poskytovateľa voči Prevádzkovateľovi PS v zmysle tejto Zmluvy..
- 10) V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný, z dôvodov výpadkov zariadenia poskytujúceho PpS, či čiastočných porúch, ktoré znemožňujú na jeho zariadeniach poskytujúcich PpS technicky zabezpečiť dohodnutý objem PpS, tieto PpS v dohodnutom rozsahu poskytnúť, je povinný o tejto skutočnosti informovať prostredníctvom IS Prevádzkovateľa PS, v prípade nedostupnosti IS Prevádzkovateľa PS, telefonicky alebo e-mailom, a to bezodkladne potom, ako sa o týchto skutočnostiach dozvedel.

Článok XV

Predchádzanie škodám, náhrada škody, okolnosti vylučujúce zodpovednosť

- 1) Predchádzanie škodám, náhrada škody a okolnosti vylučujúce zodpovednosť sa budú riadiť príslušnými ustanoveniami Obchodného zákonníka v platnom znení.

Článok XVI

Riešenie sporov

- 1) Riešenie sporov sa riadi podľa platných ustanovení Prevádzkového poriadku.

Článok XVII Komunikácia

- 1) Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu uvedenú v Príloha č. 1 tejto Zmluvy, sú oprávnení v rámci tejto Zmluvy viesť spoločné rokovania, týkajúce sa predmetu, termínov, a ostatných podmienok súvisiacich s plnením tejto Zmluvy. Ak zo záverov takýchto rokovaní vyplynú námety na zmenu tejto Zmluvy, potom ide iba o návrh na zmenu tejto Zmluvy. Splnomocnenci oboch zmluvných strán nie sú oprávnení meniť, rušiť ani uzatvárať túto Zmluvu. Zmenu splnomocnencov je možné uskutočniť formou zaslania e-mailu zmluvnou stranou, ktorej splnomocnenci sú menení, druhej zmluvnej strane a pre takýto prípad nie je nutné uzatvárať dodatok k tejto Zmluve.
- 2) Písomnou formou odovzdania údajov a dokumentov podľa tejto Zmluvy sa rozumie doporučený list. Keď je správa vyžadujúca písomnú formu odovzdávaná elektronickou formou (e-mail, fax), musí byť najneskôr nasledujúci pracovný deň po dni jej odovzdania potvrdená doporučeným listom. Termínom doručenia e-mailu alebo faxu sa rozumie deň prijatia e-mailu alebo faxu, v prípade keď bola splnená podmienka o ich následnom potvrdení doporučeným listom. Vo všetkých ostatných prípadoch sa termínom doručenia rozumie deň doručenia dokumentov doporučenou poštou, alebo deň osobného doručenia splnomocnencami druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla.
- 3) Splnomocnenec Poskytovateľa má právo overiť správnosť informácie o aktivácii a zrušení dodávky regulačnej elektriny spätným telefonátom u splnomocnenca pre Aktiváciu na strane Prevádzkovateľa PS. Splnomocnenec Poskytovateľa má právo sa informovať na predpokladanú dĺžku aktivácie dodávky regulačnej energie z dôvodu optimalizácie prevádzky zariadení využívaných na dodávku regulačnej elektriny.

Článok XVIII Prílohy Zmluvy

- 1) Nedeliteľnou súčasťou tejto Zmluvy sú nasledujúce Prílohy:
 - a) **v prípade PpS poskytovaných z domácich zdrojov:**
 - č. 1 Splnomocnenci pre komunikáciu – *vyžaduje sa vyplnená tabuľka*
 - č. 2 Symboly pre platby – *vyžaduje sa*
 - č. 3 Elektrická schéma zapojenia Poskytovateľa – *vyžaduje sa doložiť schému*
 - č. 4 Zoznam Certifikátov Poskytovateľa uložených na dispečingu Prevádzkovateľa PS – *vyžaduje sa doložiť zoznam*
 - č. 5 Postupy vyhodnotenia objemu poskytovaných PpS
 - č. 6 Spôsob vyhodnotenia regulačnej elektriny pre jednotlivé PpS
 - č. 7 Potvrdenie od Prevádzkovateľa distribučnej siete, (len v prípade, ak Poskytovateľ nie je priamo pripojený do PS) - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť v uvedenom prípade*
 - č. 8 V prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku čestné prehlásenie o tom, že Poskytovateľ má uzavretú, alebo uzavrie do doby poskytovania PpS zmluvu o zúčtovaní odchýlok, v prípade, že za Poskytovateľa prevzal zodpovednosť za odchýlku iný subjekt, potvrdenie o prevzatí zodpovednosti za odchýlku - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť*
 - č. 9 Povolenie na podnikanie v energetike - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť*

- č. 10 Aktuálny výpis z obchodného registra (len v prípade, ak Poskytovateľ má prenesenú zodpovednosť za odchýlku) - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť*
- č. 14 Potvrdenie o prevzatí poskytovania podporných služieb poskytovateľom za iného poskytovateľa

b) v prípade PpS poskytovaných zo zahraničných zdrojov:

- č. 1 Splnomocnenci pre komunikáciu – *vyžaduje sa vyplnená tabuľka*
- č. 2 Symboly pre platby – *vyžaduje sa*
- č. 11 Potvrdenia od Prevádzkovateľa PS, do ktorého siete je fyzicky pripojený zdroj (vrátane existencie fiktívneho bloku) na poskytovanie PpS (ďalej len „Potvrdenie na poskytovanie PpS“) - predloží Poskytovateľ - *vyžaduje sa doložiť*
- č. 12 Vzor mesačného potvrdenia o disponibilite Poskytovateľa potvrdzovaný Prevádzkovateľom zahraničnej PS, z ktorej boli PpS dodávané
- č. 13 Písomné potvrdenie zahraničného Prevádzkovateľa PS o schopnosti zariadenia pripojeného do jeho ES poskytovať PpS - *vyžaduje sa doložiť*
- č. 15 Oznámenie rezervácie voľnej prenosovej kapacity na dodávku regulačnej elektriny z aktivácie PpS (vzor formulára)
- č. 16 Žiadosť o aktiváciu PpS (vzor formulára)
- č. 17 Vzor formulára pre potvrdenie aktivácie PpS (dodanej regulačnej elektriny)
- č. 18 Zoznam Certifikátov Poskytovateľa uložených na dispečingu Prevádzkovateľa PS - *vyžaduje sa doložiť zoznam*

Článok XIX

Platnosť Zmluvy a ukončenie Zmluvy

- 1) Táto Zmluva sa uzatvára na dobu určitú od 1.1. 2010 do 31.12.2010. Počas účinnosti tejto Zmluvy môže byť platnosť tejto Zmluvy predĺžená, číslovaným písomným dodatkom, podpísaným oboma zmluvnými stranami, t.j. dodatkom uzavretým do 31.12.2010. Táto Zmluva nadobúda platnosť a účinnosť dňom podpisu oboma zmluvnými stranami.
- 2) Pre potreby zúčtovania upraveného konečného vyhodnotenia odchýlky a obstaranej regulačnej elektriny podľa kapitoly 9.8.3 resp. 9.8.4 Prevádzkového poriadku je účinnosť priamo súvisiacich ustanovení Zmluvy predĺžená do doby vysporiadania záväzkov a pohľadávok vyplývajúcich z upraveného konečného vyhodnotenia obstaranej regulačnej elektriny a záporných viacnákladov.
- 3) Táto Zmluva môže byť ukončená dohodou oboch zmluvných strán alebo výpoveďou, alebo odstúpením od Zmluvy v zmysle platných právnych predpisov.
- 4) Výpovedná lehota pri výpovedi tejto Zmluvy je 60 kalendárnych dní a začína plynúť odo dňa doručenia výpovede druhej zmluvnej strane.
- 5) Táto Zmluva môže byť výpovedaná oboma zmluvnými stranami ak:
 - a) povinná zmluvná strana napriek opakovanému upozorneniu neplní svoje záväzky podľa tejto Zmluvy,
 - b) povinná zmluvná strana odmietne uzavrieť dodatok k tejto Zmluve, vyplývajúci z tejto Zmluvy.

