

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0001/2005/02/PP

Bratislava 30.12.2005

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. ee) v spojení s § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z.

schvaľuje

prevádzkový poriadok regulovaného subjektu **Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Miletičova 5, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141**, ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy v znení:

1 PREAMBULA

1.1 Charakteristika SEPS, a.s. ako prevádzkovateľa prenosovej sústavy

1. Prenosová sústava je špecifickým sieťovým subsystémom elektrizačných sústav, ktorý svojou podstatou predstavuje tzv. prirodzený monopol. Smernica 2003/54/EC Európskeho parlamentu a Rady z 23.6.2003 o vnútornom trhu s elektrinou definuje pre subjekty prevádzkujúce tieto subsystémy elektrizačných sústav pojem Prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“). Pôsobnosť týchto subjektov a z nej vyplývajúce podnikateľské efekty nie sú vystavené priamemu pôsobeniu trhových mechanizmov, založených na existencii konkurencie, a preto podliehajú regulačnému dohľadu nezávislého regulátora.
2. Okrem Smernice 2003/54/EC, ktorá ustanovuje spoločné pravidlá pre vnútorný trh s elektrinou, je špecifická pozornosť venovaná prenosu cez spojovacie vedenia. Podmienky pre takýto prenos a prístup k sieťam pre prenos medzi prenosovými sústavami ustanovuje Nariadenie č. 1228/2003/EC Európskeho parlamentu a Rady z 26.6.2003 o podmienkach pre prístup do siete pre cezhraničné výmeny elektrickej energie. Nariadenie má priamu účinnosť voči členským štátom, ako aj podnikateľským subjektom v členských štátoch.
3. Zákon č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“) transponuje ustanovenia týchto právnych noriem do legislatívy Slovenskej republiky a ustanovuje práva a povinnosti Prevádzkovateľa prenosovej sústavy.
4. SEPS, a.s. (ďalej len „PPS“), je držiteľom povolenia na prenos elektriny. Základnou úlohou PPS je poskytovať prenosové služby pre vnútorných a vonkajších užívateľov prenosovej sústavy, poskytovať systémové služby potrebné pre bezpečnú a spoľahlivú prevádzku ES SR, zabezpečovať kvalitu elektriny a ďalej zúčtovávať odchýlky v súlade s Nariadením vlády SR č. 124/2005 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“).

5. Poskytovaním prenosových služieb sa rozumie prenos zmluvne dohodnutého množstva elektriny prenosovou sústavou (ďalej len „PS“) do miesta odberu z PS v kvalite a podľa podmienok stanovených Technickými podmienkami prístupu a pripojenia do sústavy (ďalej len „Technické podmienky“) a Zmluvou o prístupe do sústavy a o prenose elektriny prostredníctvom prenosovej sústavy. PPS garantuje plynulosť prenosu elektriny z PS do zariadenia odberateľa v rozsahu Technických podmienok a tohto prevádzkového poriadku.
6. Poskytovaním systémových služieb sa rozumejú činnosti PPS vykonávané za účelom zabezpečenia prevádzkyschopnosti a spoľahlivosti prevádzky ES SR, dodržania podmienok synchronného prepojenia so susednými elektrizačnými sústavami, a ďalej pre zabezpečenie obnovy synchronnej prevádzky v prípade rozpadu ES SR.
7. Zúčtovaním odchýlok a regulačnej elektriny medzi účastníkmi trhu sa rozumie vyhodnotenie rozdielu medzi dohodnutou a skutočnou výškou spotreby alebo dodávky každého účastníka trhu, stanovenie ceny odchýlky podľa Pravidiel trhu a zúčtovanie ceny za odchýlky a dodanú regulačnú elektrinu medzi účastníkmi trhu s vlastnou zodpovednosťou za odchýlku v zmysle Zákona o energetike a Pravidiel trhu.
8. Systémové služby sú zabezpečované ako prostriedkami PS, tak aj prostredníctvom jednotlivých užívateľov PS, ktorí poskytujú podporné služby a regulačnú elektrinu. Podporné služby sú služby, ktoré obstaráva prevádzkovateľ prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy, pričom výsledkom ich poskytnutia je spravidla dodávka regulačnej elektriny.
9. Popis podporných služieb a ich technické špecifiká sú uvedené v Technických podmienkach. Spôsob poskytovania podporných služieb a charakteristika zmluvných vzťahov medzi výrobcom a PPS sú uvedené v tomto prevádzkovom poriadku.
10. PPS je zodpovedný za:
 - a) prevádzku, zabezpečenie údržby a primeraný rozvoj PS vrátane jej prepojovacích zariadení s inými sústavami;
 - b) vypracovanie ročnej, mesačnej a dennej prípravy prevádzky;
 - c) riadenie tokov elektriny v PS a pripojených priamych vedení pri rešpektovaní prenosov elektriny medzi prepojenými sústavami ostatných štátov a v spolupráci s prevádzkovateľmi distribučných sústav;
 - d) dispečerské riadenie zdrojov vo vymedzenej oblasti v súlade s uzavretými zmluvami a schválenou prípravou prevádzky;
 - e) stanovenie pravidiel používania spojovacích vedení s ostatnými sústavami;
 - f) poskytovanie prenosu elektriny na základe uzatvorených zmlúv v kvalite stanovenej Technickými podmienkami;
 - g) zabezpečenie systémových služieb pre elektrizačnú sústavu na úrovni PS a zabezpečenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky,
 - h) určenie a zverejnenie Technických podmienok pre pripojenie, prístup a prevádzkovanie sústavy (ďalej len „Technické podmienky“),
 - i) systematickú kontrolu a vyhodnocovanie kvality plnenia podporných služieb;
 - j) zabezpečenie spolupráce s užívateľmi PS a so zahraničnými partnermi;
 - k) zabezpečovanie elektriny pre vyrovnanie okamžitej rovnováhy medzi výrobou a spotrebou;
 - l) zúčtovanie odchýlok a regulačnej elektriny medzi účastníkmi trhu s elektrinou podľa Pravidiel trhu.

11. Z pohľadu užívania PS sú užívatelia PS rozdelení do týchto kategórií:
- prevádzkovatelia zariadení na výrobu elektriny pripojených do PS;
 - prevádzkovatelia distribučných sústav (ďalej len „PDS“);
 - odberatelia pripojení priamo do PS;
 - susedné PS;
 - dodávateľia elektriny;
 - obchodníci s elektrinou.
12. Pri poskytovaní služieb pristupuje PPS ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou rovnako, na základe otvorených, transparentných a nediskriminačných podmienok. PPS nerozlišuje medzi individuálnymi užívateľmi prenosovej sústavy ani medzi skupinami užívateľov okrem špecifik určených Technickými podmienkami a týmto prevádzkovým poriadkom. Pri poskytovaní služieb sa PPS riadi podľa ustanovení tohto prevádzkového poriadku a Technických podmienok.
13. Podmienky a pravidlá poskytovania služieb PPS sú založené na otvorenom transparentnom a nediskriminačnom základe a sú verejne dostupné na internetovej stránke www.sepsas.sk. Tieto podmienky a pravidlá sú pod verejným dohľadom, a to formou schvaľovacej procedúry Úradu. Pre tento účel sú pravidlá pôsobnosti PPS špecifikované transparentným spôsobom:
- v Technických podmienkach, ktoré ustanovujú technické podmienky a štandardy pripojenia a užívania PS, podmienky údržby a prevádzky PS a jej rozvoja, podmienky plánovania a riadenia prevádzky ako aj podmienky pre riešenie havarijných situácií;
 - v prevádzkovom poriadku, ktorý ustanovuje princípy a podmienky obchodných vzťahov pri poskytovaní služieb PS a pripojenia do PS medzi užívateľom a PPS.