- 6) Výpoveď musí byť uskutočnená písomne a musí byť zaslaná doporučeným listom s návratkou druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla alebo doručená osobne v mieste sídla druhej zmluvnej strany.
- 7) V prípade, že výpoveď tejto Zmluvy podaná jednou zo zmluvných strán sa nedala doručiť druhej zmluvnej strane, považuje sa za deň doručenia tejto výpovede 3. pracovný deň nasledujúci po jej pôvodnom odoslaní doporučenou poštou adresátovi na adresu jeho sídla uvedenú v tejto Zmluve.

Článok XX

Záverečné ustanovenia

- 1) Túto Zmluvu možno meniť a dopĺňať iba vzostupne číslovanými písomnými dodatkami podpísanými pre toto oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.
- 2) Pokiaľ nie je ustanovené v tejto Zmluve inak, vzťahujú sa na túto Zmluvu príslušné ustanovenia Zákona, zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a platné rozhodnutia ÚRSO.
- 3) Zmluvné strany sa zaväzujú, že ak by došlo k zmene predpisov, rozhodnutí alebo iných dokumentov, ktoré upravujú vzťahy upravené touto Zmluvou, uzatvoria dodatok k tejto Zmluve, ktorý bude odrážať novú úpravu v príslušnej oblasti. Ak by nedošlo k uzatvoreniu dodatku v lehote jedného (1) mesiaca od vyzvania Strany, ktorá navrhuje zmenu Zmluvy v zmysle zmeny predpisov, rozhodnutí alebo iných dokumentov, ktoré upravujú vzťahy upravené touto Zmluvou („navrhujúca Strana“), druhou Stranou („odmietajúca Strana“), potom je navrhujúca Strana oprávnená od Zmluvy odstúpiť a odmietajúca Strana nemá nárok na žiadnu kompenzáciu, náhradu škody alebo inú platbu, ktorú by inak mohla od Strany, ktorá odstúpila, požadovať.
- 4) Ak sa niektoré ustanovenie tejto Zmluvy stane neplatné alebo neúčinné, ostatné ustanovenia Zmluvy nebudú dotknuté touto neplatnosťou, resp. neúčinnosťou, a teda zostanú v platnosti, okrem tých prípadov, keď dané ustanovenie nemožno oddeliť od ostatnej časti Zmluvy vzhľadom na povahu Zmluvy, jej predmet alebo okolnosti, za ktorých bola uzavretá. Zmluvné strany sa zaväzujú, že urobia všetko pre dosiahnutie rovnakého výsledku ako ten, ktorý bol zamýšľaný príslušnými neplatnými alebo neúčinnými ustanoveniami.
- 5) Ani jedna zmluvná strana neposkytne informácie o ustanoveniach tejto Zmluvy („**Dôverná informácia**“) tretím osobám, okrem informácii, ktoré:
 - a) dala zmluvná strana k dispozícii, svojim riaditeľom, zamestnancom, pridruženým spoločnostiam, obchodným zástupcom, profesionálnym poradcom, bankám alebo iným finančným inštitúciám, agentúram určujúcim bonitu alebo uvažovanému právnomu nástupcovi,
 - b) sú poskytnuté k dispozícii v súlade s príslušnými všeobecne záväznými predpismi alebo v súvislosti so súdnym alebo správnym konaním; za predpokladu, že každá zmluvná strana použije primerané úsilie, v rozsahu použiteľnom a možnom v rámci takýchto zákonov, regulácie alebo pravidiel, na obmedzenie rozsahu takto poskytovaných informácií a bude o tom okamžite informovať druhú zmluvnú stranu,
 - c) je možné poskytnúť bez predchádzajúceho súhlasu druhej zmluvnej strany za predpokladu že, poskytujúca strana tieto informácie zreteľne označí ako „DÔVERNÉ“ a bude informovať prijímajúcu stranu o spôsobe akým má s týmito informáciami

zaobchádzať, aby nedošlo k narušeniu ich dôverného charakteru. To isté platí aj o poskytovaní informácii so súhlasom druhej zmluvnej strany.

Za dôverné informácie sa nepovažujú informácie, na ktorých sa zmluvné strany výslovne dohodnú. Dôvernosť informácii bude platiť až do doby jedného kalendárneho roka, po skončení platnosti tejto Zmluvy.

- 6) Ak preukázateľne poruší niektorá zo zmluvných strán povinnosť, uvedenú v ods. 5) tohto článku, má druhá zmluvná strana právo uplatňovať za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnej strane, ktorá zmluvné povinnosti porušila zmluvnú pokutu vo výške škody, ktorá vznikla poškodenému, avšak najmenej 7 000 EUR.
- 7) Ustanovenia o ochrane dôverných informácií, náhrade škody, zmluvných pokutách, a riešení sporov zostávajú v platnosti 1 rok po skončení účinnosti tejto Zmluvy.
- 8) Táto Zmluva je vyhotovená v štyroch rovnopisoch v slovenskom jazyku, po dvoch rovnopisoch pre každú zmluvnú stranu.
- 9) Obidve zmluvné strany svojimi podpismi potvrdzujú, že ustanoveniam tejto Zmluvy porozumeli a zaväzujú sa ich plniť.

Dátum:

Dátum:

*Za Prevádzkovateľa PS alebo
Zúčtovateľa odchýlok*

*Za Poskytovateľa alebo
Dodávateľa:*

.....
Ing. Ján Horkovič
predseda Predstavenstva

.....

.....
Ing. Emil Krondiak PhD.
podpredseda Predstavenstva

.....

Príloha č. 1 Splnomocnenci pre komunikáciu

Splnomocnenci pre: Fakturácia a platobný styk

Na strane Prevádzkovateľa PS

funkcia	meno	telefón	Fax	e-mail
vedúca odb. platobných vzťahov	Ing. Zuzana Debnárová	+421 2 5069 2700	+421 2 53410134	debnarova_zuzana@sepsas.sk
vedúca odb. fakturácie služieb	Ing. Anette Interholzová	+421 2 5069 2472	+421 2 5069 2569	interholzova_anette@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa PS

funkcia	meno	telefón	Fax	e-mail

Splnomocnenci pre: Kontrakt PpS

Na strane Prevádzkovateľa PS

funkcia	meno	telefón	Fax	e-mail
výkonný riaditeľ sekcie SED	Ing. Vladimír Jendryščík	+421 41 518 3308	+421 41 518 3145	jendryscik_vladimir@sepsas.sk
výkonný riaditeľ sekcie obchodu	Ing. Jaroslav Kubinec	+421 2 5069 2613	+421 2 5069 2117	kubinec_jaroslav@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa PS

funkcia	meno	telefón	Fax	e-mail

Splnomocnenci pre: Prípravu prevádzky a správu Certifikátov

Na strane Prevádzkovateľa PS (spoločný e-mail: denna_priprava@sepsas.sk)

funkcia	meno	telefón	fax	e-mail
vedúci odb. prípravy PpS	Ing. Peter Koudela	+421 41 518 3318	+421 41 5626953	koudela_peter@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Miroslav Kret	+421 41 518 3321		kret_miroslav@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Milan Janíček	+421 41 518 3315		janicek_milan@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Jaroslav Martinček	+421 41 518 3306		martincek_jaroslav@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Peter Najdek	+421 41 518 3317		najdek_peter@sepsas.sk
technik prípravy	Ing. Martin Jedinák	+421 41 518 3465		jedinak_martin@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa PS

funkcia	meno	telefón	fax	e-mail

Splnomocnenci pre: Technické hodnotenie a kontrolu

Na strane Prevádzkovateľa PS pre Technické hodnotenie (spoločný e-mail: hodnotenie@sepsas.sk)