1.2 Vymedzenie postavenia prevádzkového poriadku SEPS, a.s.

- Zpracovanie legislatívnych noriem uvedených v kap. 1.1 do prevádzkového poriadku predstavuje povinnosť PPS, stanovenú v zákone č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“). Podľa tohto zákona je prevádzkový poriadok po schválení Úradom záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.
- Vyššie uvedená povinnosť PPS je ďalej konkretizovaná v Zákone o energetike a Pravidlách trhu.
- Poslaním prevádzkového poriadku PS je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom PS zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti Prevádzkovateľa prenosovej sústavy v oblastiach poskytovania služieb, nákupu služieb a elektriny na krytie strát a prístupu k sústave, na základe regulovaného prístupu tretích strán k sieťam.
- Tento prevádzkový poriadok okrem iného určuje
 - vymedzenie a definície príslušných systémových, podporných a prenosových služieb, podmienky, ktorých plnenie zo strany žiadateľov o pripojenie, prístup k prenosovej sústave a prenos je potrebné dodržať;
 - požiadavky na nevyhnutné údaje, informácie, resp. rozsah spolupráce, ktoré sú užívatelia PS povinní poskytovať PPS a ktoré podmieňujú riadne prevádzkovanie PS;
 - podmienky, za ktorých môžu užívatelia PS ponúkať podporné služby a pravidlá a podmienky, ktorými sa PPS riadi pri výbere poskytovateľov týchto služieb;

- d) pravidlá, ktorými sa PPS riadi pri poskytovaní prenosových služieb na spojovacích vedeniach a pravidlá pridelovania kapacít pre prenos na týchto vedeniach;
 - e) spôsob, akým PPS zverejňuje informácie.
5. Prevádzkový poriadok slúži užívateľom PS ako zoznam podmienok nevyhnutných pre spoľahlivú spoluprácu s PPS a obchodných podmienok, za ktorých PPS poskytuje prenosové služby a nakupuje podporné služby, tak, aby sa zabránilo zneužívaniu jeho prirodzeného monopolného postavenia, a aby na druhej strane bolo zabezpečené rešpektovanie oprávnených záujmov PPS pri výkone jeho podnikateľskej aktivity a bezpečnom a spoľahlivom riadení prevádzky PS.
 6. Vzhľadom na synchronne zapojenie elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky do prepojeného energetického systému Európy, sú prijaté štandardy na európskej úrovni. Prístup tretích strán k sieťam, na základe legislatívy Slovenskej republiky a v súlade so smernicami Európskeho parlamentu, zabezpečuje v oblasti prenosu cez spojovacie vedenia rovnaký prístup všetkým užívateľom PS, ako domácim, tak aj zahraničným a plné rešpektovanie Nariadenia EC č. 1228/2003/EC.
 7. Vzhľadom k postupnému otváraniu trhu s elektrinou a dotváraniu pravidiel trhu a fungovaniu trhových inštitúcií sa obsah prevádzkového poriadku bude postupne upravovať v zmysle doplnení, zdokonalení, resp. aktualizácie, v súlade s vývojom tohto procesu v SR a vo väzbe na vývoj Európskej legislatívy.
 8. Prevádzkový poriadok upravuje širokú oblasť služieb PS a nákupu a zabezpečovania podporných služieb a regulačnej elektriny. Stanovuje pravidlá ako pre užívateľov priamo pripojených do PS, tak i pre užívateľov, ktorých zariadenia nie sú pripojené k PS, ale ktorí využívajú PS pre realizáciu svojich obchodov s elektrinou, či už v rámci prenosov cez spojovacie vedenia, alebo v rámci Slovenskej republiky.
 9. Službami, ktoré sú poskytované PPS, majú monopolný charakter a sú regulované Úradom, sú poskytované prenosových služieb a poskytované systémových služieb vrátane vyrovnávania a zúčtovania odchýlok. Služby poskytuje PPS podľa tohto prevádzkového poriadku všetkým fyzickým a právnickým osobám na vymedzenom území Slovenskej republiky a v rozsahu svojej pôsobnosti.
 10. Podmienky pre pripojenie upravuje článok 2 prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie prenosu upravuje článok 3 prevádzkového poriadku. Podmienky prenosu cez spojovacie vedenie upravuje článok 4 prevádzkového poriadku. Podmienky pre poskytovanie a účtovanie systémových služieb, resp. nákladov na prevádzkovanie systému sú uvedené v článku 5, resp. v článku 6 prevádzkového poriadku.
 11. Pri nákupe podporných služieb, potrebných pre zabezpečenie poskytovania systémových služieb, pri obstarávaní regulačnej elektriny a pri nákupe elektriny na krytie strát v prenosovej sústave vystupuje PPS monopolným spôsobom na strane dopytu, ako jediný subjekt, ktorý tieto služby vyžaduje a nakupuje. Podmienky v tejto oblasti, zabezpečujúce nediskriminačný prístup ku všetkým potenciálnym poskytovateľom, sú uvedené v článku 7, resp. v článku 8 prevádzkového poriadku.
 12. Zúčtovanie odchýlok je monopolná činnosť, ktorá je kľúčová pre fungovanie trhu s elektrinou v režime prístupu tretích strán k sieťam. Základné podmienky pre zúčtovanie odchýlok ustanovujú Pravidlá trhu. Podrobné podmienky a postupy pri registrácii subjektu zúčtovania a pri vlastnom vyhodnocovaní a zúčtovaní odchýlok upravuje článok 9 tohto prevádzkového poriadku.
 13. Obchodné podmienky uvedené v tomto prevádzkovom poriadku ako aj Technické podmienky sú súčasťou zmlúv medzi PPS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou pre všetky regulované činnosti uvedené v tomto prevádzkovom poriadku.

14. Znenie tohto prevádzkového poriadku bolo schválené Úradom a je pre účastníkov trhu s elektrinou záväzné. Všetky prípadné zmeny musia byť schválené Úradom. Aktuálna podoba tohto prevádzkového poriadku je zverejnená na internetovej stránke www.sepsas.sk.

1.3 Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv

1.3.1 Výklad pojmov

1.3.1.1 Právne prostredie

- **Zákon o energetike** – zákon č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov
- **Pravidlá trhu (s elektrinou)** – nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 124/2004 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá trhu s elektrinou,
- **Zákon o regulácii** – zákon č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
- **Prevádzkový poriadok** – dokument upravujúci vzťahy medzi PPS a účastníkmi trhu vypracovaný prevádzkovateľom prenosovej sústavy a schválený Úradom podľa Zákona o regulácii
- **Úrad** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (vid' Zákon o energetike a Zákon o regulácii)
- **Výnos Úradu** – platný Výnos Úradu pre reguláciu sieťových odvetví; pre rok 2005 je platný Výnos č. 2/2004, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupe pri regulácii cien za výrobu, prenos, distribúciu a dodávku elektriny a pri určovaní rozsahu ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku
- **Rozhodnutie Úradu** – platné a účinné rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví vydané pre Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a.s.
- **Ministerstvo** – Ministerstvo hospodárstva SR
- **Obchodný zákonník** – zákon č. 513/1991 Zb., v znení neskorších predpisov
- **Občiansky zákonník** - zákon č. 40/1964 Zb., v znení neskorších predpisov
- **Zákon o DPH** – zákon č. 222/2004 Z.z. o dani z pridanej hodnoty, v znení neskorších predpisov
- **Technické podmienky (PS)** – dokument technickej povahy vydaný Prevádzkovateľom prenosovej sústavy v súlade so Zákonom o energetike
- **Slovenský kalendár** – bežný kalendár s rešpektovaním štátnych sviatkov podľa zákona č. 241/1993 Z.z., v znení neskorších predpisov

1.3.1.2 Účastníci trhu s elektrinou

- **Účastník trhu s elektrinou** – výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, dodávateľ elektriny, odberateľ elektriny a obchodník s elektrinou (vid' Zákon o energetike)
- **Výrobca elektriny** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má povolenie na výrobu elektriny podľa Zákona o energetike
- **Prevádzkovateľ prenosovej sústavy** – právnická osoba, ktorá má povolenie na prenos elektriny na vymedzenom území podľa Zákona o energetike
- **Prevádzkovateľ distribučnej sústavy** – právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia podľa Zákona o energetike
- **Dodávateľ elektriny** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá má povolenie na dodávku elektriny podľa Zákona o energetike

- **Obchodník s elektrinou** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá nakupuje elektrinu na účely ďalšieho predaja (viď Zákon o energetike)
- **Odberateľ elektriny** – obchodník s elektrinou a koncový odberateľ elektriny (viď Zákon o energetike)
- **Oprávnený odberateľ** – fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá je oprávnená na výber dodávateľa elektriny (viď Zákon o energetike)