Funkcia	meno	telefón	fax	e-mail
vedúci odb. štatistik a analýz	Ing. Stanislav Dudášik	+421 41 518 3406	+421 41 518 3145	dudasik_stanislav@sepsas.sk
Špecialista	Ing. Andrej Pukač	+421 41 518 3380		pukac_andrej@sepsas.sk
technik prevádzky	Ing. Mária Matušová	+421 41 518 3310		matusova_maria@sepsas.sk
technik prevádzky	Ing. Eva Houbová	+421 41 518 3405		houbova_eva@sepsas.sk
technik prevádzky	Ing. Petra Pekárová	+421 41 518 3358		pekarova_petra@sepsas.sk
technik prevádzky	Ing. Libor Beňo	+421 41 518 3302		beno_libor@sepsas.sk
technik prevádzky	Ing. Štefan Zbýň	+421 41 518 3411		zbyn_stefan@sepsas.sk

Na strane Prevádzkovateľa PS pre Obchodné hodnotenie

vedúca odboru obchodného dispečingu	Ing. Michaela Kečkéšová	+421 2 05069 2439	+421 2 5069 2117	keckesova_michaela@sepsas.sk
dispečer obchodného dispečingu	Ing. Peter Rihák	+421 2 5069 2287		rihak_peter@sepsas.sk
dispečer obchodného dispečingu	Ing. Igor Šulc	+421 2 5069 2438		sulc_igor@sepsas.sk
dispečer obchodného dispečingu	Ing. Michal Schmuck	+421 2 5069 2516		schmuck_michal@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa PS

Funkcia	meno	telefón	fax	e-mail

Splnomocnenci pre: Zmluvné vzťahy

Na strane Prevádzkovateľa PS (spoločný e-mail: zmluvy@sepsas.sk)

Funkcia	meno	telefón	fax	e-mail
vedúca odb. zmluvných vzťahov	Ing. Helena Melegová	+421 2 5069 2116		melegova_helena@sepsas.sk
ekonóm obchodnej činnosti	Ing. Božena Karabová	+421 2 5069 2453	+421 2 5069 2383	karabova_bozena@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa PS

Funkcia	meno	telefón	fax	e-mail

Splnomocnenci pre: Aktivácia PpS

Na strane Prevádzkovateľa PS (spoločný e-mail: dispatcher@sepsas.sk)

funkcia	meno	telefón	fax	e-mail
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Pavol Barta	+421 518 3333	+421 562 4232, 75763333	barta_pavol@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Vladimír Klíma	+421 518 3333	+421 562 4232, 75763333	klima_vladimir@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Ján Kucharčík	+421 518 3333	+421 562 4232, 75763333	kucharcik_jan@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Ján Labaj	+421 518 3333	+421 562 4232, 75763333	labaj_jan@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. František Papala	+421 518 3333	+421 562 4232, 75763333	papala_frantisek@sepsas.sk
dispečer ŠD riadenia PpS	Ing. Pavol Závodský	+421 518 3333	+421 562 4232, 75763333	zavodsky_pavol@sepsas.sk

Na strane Poskytovateľa PS

funkcia	meno	telefón	fax	e-mail

Príloha č. 2 Symboly pre platby

Pre úhrady platieb za PpS a RE budú používané tieto symboly:

Variabilné symboly (VS):

Úhrada za PpS a RE	číslo faktúry
Úrok z omeškania	číslo faktúry

Konštantné symboly (KS):

Úhrada za PpS a RE	308
Úrok z omeškania	058

Špecifický symbol (ŠS):

Úhrada za PpS a RE	PpS/RE/mesiac/2010*
--------------------	---------------------

* Poznámka: oddeľovač „/“ slúži iba pre potreby oddelenia čísel v tejto Zmluve, ktoré sa nepoužívajú pri úhrade platieb.

Príloha č. 3
Elektrická schéma zapojenia Poskytovateľa
(Neprikladá sa v prípade poskytovateľov PpS zo zahraničia)

Príloha č. 4
Zoznam Certifikátov Poskytovateľa
uložených na dispečingu Prevádzkovateľa PS

Príloha č.5 Postupy vyhodnotenia objemu poskytovaných PpS

Hodnotenie kvality poskytovaných podporných služieb

Dispečing PPS vykonáva vyhodnocovanie kvality jednotlivých poskytovaných PpS podľa stanovených kritérií v Technických podmienkach v každej obchodnej hodine. Cieľom je zabezpečiť kvalitu poskytovaných systémových služieb a motivovať poskytovateľov PpS dodávať PpS v požadovanej kvalite. Disponibilita jednotlivých PpS v danej obchodnej hodine je priznaná iba vtedy, ak sú splnené všetky požadované kritéria kvality poskytovaných PpS. Vyhodnocuje sa skutočná doba v minútach poskytovania jednotlivých PpS v obchodnej hodine a priemerný výkon jednotlivých PpS (MW) na tri desatinné miesta so zaokrúhľovaním v obchodnej hodine.

1. Hodnotenie kvality PRV

Hodnota ponúkaného výkonu PRV pri odchýlke frekvencie rovnej alebo väčšej ako +/-0,2 Hz musí byť plne aktivovaná.

1.1. Kritérium zmeny výkonu PRV

Pri primárnej regulácii výkonu sa vyhodnocuje smernica priamky lineárnej regresie, ktorá vyjadruje závislosť zmeny výkonu zariadenia poskytujúceho PRV na zmene frekvencie (MW/Hz). V prípade že zariadenie poskytujúce PRV správne reaguje, smernica priamky lineárnej regresie je záporná a má sa rovnať minimálne päťnásobku ponúkanej výkonovej disponibility.

Smernica priamky lineárnej regresie sa počíta podľa vzorca:

$$b = (n\sum xy - (\sum x)(\sum y)) / (n\sum x^2 - (\sum x)^2) \quad (B6.1)$$

kde	b	-	smernica priamky lineárnej regresie,
	x	-	hodnoty frekvencie, ktoré sú nezávislou premennou,
	y	-	hodnoty výkonu, ktoré sú závislou premennou na frekvencii.

Vyhodnotenie sa vykonáva iba v štvrt' hodinách, kde došlo k zmene frekvencie najmenej o $\pm 0,07$ Hz, čo zodpovedá zmene bilancie v celej prepojenej sústave o cca ± 1000 MW. V prípade, že PRV je poskytovaná súčasne so SRV, vyhodnotenie sa vykonáva iba v štvrt' hodinách, kde došlo k zmene frekvencie najmenej o $\pm 0,09$ Hz.

Zdrojom hodnôt frekvencie a výkonov zariadení poskytujúcich PRV sú merania z RIS dispečingu PPS zaznamenané v sekundovom archíve MES. Na elimináciu vplyvu sekundárnej regulácie pri zariadeniach poskytujúcich PpS zaradených aj do sekundárnej regulácie výkonu sa za hodnotu výkonu dosadzujú rozdiel medzi skutočným a žiadaným výkonom v SRV.