1.3.1.3 Všeobecné elektroenergetické pojmy

- **Prenos elektriny** – preprava elektriny prenosovou sústavou na vymedzenom území, alebo preprava elektriny na tej časti vymedzeného územia, ktoré spája časť vymedzeného územia s územím členských štátov Európskej únie alebo s územím tretích štátov (viď Zákon o energetike)
- **Prenosová sústava** – súbor vzájomne prepojených elektrických vedení a elektroenergetických zariadení potrebných na prenos elektriny a súbor prepojených elektrických vedení a elektroenergetických zariadení potrebných na prepojenie prenosovej sústavy so sústavou mimo vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie prenosovej sústavy (viď Zákon o energetike)
- **Distribúcia elektriny** – preprava elektriny distribučnou sústavou na časti vymedzeného územia (viď Zákon o energetike)
- **Distribučná sústava** – súbor vzájomne prepojených elektrických vedení a elektroenergetických zariadení potrebných na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia; súčasťou prenosovej sústavy sú aj meracie, ochranné, riadiace, zabezpečovacie, informačné a telekomunikačné zariadenia potrebné na prevádzkovanie distribučnej sústavy; súčasťou distribučnej sústavy nie je elektrické vedenie a elektroenergetické zariadenie, ktorým sa zabezpečuje preprava elektriny z územia členského štátu Európskej únie na vymedzené územie alebo časť vymedzeného územia, alebo z územia tretích krajín na vymedzené územie alebo časť vymedzeného územia (viď Zákon o energetike)
- **Dodávka elektriny** – predaj elektriny (viď Zákon o energetike)
- **Obchodná hodina** – základný časový úsek, pre ktorý sa dohodne dodávka elektriny alebo odber elektriny; prvá hodina obchodného dňa začína o 0:00:00 a končí o 01:00:00 a označuje sa číslom 1 (viď Pravidlá trhu)
- **Obchodný deň** – 24 po sebe idúcich obchodných hodín okrem prechodu obchodného dňa zo stredoeurópskeho času na letný stredoeurópsky čas a späť; začína prvou obchodnou hodinou o 0:00:00 h (viď Pravidlá trhu)
- **Denný diagram** – postupnosť hodnôt dohodnutého množstva odberu elektriny alebo dodávky elektriny v MW pre každú obchodnú hodinu obchodného dňa (viď Pravidlá trhu)
- **Energetický týždeň** – sedem po sebe idúcich obchodných dní začínajúcich v sobotu o 0:00:00 a končiacich v piatok o 24:00:00
- **Rozhodný deň, rozhodný čas** – čas, ku ktorému musí byť vykonaný určitý akt, napríklad podanie žiadosti alebo zverejnenie informácií
- **Povolenie** – oprávnenie podnikat' v energetike (viď Zákon o energetike)
- **Odborné miesto** – miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom (viď Zákon o energetike)
- **Pripojenie** – fyzické prepojenie elektroenergetického zariadenia s prenosovou sústavou
- **Prístup** – umožnenie prenosu elektriny so zmluvne určenou prenosovou kapacitou

1.3.1.4 Oblasť prenosu elektriny

- **Vývoz elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny z vymedzeného územia do členského štátu Európskej únie alebo do tretieho štátu (viď Zákon o energetike)

- **Tranzit elektriny** – tok zmluvne dohodnutého množstva elektriny cez vymedzené územie na územie členského štátu Európskej únie alebo tretieho štátu (viď Zákon o energetike)
- **Dovoz elektriny** - tok zmluvne dohodnutého prijatého množstva elektriny z členského štátu Európskej únie alebo z tretieho štátu na vymedzené územie (viď Zákon o energetike)
- **Užívateľ (PS)** – účastník trhu s elektrinou, ktorý je v zmluvnom vzťahu s Prevádzkovateľom prenosovej sústavy
- **Spojovacie vedenie** – vedenie spájajúce prenosovú sústavu SEPS, a.s. s elektrizačnou sústavou iného štátu
- **Voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita** – dostupná prenosová kapacita spojovacieho vedenia, ktorá je využiteľná účastníkmi trhu s elektrinou na dovoz alebo vývoz elektriny (viď Pravidlá trhu)
- **Dispečerský poriadok** – dokument upravujúci pravidlá dispečerského riadenia ES SR v súlade so Zákonom o energetike, ktorý vydáva PPS.