Kritérium kvality v danej obchodnej hodine je splnené, ak hodnoty vypočítaných smerníc v štvrt' hodinách, kde bolo vykonané hodnotenie kvality sú záporné a priemer ich absolútnych hodnôt je väčší alebo rovný 60% päťnásobku ponúkanej disponibility výkonu v PRV. V prípade, že PRV je poskytovaná súčasne so SRV, kritérium kvality v danej obchodnej hodine je splnené, ak hodnoty vypočítaných smerníc v štvrt' hodinách, kde bolo vykonané

hodnotenie kvality sú záporné a priemer ich absolútnych hodnôt je väčší alebo rovný 50% päťnásobku ponúkanej disponibilite výkonu v PRV. Ak sa v danej hodine neuskutoční vyhodnotenie v žiadnej štvrt'hodine z dôvodu menšieho rozdielu frekvencií ako $\pm 0,07$ Hz, kritérium kvality je v danej obchodnej hodine splnené.

1.2. Kritérium požadovaného výkonu

Pri primárnej regulácii výkonu sa vyhodnocuje skutočné správanie zariadení poskytujúcich PpS v primárnej regulácii tým, že sa zisťuje či skutočná hodnota výkonu sa nachádza v určenom tolerančnom výkonovom pásme vypočítanej hodnoty PRV.

Toto kritérium sa vyhodnocuje každú štvrt'hodinu použitím hodnôt skutočného výkonu a frekvencie z RIS dispečingu PPS, ktoré sú uložené v sekundovom archíve MES.

Vypočítaná aktivovaná hodnota výkonu zariadenia poskytujúceho PRV:

$$P_{PRVvyp} = -5 * P_{PRV} * (f_{skut} - f_{nom}) \quad (B6.2)$$

kde P_{PRVvyp} - vypočítaná aktivovaná hodnota výkonu zariadenia poskytujúceho PRV,
 P_{PRV} - hodnota výkonu PRV z terminálu ASDR,
 f_{skut} - skutočná frekvencia,
 f_{nom} - nominálna frekvencia 50 Hz.

Skutočná hodnota výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, ktorá je iba v PRV sa určí ako:

$$P_{PRVskut} = P_{skut} - P_{50\text{ Hz}} \quad (B6.3)$$

kde P_{skut} - skutočný výkon zariadenia poskytujúceho PpS,
 $P_{50\text{ Hz}}$ - skutočný priemerný výkon v danej štvrt'hodine prepočítaný na 50 Hz.

Skutočná hodnota výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, ktorý je zároveň v SRV sa určí ako:

$$P_{PRVskut} = P_{skut} - P_{\text{žiad loop back}} \quad (B6.4)$$

kde P_{skut} - skutočný výkon zariadenia poskytujúceho PpS,
 $P_{\text{žiad loop back}}$ - žiadaný výkon SRV zasielaný z terminálu ASDR.

Tolerančné pásmo vypočítanej hodnoty aktivácie sa určí:

$$TP_{PRV} = 0,25 * P_{PRV} \quad (B6.5)$$

kde P_{PRV} - hodnota výkonu PRV z terminálu ASDR,
 TP_{PRV} - tolerančné pásmo okolo vypočítanej aktivácie.

Kritérium v danej štvrt'hodine nie je splnené, ak viac ako 25% skutočných hodnôt výkonu sa nachádza mimo tolerančné pásmo vypočítanej aktivácie.

Disponibilita PRV nie je v obchodnej hodine priznaná, ak nebolo kritérium splnené vo viac ako v dvoch štvrt'hodinách obchodnej hodiny.

2. Hodnotenie kvality SRV

Zariadenie poskytujúce PpS zapojené do sekundárnej regulácie činného výkonu mení svoj činný výkon v závislosti na žiadanom činnom výkone zasielanom centrálnym regulátorom RIS dispečingu PPS. Zariadenie poskytujúce PpS musí svojim skutočným činným výkonom nasledovať žiadaný činný výkon. Zariadenie poskytujúce PpS musí mať skutočný pracovný bod P_b umiestnený v strede regulačného pásma.

2.1. Kritérium odchýlky žiadaného a skutočného činného výkonu v SRV

Pre každé zariadenie poskytujúce PpS zapojené do sekundárnej regulácie činného výkonu sa vyhodnocuje stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom. Kritérium odchýlky je splnené, ak platí:

$$\Delta P_{SRV} \leq 0,15 * (P_{MAXSRV} - P_{MINSRV}) + 0,01 * P_{db} , \text{ maximálne } 10 \text{ MW} \quad (B6.6a)$$

- kde
- ΔP_{SRV} - stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
 - P_{MAXSRV} - ponúkaná hodnota maximálneho činného výkonu SRV pre AGC,
 - P_{MINSRV} - ponúkaná hodnota minimálneho činného výkonu SRV pre AGC,
 - P_{db} - diagramový bod z prípravy prevádzky.

Stredná absolútna odchýlka (ΔP_{SRV}) sa v danej obchodnej hodine vypočíta z rozdielov minútových integrálov žiadaného a skutočného činného výkonu zasielaných terminálom ASDR do RIS dispečingu PPS. Ak v obchodnej hodine nie je splnené kritérium odchýlky žiadaného a skutočného činného výkonu, disponibilita sa v obchodnej hodine nepriznáva. V prípade súčasného poskytovania SRV a PRV sa stredná absolútna odchýlka (ΔP_{SRV}) koriguje vypočítaným aktivovaným výkonom PRV. V prípade, že dôjde k zablokovaniu regulácie zariadenia v centrálnom regulátore RIS SED z dôvodu nesprávnej regulácie, disponibilita SRV sa nepriznáva počas doby zablokovania.

V prípade, že dôjde k zablokovaniu regulácie zariadenia poskytujúceho PpS v centrálnom regulátore RIS SED z dôvodu neplnenia žiadanej hodnoty výkonu, disponibilita PpS daného zariadenia sa nepriznáva v čase jeho zablokovania.

Kritérium zadané v centrálnom regulátore RIS SED na sledovanie plnenia žiadanej hodnoty výkonu:

$$\Delta P_{SRV} \leq 0,15 * (P_{MAXSRV} - P_{MINSRV}) + 0,01 * (P_{MAXSRV} - P_{MINSRV}) / 2, \text{ maximálne } 10 \text{ MW} \quad (B6.6b)$$

Kde P_{MAXSRV} , P_{MINSRV} sú hodnoty z platného certifikátu.

Za neplnenie žiadanej hodnoty výkonu sa považuje, keď ΔP_{SRV} zariadenia (podľa B6.6b) je väčšia ako stanovené kritérium po dobu 120 sekúnd, kedy dochádza k suspendácii zariadenia zaradeného do SRV. Pokiaľ zariadenie nespĺňa stanovené kritérium (B6.6b) po dobu ďalších 300 sekúnd následne dochádza centrálnym regulátorom RIS SED k zablokovaniu zariadenia zaradeného do SRV.

2.2. Kritérium symetrie SRV

Symetria sa vyhodnocuje na základe minútových integrálov údajov z RIS dispečingu PPS uložených v minútovom rastru v PDA. Nesymetria je hodnota, ktorá vyjadruje odchýlku umiestnenia skutočného pracovného bodu (P_b) od stredu regulačného pásma SRV a vyhodnocuje sa pre každú minútu.

Pásmo nesymetrie sa vypočíta:

$$S = (P_{\text{MAXSRV}} - P_b) - (P_b - P_{\text{MINSRV}}) \quad (\text{B6.7})$$

kde	S	-	pásmo nesymetrie (MW),
	P_{MAXSRV}	-	ponúkaná hodnota maximálneho činného výkonu SRV pre AGC,
	P_{MINSRV}	-	ponúkaná hodnota minimálneho činného výkonu SRV pre AGC,
	P_b	-	skutočný pracovný bod.