1.3.1.5 Oblasť zúčtovania odchýlok

- **Zúčtovateľ odchýlok** – právnická osoba, ktorá zabezpečuje zúčtovanie rozdielov medzi zmluvne dohodnutými hodnotami dodávok elektriny a skutočne dodanými hodnotami dodávok v určenom čase (viď Zákon o energetike)
- **Odchýlka účastníka trhu** – odchýlka, ktorá vzniká v danom časovom úseku ako rozdiel dohodnutého množstva elektriny a skutočne dodaného alebo odobratého množstva elektriny (viď Zákon o energetike)
- **Kladná odchýlka** – odchýlka má kladné znamienko, ak účastník trhu s elektrinou odobral v danej hodine väčší výkon, ako mal zmluvne dohodnutý, alebo ak dodal v danej hodine menší výkon, ako mal zmluvne dohodnutý (viď Rozhodnutie Úradu č. 0006/2005/E)
- **Záporná odchýlka** – odchýlka má záporné znamienko, ak účastník trhu s elektrinou odobral v danej hodine menší výkon, ako mal zmluvne dohodnutý, alebo ak dodal v danej hodine väčší výkon, ako mal zmluvne dohodnutý (viď Rozhodnutie Úradu č. 0006/2005/E)
- **Individuálna odchýlka** – odchýlka jedného subjektu zúčtovania
- **Odchýlka sústavy** – súčet všetkých individuálnych odchýlok subjektov zúčtovania v danom časovom úseku (viď Zákon o energetike)
- **Subjekt zúčtovania** – účastník trhu s elektrinou, ktorý si zvolil režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a uzatvoril so zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlok (viď Pravidlá trhu)
- **Bilančná skupina** – skupina účastníkov trhu s elektrinou, a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku ten istý subjekt zúčtovania (viď Pravidlá trhu)

1.3.1.6 Oblasť regulačných služieb

- **Podporná služba** – služba, ktorú obstaráva prevádzkovateľ prenosovej sústavy na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných pre dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy, pričom výsledkom jej poskytnutia je spravidla dodávka regulačnej elektriny
- **Systémová služba** – služba prevádzkovateľa prenosovej sústavy potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území; zahŕňa aj služby potrebné na zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny (viď Zákon o energetike)
- **Regulačná elektrina** – elektrina skutočne dodávaná na zabezpečenie vyrovnávania nerovnováhy sústavy a na zabezpečenie rovnováhy dopytu a ponuky na trhu s elektrinou v reálnom čase (viď Zákon o energetike)

- **Kladná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva kladnú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zvýšenie výkonu výrobných zdrojov, alebo zníženie spotreby na strane spotrebiteľov
- **Záporná regulačná elektrina** – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva zápornú odchýlku v sústave, t.j. predstavuje zníženie výkonu výrobných zdrojov, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov
- **Zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE** – zariadenie zmluvne využívané prevádzkovateľom PS na poskytovanie systémových služieb

1.3.1.7 Ostatné pojmy

- **Deň** – kalendárny deň
- **Mesiac** – kalendárny mesiac
- **Zmluva** – zmluva definovaná v úvodnej časti každého článku, napr. zmluva o pripojení v kapitole 2.1; definícia pojmu Zmluva sa mení v každom článku