Kritérium symetrie je v obchodnej hodine splnené, ak pre hodinový priemer pásma nesymetrie vypočítaný na základe minútových údajov platí:

$$S \leq 0,1 * (P_{\text{MAXSRV}} - P_{\text{MINSRV}}), \text{ maximálne } 2 \text{ MW} \quad (\text{B6.8})$$

Ak v obchodnej hodine nie je kritérium symetrie splnené, disponibilita SRV sa v obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

3. Hodnotenie kvality TRV30MIN+/-

3.1. Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre TRV30MIN+/-

Pri aktivácii/deaktivácii výkonu v rozsahu zmluvného výkonu musí zariadenie poskytujúce PpS dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 30 minút v tolerancii požadovaného výkonu $\pm 0,15 * P_{\text{TRV30MIN+/-}}$, maximálne 10 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde $P_{\text{TRV30MIN+/-}}$ je ponúkaný disponibilný výkon TRV30MIN+/-). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia poskytujúceho PpS dosiahne žiadaný výkon do 30 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

V prípade že zariadenie poskytujúce PpS poskytuje súčasne aj SRV, skutočný pracovný bod P_b musí dosiahnuť žiadaný činný výkon do 30 minút od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS. Pokiaľ skutočný pracovný bod P_b zariadenia poskytujúceho PpS pri súčasnom poskytovaní SRV a TRV30MIN+/- dosiahne žiadaný činný výkon do 30 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú údaje z RIS dispečingu PPS ukladané v minútovom rastru v PDA. Smerodajnou hodnotou pre skutočný činný výkon je minútový integrál skutočného činného výkonu resp. minútový integrál skutočného pracovného bodu P_b zasielaný terminálom ASDR do RIS dispečingu PPS a archivovaný v PDA.

3.2. Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre TRV30MIN+/-

Zariadenie poskytujúce PpS musí dodržiavať počas doby kedy nie je aktivovaná podporná služba TRV30MIN+/- činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie TRV30MIN+/- musí zariadenie poskytujúce PpS dodržiavať počas doby kedy je aktivovaná podporná služba TRV30MIN+/- činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prípravy prevádzky zvýšený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV30MIN+, resp. znížený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV30MIN-. V prípade súčasného poskytovania SRV sa vyhodnocuje skutočný pracovný bod P_b . Kritérium pre strednú absolútnu odchýlku rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené ak platí:

$$\Delta P_{TRV30MIN+/-} \leq 0,15 * P_{TRV30MIN+/-} + 0,01 * P_{db}, \text{ maximálne 10 MW} \quad (B6.9)$$

kde $\Delta P_{TRV30MIN+/-}$ - stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
 $P_{TRV30MIN+/-}$ - ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV30MIN+/-,
 P_{db} - diagramový bod z prípravy prevádzky.

Kritérium pre $\Delta P_{TRV30MIN+/-}$ musí byť splnené v dobe kedy nie je TRV30MIN+/- aktivovaná a rovnako aj v dobe kedy je TRV30MIN+/- aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v danej obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase kedy TRV30MIN+/- nie je na zariadení poskytujúceho PpS aktivovaná a v čase kedy je TRV30MIN+/- plne aktivovaná. Počas doby nábehu a deaktivácie TRV30MIN+/- sa $\Delta P_{TRV30MIN+/-}$ nevyhodnocuje.

$\Delta P_{TRV30MIN+/-}$ sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR, pre zariadenie poskytujúce zároveň SRV sú to minútové integrály skutočného pracovného bodu (P_b) z terminálu ASDR, a analógový povel žiadaný činný výkon pre TRV30MIN+ alebo TRV30MIN- z RIS dispečingu PPS. Pri vyhodnotení sa berie do úvahy vplyv iných druhov terciárnych regulácií, ktoré zariadenie poskytujúce PpS súčasne poskytuje. Stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom pre danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny. V prípade súčasného poskytovania TRV30MIN+/- a PRV sa stredná absolútna odchýlka ($\Delta P_{TRV30MIN+/-}$) koriguje vypočítaným aktivovaným činným výkonom PRV.

3.3. Kritérium disponibilnej energie PVE poskytujúcich TRV 30MIN+

Pokiaľ je TRV30MIN+ ponúkaná na PVE, musí byť zabezpečená dostatočná disponibilná energia s ohľadom na aktuálnu hydrologickú situáciu PVE, aby bolo možné realizovať prípadnú aktiváciu počas celého uceleného časového úseku počas ktorého je TRV30MIN+ ponúkaná. Uceleným časovým úsekom sa rozumie nepretržitý časový úsek od času začatia ponuky TRV30MIN+ do času ukončenia ponuky TRV30MIN+. Vyhodnocuje sa či disponibilná energia na turbínovú prevádzku PVE je dostatočná na prípadné pokrytie aktivácie s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny v zmysle

poslednej prijatej prípravy prevádzky.

Musí byť splnené nasledovné kritérium:

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV30MIN+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B6.10})$$

kde	E_{dispturb}	- disponibilná energia na turbínovú prevádzku z terminálu ASDR PVE,
	$E_{\text{TRV30MIN+}}$	- energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúkaného výkonu v TRV30MIN+ v ucelenom časovom úseku,
	$E_{\text{PP vykon}}$	- energia zodpovedajúca turbínovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky v ucelenom časovom úseku,
	$E_{\text{PP čerpanie}}$	- energia zodpovedajúca čerpadlovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky v ucelenom časovom úseku.
	η	- účinnosť prečerpávacieho cyklu

4. Hodnotenie kvality TRV3MIN+/-

4.1. Kritérium dodržania času aktivácie/deaktivácie pre TRV3MIN+/-

V prípade aktivácie/deaktivácie ponúkaného výkonu $P_{\text{TRV3MIN+/-}}$ musí zariadenie poskytujúce PpS dosiahnuť žiadaný činný výkon do 3 minút v tolerancii požadovaného výkonu $\pm 0,15 * P_{\text{TRV3MIN+/-}}$, maximálne 10 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde $P_{\text{TRV3MIN+/-}}$ je ponúkaný disponibilný výkon TRV3MIN+/-). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia dosiahne žiadaný výkon do 3 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu v obchodnej hodine v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS.

Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú údaje z RIS dispečingu PPS, ukladané v minútovom rastri v PDA. Smerodajnou hodnotou pre skutočný výkon je minútový integrál skutočného činného výkonu zasielaný terminálom ASDR do RIS dispečingu PPS a archivovaný v PDA.

4.2. Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN+/-

Zariadenie poskytujúce PpS musí dodržiavať počas doby kedy nie je aktivovaná podporná služba TRV3MIN+/- žiadaný činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie TRV3MIN+/- musí zariadenie poskytujúce PpS dodržiavať počas doby kedy je aktivovaná podporaná služba TRV3MIN+/- žiadaný činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prípravy prevádzky zvýšený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN+, resp. znížený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV3MIN-. V prípade súčasného poskytovania SRV sa vyhodnocuje skutočný pracovný bod P_b . Kritérium pre strednú absolútnu odchýlku rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené ak platí:

$$\Delta P_{\text{TRV3MIN+/-}} \leq 0,15 * P_{\text{TRV3MIN+/-}} + 0,01 * P_{\text{db}}, \text{ maximálne 10 MW} \quad (\text{B6.11})$$

kde	$\Delta P_{TRV3MIN+/-}$	- stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
	$P_{TRV3MIN+/-}$	- ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV3MIN+/-.
	P_{db}	- diagramový bod z prípravy prevádzky

Kritérium pre $\Delta P_{TRV3MIN+/-}$ musí byť splnené v dobe kedy nie je TRV3MIN+/- aktivovaná a rovnako aj v dobe kedy je TRV3MIN+/- aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v danej obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase kedy TRV3MIN+/- nie je na zariadení aktivovaná a v čase kedy je TRV3MIN+/- plne aktivovaná. Počas doby nábehu a deaktivácie TRV3MIN+/- sa $\Delta P_{TRV3MIN+/-}$ nevyhodnocuje.