1.3.2 Zoznam skratiek

- ASDR – automatizovaný systém dispečerského riadenia
- AZD – automatický zber dát
- 1M BRIBOR – úroková sadzba jednomesačného depozitu na Bratislavskom trhu medzibankových depozitov; jeho hodnota je stanovovaná Národnou bankou Slovenska v prvý deň v mesiaci.
- CBT – Dohoda o vysporiadaní a zúčtovaní cezhraničných taríf (Cross-Border Tarification)
- DD PpS – denné dokupovanie podporných služieb
- DPH – daň z pridanej hodnoty
- DS – distribučná sústava
- ES SR – Elektrizácia sústava Slovenskej republiky
- ETSO – Asociácia prevádzkovateľov európskych prenosových sústav
- GRE – garantovaná regulačná elektrina
- HDD – hodinový denný diagram
- IS – informačný systém
- MH – Ministerstvo hospodárstva SR
- NBS – Národná banka Slovenska
- OOM – odberné a odovzdávacie miesto
- Pdg – diagramový bod bloku
- PDS – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- PP – príprava prevádzky
- PpS – podporné služby
- PPS – prevádzkovateľ slovenskej prenosovej sústavy (SEPS, a.s.)
- PRV – primárna regulácia činného výkonu
- PS – prenosová sústava
- PTN – prístrojový transformátor napätia
- PTP – prístrojový transformátor prúdu
- PVE – prečerpávací vodná elektrárň
- RIS SED – riadiaci informačný systém Slovenského elektroenergetického dispečingu
- SED - Slovenský elektroenergetický dispečing
- SEPS, a.s. – spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (SEPS, a.s.)
- SRV – sekundárna regulácia činného výkonu
- SyS – systémové služby
- SZ – subjekt zúčtovania

- TRV – terciárna regulácia činného výkonu
- VK – výberové konanie
- VOPK – voľná obchodovateľná (prenosová) kapacita
- VZV – vynútené zníženie výkonu
- PSE-O – poľský prevádzkovateľ prenosovej sústavy

1.3.3 Typy zmlúv

- zmluva o pripojení

Zmluvou o pripojení sa PPS zaväzuje pripojiť k PS elektroenergetické zariadenie Užívateľa a umožniť mu dodávku, alebo odber elektriny. Užívateľ sa zaväzuje splniť stanovené Technické a obchodné podmienky a uhradiť podiel na oprávnených nákladoch na pripojenie.

- zmluva o prístupe do sústavy a o prenose elektriny prostredníctvom prenosovej sústavy

Zmluvou o prístupe do sústavy a o prenose elektriny prostredníctvom prenosovej sústavy sa PPS zaväzuje za regulovanú cenu rezervovať kapacitu pre prenos a prepraviť dohodnuté množstvo elektriny v stanovenej kvalite do odberného miesta alebo z odovzdávacieho miesta Užívateľa .

- zmluva o zúčtovaní odchýlok

Zmluvu o zúčtovaní odchýlok uzatvára PPS ako Zúčtovateľ odchýlok na strane jednej a účastník trhu s elektrinou na strane druhej. Uzatvorením zmluvy o zúčtovaní odchýlok účastník trhu preberá vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania za podmienok zmluvy.

- zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia

Zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia uzatvára PPS na strane jednej a Užívateľ na strane druhej. Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia definuje princípy cezhraničného prenosu elektriny.

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

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

- zmluva o nákupe regulačnej elektriny

Zmluvu o nákupe regulačnej elektriny uzatvára PPS a dodávateľ regulačnej elektriny. Predmetom zmluvy o nákupe regulačnej elektriny je dodávka regulačnej elektriny na zabezpečenie vyrovnania nerovnováhy sústavy a na zabezpečenie rovnováhy dopytu a ponuky na trhu s elektrinou v reálnom čase.

- rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb

Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb sa uzatvára medzi PPS na strane jednej a výrobcou - dodávateľom podporných služieb na strane druhej, a určuje podmienky uzatvárania jednotlivých zmlúv o poskytovaní PpS.

- a) jednotlivá zmluva o poskytovaní podporných služieb

Jednotlivá zmluva o poskytovaní podporných služieb, ktorá je uzatváraná v režime rámcovej zmluvy, určuje zjednaný rozsah a cenu poskytovaných služieb.