$\Delta P_{TRV3MIN+/-}$ sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR, žiadaný činný výkon pre TRV3MIN+ alebo TRV3MIN- a analógový povel žiadaný výkon pre TRV3MIN+ alebo TRV3MIN- z RIS dispečingu PPS. Stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom pre danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny.

4.3. Kritérium disponibilnej energie PVE poskytujúcich TRV3MIN+/-

Pokiaľ je TRV3MIN+/- ponúkaná na PVE, musí byť zabezpečená dostatočná disponibilná energia s ohľadom na aktuálnu hydrologickú situáciu PVE, aby bolo možné realizovať prípadnú aktiváciu počas celého uceleného časového úseku počas ktorého je TRV3MIN+/- ponúkaná na dobu 6 hodín pre TRV3MIN+ a na dobu 2 hodín pre TRV3MIN-. Uceleným časovým úsekom sa rozumie nepretržitý časový úsek od času začatia ponuky TRV3MIN+/- do času ukončenia ponuky TRV3MIN+/-.

V prípade TRV3MIN+ sa vyhodnocuje či disponibilná energia na turbínovú prevádzku PVE je dostatočná na prípadné pokrytie aktivácie s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade TRV3MIN- sa vyhodnocuje či disponibilná energia na čerpadlovú prevádzku PVE je dostatočná na prípadné pokrytie aktivácie s uvažovaním plánovanej prevádzky PVE na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky.

Kritérium pre TRV3MIN+ je splnené ak platí:
pre PVE limitovanú hornou nádržou

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV3MIN+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B6.12a})$$

pre PVE limitovanú dolnou nádržou

$$E_{\text{dispturb}} \geq E_{\text{TRV3MIN+}} + E_{\text{PP vykon}} - E_{\text{PP čerpanie}} / \eta \quad (\text{B6.12b})$$

Kritérium pre TRV3MIN- je splnené ak platí:
pre PVE limitovanú hornou nádržou

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{TRV3MIN-}} - E_{\text{PP vykon}} + E_{\text{PP čerpanie}} * \eta \quad (\text{B6.13a})$$

pre PVE limitovanú dolnou nádržou

$$E_{\text{dispčerp}} \geq E_{\text{TRV3MIN-}} - E_{\text{PP vykon}} * \eta + E_{\text{PP čerpanie}} \quad (\text{B6.13b})$$

Kde	E_{dispturb}	- disponibilná energia na turbínovú prevádzku z terminálu ASDR PVE na začiatku obchodného dňa,
	$E_{\text{dispčerp}}$	- disponibilná energia na čerpadlovú prevádzku z termináli ASDR PVE na začiatku obchodného dňa,
	$E_{\text{TRV3MIN+}}$	- energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúknutého výkonu v TRV3MIN+ na dobu 6 hodín,
	$E_{\text{TRV3MIN-}}$	- energia zodpovedajúca nepretržitej aktivácii ponúknutého výkonu v TRV3MIN- na dobu 2 hodín,
	E_{PPvykon}	- energia zodpovedajúca turbínovej prevádzke na pokrytie silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky na obchodný deň,
	$E_{\text{PP čerpanie}}$	- energia zodpovedajúca čerpadlovej prevádzke na odber silovej elektriny v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky na obchodný deň.
	η	- účinnosť prečerpávacieho cyklu

Splnenie kritéria sa vyhodnocuje iba na začiatku obchodného dňa, resp. začiatku ponuky TRV3MIN+/-.

5. Hodnotenie kvality TRV120MIN

5.1. Kritérium dodržania času nábehu/odstavenia pre TRV120MIN

V prípade aktivácie/deaktivácie ponúkaného činného výkonu $P_{\text{TRV120MIN}}$ musí zariadenie poskytujúce PpS dosiahnuť žiadaný činný výkon do doby 120 minút v tolerancii požadovaného výkonu $\pm 0,15 * P_{\text{TRV120MIN}}$, maximálne 10 MW, od zaslania povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS (kde $P_{\text{TRV120MIN}}$ je ponúkaný disponibilný výkon TRV120MIN). Pokiaľ skutočný výkon zariadenia dosiahne žiadaný výkon do 120 minút od zaslania povelu, je aktivácia/deaktivácia úspešná, v opačnom prípade je neúspešná. Pokiaľ dôjde k neúspešnej aktivácii/deaktivácii, kvalita sa považuje za nesplnenú a disponibilita nie je priznaná v plnom rozsahu od obchodnej hodiny v ktorej došlo k povelu na aktiváciu/deaktiváciu dispečerom dispečingu PPS až po obchodnú hodinu v ktorej zariadenie poskytujúce PpS dosiahlo požadovaný činný výkon (v uvedenej tolerancii požadovaného výkonu). V prípade neúspešnej aktivácie sa disponibilita v obchodnej hodine v ktorej zariadenie poskytujúce PpS dosiahlo požadovaný výkon uznáva. Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú údaje z RIS dispečingu PPS, ukladané v minútovom rasti v PDA.

5.2. Kritérium dodržania žiadaného činného výkonu pre TRV120MIN

Zariadenie poskytujúce PpS musí dodržiavať počas doby kedy nie je aktivovaná podporná služba TRV120MIN činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prijatej prípravy prevádzky. V prípade aktivácie TRV120MIN musí zariadenie poskytujúce PpS dodržiavať počas doby kedy je aktivovaná podporná služba TRV120MIN činný výkon, ktorým je plánovaný činný výkon v zmysle poslednej prípravy prevádzky zvýšený o hodnotu žiadaného činného výkonu pre TRV120MIN. V prípade súčasného poskytovania SRV sa vyhodnocuje skutočný pracovný bod P_b . Kritérium pre strednú absolútnu odchýlku rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu sa považuje za splnené ak platí:

$$\Delta P_{\text{TRV120MIN}} \leq 0,15 * P_{\text{TRV120MIN}} + 0,01 * P_{\text{db}}, \text{ maximálne 10 MW} \quad (\text{B6.14})$$

kde	$\Delta P_{TRV120MIN}$	- stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom,
	$P_{TRV120MIN}$	- ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV120MIN,
	P_{db}	- diagramový bod z prípravy prevádzky.

Kritérium pre $\Delta P_{TRV120MIN}$ musí byť splnené v dobe kedy nie je TRV120MIN aktivovaná a rovnako aj v dobe kedy je TRV120MIN aktivovaná. Ak táto podmienka nie je v obchodnej hodine splnená, disponibilita sa v danej obchodnej hodine nepriznáva v plnom rozsahu.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje v čase kedy TRV120MIN nie je na zariadení aktivovaná a v čase kedy je TRV120MIN plne aktivovaná. Počas doby nábehu a deaktivácie TRV120MIN sa $\Delta P_{TRV120MIN}$ nevyhodnocuje.

$\Delta P_{TRV120MIN}$ sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR a analógový povel žiadaný výkon pre TRV120MIN z RIS dispečingu PPS. Stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom pre danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny.

6. Hodnotenie kvality súčasného poskytovania viacerých druhov TRV

Ak zariadenie poskytujúce PpS poskytuje viac druhov terciárnej regulácie výkonu (TRV) v rovnakom smere (napríklad súčasné poskytovanie TRV3MIN+, TRV30MIN+, TRV120MIN, alebo TRV3MIN-, TRV30MIN-), potom platí nasledovné kritérium na vyhodnotenie poskytovania PpS.

Stredná absolútna odchýlka rozdielu žiadaného a skutočného činného výkonu ΔP_{TRV} počas doby kedy žiadna z poskytovaných TRV nie je aktivovaná, a rovnako aj počas doby aktivácie najmenej jednej PpS musí spĺňať nasledovné kritérium:

v prípade poskytovania kladných TRV:

$$\Delta P_{TRV} \leq 0,15 * (P_{TRV3MIN+} + P_{TRV30MIN+} + P_{TRV120MIN}) + 0,01 * P_{db}, \quad (B6.15)$$

maximálne však 10 MW,

alebo v prípade poskytovania záporných TRV:

$$\Delta P_{TRV} \leq 0,15 * (P_{TRV3MIN-} + P_{TRV30MIN-}) + 0,01 * P_{db}, \quad (B6.16)$$

10 MW,

kde	$P_{TRV3MIN+/-}$	- ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV3MIN+/-,
	$P_{TRV30MIN+/-}$	- ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV30MIN+/-,
	$P_{TRV120MIN}$	- ponúkaná hodnota disponibilného výkonu TRV120MIN,
	P_{db}	- diagramový bod z prípravy prevádzky.

Ak uvedené podmienky nie sú v danej obchodnej hodine splnené, disponibilita je v obchodnej hodine nulová pre všetky TRV poskytované rovnakým smerom, t.j. kladné alebo záporné TRV. Stredná absolútna odchýlka sa počas doby nábehu a dobehu TRV3MIN+/-, TRV30MIN+/- a TRV120MIN nehodnotí.

Stredná absolútna odchýlka žiadaného a skutočného činného výkonu sa vyhodnocuje

v čase kedy nie je na zariadení aktivovaná žiadna TRV a v čase kedy je na zariadení plne aktivovaná apoň jedna TRV. Počas doby aktivácie a deaktivácie niektorej z TRV sa ΔP_{TRV} nevyhodnocuje.

ΔP_{TRV} sa vyhodnocuje po minútach. Zdrojom hodnôt pre vyhodnotenie sú plánované hodnoty diagramového bodu z poslednej prijatej prípravy prevádzky, minútové integrály skutočného činného výkonu z terminálu ASDR, žiadaný činný výkon aktivovanej TRV a analógový povel pre žiadaný činný výkon z RIS dispečingu PPS. Stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným činným výkonom pre danú obchodnú hodinu sa vypočíta ako priemer absolútnych odchýlok v jednotlivých minútach obchodnej hodiny.

7. Hodnotenie disponibilít PpS poskytovaných zo zahraničia

Disponibilitu PpS poskytovaných zo zahraničia priznáva dispečing PPS na základe podkladov zahraničného prevádzkovateľa PS, do ktorej je zariadenie poskytujúce PpS pripojené.

8. Hodnotenie kvality DRN

Zariadenia poskytujúce DRN musia zabezpečiť v pilotnom uzle žiadané napätie podľa požiadavky z RIS dispečingu PPS.

8.1. Kritérium odchýlky skutočného a žiadaného napätia v pilotnom uzle

Pre zariadenie zaradené do DRN sa vyhodnocuje stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným napätím z RIS SED a skutočným napätím v príslušnom pilotnom uzle. Stredná absolútna odchýlka sa v obchodnej hodine vypočíta na základe rozdielu minútových integrálov žiadaného a skutočného napätia pre každý pilotný uzol samostatne. Kritérium odchýlky je splnené, ak v príslušnom pilotnom uzle platí:

$$\Delta U_{DRN} \leq 0,01 * U_n \quad (B6.17)$$

kde ΔU_{DRN} - stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným napätím v pilotnom uzle,
 U_n - menovitá hodnota napätia pre pilotný uzol.

V prípade, že zariadenie poskytujúce DRN nie je v prevádzke, disponibilita nie je priznaná počas celého časového úseku. V prípade, že zariadenie poskytujúce DRN aktivovalo jalový výkon v plnom rozsahu, a nebola splnená povolená stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným napätím v príslušnom pilotnom uzle, v danej obchodnej hodine sa disponibilita priznáva. V prípade, že zariadenie poskytujúce DRN neaktivovalo jalový výkon v plnom rozsahu podľa certifikátu (resp. limitných hodnôt jalového výkonu a svorkového napätia) a nebola splnená povolená stredná absolútna odchýlka rozdielu medzi žiadaným a skutočným napätím v príslušnom pilotnom uzle, v danej obchodnej hodine sa disponibilita nepriznáva.

8.2. Doba poskytovania DRN

Pre zariadenie poskytujúce DRN sa vyhodnocuje doba zapnutia jednotlivých generátorov do DRN a ich prevádzka v sledovanom období. Doba zapnutia generátora do

DRN a jeho prevádzka sa vyhodnocuje v minútach pre jednotlivé obchodné hodiny. Generátor sa považuje v prevádzke, keď je priradený k ES SR.

9. Hodnotenie štartu z tmy

Pre priznanie disponibility štartu z tmy je potrebné splniť nasledovné kritériá:

- a) zariadenie na výrobu elektriny poskytujúce štart z tmy musí byť schopné prevádzky,
- b) zo zariadenia na výrobu elektriny poskytujúce štart z tmy existuje možnosť dodania napätia prostredníctvom prenosovej alebo distribučnej sústavy na nabiehané zariadenie na výrobu elektriny.

Podkladom pre fakturáciu je celkový skutočný čas disponibility v hodinách jednotlivých zariadení poskytujúcich štart z tmy za sledované obdobie.

Príloha č.6

Spôsob vyhodnotenia regulačnej elektriny pre jednotlivé PpS

Výpočet objemu obstaranej regulačnej elektriny

Výpočet objemu obstaranej regulačnej elektriny sa vypočíta na základe aktivovaných PpS. V prípade PRV a SRV sa vypočíta samostatne kladná a záporná regulačná elektrina. Vyhodnocovanie dodanej regulačnej elektriny vykonáva dispečing PPS pre každú štvrt hodinu obchodnej hodiny (MWh) s presnosťou na tri desatinné miesta so zaokrúhľovaním.

PRV

Množstvo regulačnej elektriny sa vyhodnocuje výpočtom na základe minútových integrálov rozdielu menovitej frekvencie 50 Hz a skutočnej frekvencie, a skutočne aktivovanej PRV na jednotlivých generátoroch poskytujúcich PRV. Pre výpočet platia vzťahy:

$$RE_{PRV+} = 5 * P_{PRV} * \int (f_{nom} - f_{skut}), \quad \text{pre } f_{skut} < f_{nom} \quad (B7.1)$$

$$RE_{PRV-} = 5 * P_{PRV} * \int (f_{nom} - f_{skut}), \quad \text{pre } f_{skut} > f_{nom} \quad (B7.2)$$

- kde
- RE_{PRV+} - kladná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
 - RE_{PRV-} - záporná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
 - f_{nom} - menovitá frekvencia [50 Hz],
 - f_{skut} - skutočná frekvencia meraná v RIS dispečingu PPS,
 - P_{PRV} - analógová hodnota skutočného objemu PRV na generátore, ktorá je zasielaná z terminálu ASDR na RIS dispečingu PPS.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, podelený štyrmi. Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, podelený štyrmi. V danom 15-minútovom intervale sa kladná a záporná regulačná elektrina vyhodnocujú oddelene.

SRV

Regulačná elektrina je vypočítaná ako rozdiel minútového integrálu žiadaného výkonu a minútového integrálu skutočného pracovného bodu zariadenia poskytujúceho SRV. Hodnota žadaného výkonu je počítaná a posielaná z modulu AGC RIS dispečingu PPS. Pre výpočet platia vzťahy:

$$RE_{SRV+} = \int P_{ZIAD} - \int P_b, \quad \text{pre } P_{ZIAD} > P_b \quad (B7.3)$$

$$RE_{SRV-} = \int P_{ZIAD} - \int P_b, \quad \text{pre } P_{ZIAD} < P_b \quad (B7.4)$$

- kde
- RE_{SRV+} - kladná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
 - RE_{SRV-} - záporná regulačná elektrina vypočítaná pre 1 minútu [MWmin],
 - $\int P_{ZIAD}$ - 1-minútový integrál žiadaného výkonu vypočítaný terminálom ASDR,
 - $\int P_b$ - 1-minútový integrál skutočného pracovného bodu vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového

intervalu, podelený štyrmi. Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, podelený štyrmi. V danom 15-minútovom intervale sa kladná a záporná regulačná elektrina vyhodnocujú oddelene.

V prípade, že dôjde k zablokovaniu regulácie zariadenia v centrálnom regulátore RIS SED z dôvodu neplnenia žiadanej hodnoty výkonu, regulačná elektrina sa v danom prípade nepriznáva počas doby zablokovania.

TRV3MIN+/-, TRV30MIN+/-, TRV120MIN

Regulačná elektrina je vypočítaná z minútového integrálu aktivovanej hodnoty PpS.

TRV3MIN+/-

Pre výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV3MIN+ platí:

$$RE_{TRV3MIN+} = \int P_{TRV3MIN+} \quad (B7.5)$$

kde $RE_{TRV3MIN+}$ - kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],
 $\int P_{TRV3MIN+}$ - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV3MIN+ vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, podelený štyrmi.

Pre výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV3MIN- platí:

$$RE_{TRV3MIN-} = \int P_{TRV3MIN-} \quad (B7.6)$$

kde $RE_{TRV3MIN-}$ - záporná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],
 $\int P_{TRV3MIN-}$ - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV3MIN- vypočítaný terminálom ASDR.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, podelený štyrmi.

TRV30MIN+/-

Pre výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV30MIN+ platí:

$$RE_{TRV30MIN+} = \int P_{TRV30MIN+} \quad (B7.7)$$

kde $RE_{TRV30MIN+}$ - kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],
 $\int P_{TRV30MIN+}$ - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV30MIN+ vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, podelený štyrmi.

Pre výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV30MIN- platí:

$$RE_{TRV30MIN-} = \int P_{TRV30MIN-} \quad (B7.8)$$

kde $RE_{TRV30MIN-}$ - záporná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],
 $\int P_{TRV30MIN-}$ - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV30MIN- vypočítaný terminálom ASDR.

Záporná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer záporných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, podelený štyrmi.

TRV120MIN

Pre výpočet regulačnej elektriny v rámci TRV120MIN platí:

$$RE_{TRV120MIN} = \int P_{TRV120MIN} \quad (B7.9)$$

kde $RE_{TRV120MIN}$ - kladná regulačná elektrina pre 1 minútu [MWmin],
 $\int P_{TRV120MIN}$ - 1-minútový integrál skutočnej aktivovanej hodnoty disponibilného výkonu TRV120MIN vypočítaný terminálom ASDR.

Kladná regulačná elektrina v danom 15-minútovom intervale sa vypočíta ako priemer kladných hodnôt regulačnej elektriny vypočítanej v jednotlivých minútach 15-minútového intervalu, podelený štyrmi.

V prípade že TRV120MIN poskytuje odstavený blok tepelnej elektrárne, regulačná elektrina v danej štvrthodine sa vypočíta ako čistá dodávka elektriny príslušného bloku, t.j. vypočítaná dodávka elektriny na prahu zariadenia na výrobu elektriny.

Regulačná elektrina zo zahraničia

Regulačná elektrina zo zahraničných PS sa vypočíta na základe skutočnej zmeny salda ES SR a doby poskytovania služby na základe zápisu dispečera dispečingu PPS do dispečerského denníka.

Certifikácia zariadenia

Regulačná elektrina dodaná resp. odobratá v rámci certifikácie zariadenia poskytujúceho PpS sa nepovažuje za regulačnú elektrinu, platí pre všetky druhy PpS.

Príloha č.7

Potvrdenie od Prevádzkovateľa distribučnej siete (len v prípade, ak Poskytovateľ nie je priamo pripojený do PS) - predloží Poskytovateľ

Príloha č.8

V prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku čestné prehlásenie o tom, že Poskytovateľ má uzavretú, alebo uzavrie do doby poskytovania PpS zmluvu o zúčtovaní odchýlok, v prípade, že za Poskytovateľa prevzal zodpovednosť za odchýlku iný subjekt, potvrdenie o prevzatí zodpovednosti za odchýlku - predloží Poskytovateľ

Príloha č.9

Povolenie na podnikanie v energetike - predloží Poskytovateľ

Príloha č.10
Aktuálny výpis z obchodného registra (len v prípade, ak Poskytovateľ
má prenesenú zodpovednosť za odchýlku)
– predloží Poskytovateľ

Príloha č.11

Potvrdenia od Prevádzkovateľa PS, do ktorého siete je fyzicky pripojený zdroj (vrátane existencie fiktívneho bloku) na poskytovanie PpS (ďalej len „Potvrdenie na poskytovanie PpS“) - predloží Poskytovateľ

Príloha č.12
Vzor mesačného potvrdenia o disponibilite Poskytovateľa potvrdzovaný Prevádzkovateľom zahraničnej PS,
z ktorej boli PpS dodávané

Druh PpS :

mesiac:

hod/deň	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1																															
2																															
3																															
4																															
5																															
6																															
7																															
8																															
9																															
10																															
11																															
12																															
13																															
14																															
15																															
16																															
17																															
18																															
19																															
20																															
21																															
22																															
23																															
24																															

Meno a podpis:

Dátum:

Pečiatka spoločnosti

Príloha č. 13
Písomné potvrdenie zahraničného Prevádzkovateľa PS
o schopnosti zariadenia pripojeného do jeho ES poskytovať PpS

Príloha č. 14
Potvrdenie o prevzatí poskytovania podporných služieb
poskytovateľom za iného poskytovateľa

Príloha č. 15
Oznámenie rezervácie kapacity
na dodávku regulačnej elektriny z aktivácie podporných služieb

	<i>Účastník trhu</i>
Názov Firmy	
EIC-Kód Firmy	
Meno osoby oprávnenej na predloženie oznámenia	
Fax č.	

Kapacita pridelená v ročnej/mesačnej aukcii, organizovanej Aukčnou kanceláriou SEPS

	Od	Do	Druh aukcie
Obdobie			

+ Políčko „Druh aukcie“ môže byť Ročný a Mesačný

Objem [MW]	
-------------------	--

Od	
Komu	SEPS

	Účastník trhu	PPS – Prijemca dodávky regulačnej energie
Dátum		
Podpis		

Príloha č. 16
Žiadosť o aktiváciu PpS

PpS:..... (uviesť druh)

dátum aktivácie	čas aktivácie	veľkosť PpS (MW)	predpokladaný čas ukončenia aktivácie

Čas podania telefonickkej požiadavky na aktiváciu

- dispečerovi xxxxx : xx

- dispečerovi xxx, a. s.: xx : xx

Dispečer SED SEPS, a.s.

dátum	priezvisko	

Príloha č.17
Vzor formulára pre potvrdenie aktivácie PpS
(dodanej regulačnej elektriny)

PpS:..... (uviesť druh)

dátum aktivácie	čas od a do	Výkon PpS (MW)	veľkosť poskytnutej RE (MWh)

Dispečer SED SEPS, a.s.

dátum	priezvisko	

Príloha č. 18
Zoznam Certifikátov Poskytovateľa
uložených na dispečingu Prevádzkovateľa PS

Certifikáty TRV120MIN
TRV30MIN+

Elektrárň	Blok	Regulačný rozsah	Rýchlosť zmeny výkonu