2 OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRIPOJENIE NOVÉHO VÝROBCU ELEKTRINY, ODBERATEĽA ELEKTRINY ALEBO PDS DO PS

2.1 Základné podmienky PPS pre pripojenie do sústavy

1. Podľa Zákona o energetike je PPS povinný uzatvoriť zmluvu o pripojení k PS (ďalej pre účely tohto článku len „Zmluva“) s každým, kto o to požiada, ak sú splnené Technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia k sústave. Zmluvou o pripojení sa PPS zaväzuje pripojiť k PS elektroenergetické zariadenie Užívateľa a umožniť mu dodávku elektriny. Užívateľ sa zaväzuje splniť stanovené Technické a obchodné podmienky a uhradiť podiel na oprávnených nákladoch na pripojenie. Zmluva sa uzatvára iba s tými užívateľmi PS, ktorí do PS sú resp. budú fyzicky pripojení.
2. Užívateľom je pre účely tohto článku PDS, koncový odberateľ alebo výrobca pripojený do PS.
3. Postup pri podaní a riešení žiadosti o pripojenie do PPS je uvedený v Technických podmienkach.
4. K žiadosti o pripojenie alebo k žiadosti o vydanie stanoviska podľa Technických podmienok pripojí žiadateľ (podľa typu užívateľa) nasledovné údaje obchodného a finančného charakteru:

2.1.1 Žiadosť výrobcu

1. Náležitosti Žiadosti výrobcu sú nasledovné:
 - a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi
 - i) Obchodná spoločnosť – ak fyzická osoba nemá obchodnú spoločnosť, uvedie svoje priezvisko a meno, právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri, uvedie svoj názov;
 - ii) Právna forma právnickej osoby;
 - iii) Predmet podnikania (činnosti);
 - iv) Sídlo – vyplňa len právnická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSC, ulica a popisné číslo;
 - v) Osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vyplňa len právnická osoba – priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
 - vi) Základné údaje – vyplňa len fyzická osoba – priezvisko, meno, dátum narodenia;
 - vii) Trvalý pobyt – vyplňa len fyzická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSC, ulica a popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - viii) Spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
 - ix) Adresa pre doručovanie do vlastných rúk: priezvisko, meno, tituly a úplná adresa;
 - x) Identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
 - xi) Daňové identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
 - xii) Bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky).
 - b) ČASŤ B – Údaje o zariadení

- i) Umiestnenie výrobné elektriny – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je výrobná situovaná, popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - ii) Stav pripravenosti projektu (podnikateľský zámer, územné konanie, úvodný projekt, atď.).
- c) ČASŤ C – Údaje pre Žiadosť
- i) Prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov podpísané štatutárnym orgánom Žiadateľa;
 - ii) Úradne overený výpis z Obchodného registra, alebo úradne overená kópia listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršia ako tri mesiace. Fyzické osoby, ktoré nemajú obchodnú firmu, neprikladajú uvedené doklady;
 - iii) Údaje o spôsobe financovania výstavby zdroja a/alebo spôsobe úhrady nákladov na pripojenie.
2. Žiadateľ podáva Žiadosť, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE VÝROBCU K PRENOSOVEJ SÚSTAVE“. Podateľňa PPS zaznamená na obálku dátum prevzatia Žiadosti.

2.1.2 Žiadosť odberateľa alebo PDS

1. Náležitosti Žiadosti odberateľa alebo PDS sú nasledovné:
- a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi
- i) Obchodná spoločnosť – ak fyzická osoba nemá obchodnú spoločnosť, uvedie svoje priezvisko a meno, právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri, uvedie svoj názov;
 - ii) Právna forma právnickej osoby;
 - iii) Predmet podnikania (činnosti);
 - iv) Sídlo – vyplňa len právnická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo;
 - v) Osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vyplňa len právnická osoba – priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
 - vi) Základné údaje – vyplňa len fyzická osoba – priezvisko, meno, dátum narodenia;
 - vii) Trvalý pobyt – vyplňa len fyzická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - viii) Spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
 - ix) Adresa pre doručovanie do vlastných rúk: priezvisko, meno, tituly a presná adresa;
 - x) Identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
 - xi) Daňové identifikačné číslo, pokiaľ bolo pridelené;
 - xii) Bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky).
- b) ČASŤ B – Údaje o zariadení
- i) Požadovaný termín pripojenia;

- ii) Umiestnenie zariadenia – kraj, okres, obec, katastrálne územie, čísla parciel, na ktorých je zariadenie (transformovňa) situované, popisné číslo, prípadne evidenčné číslo;
 - iii) Stav pripravenosti projektu (podnikateľský zámer, územné konanie, úvodný projekt, atď.).
- c) ČASŤ C - Údaje pre Žiadosť
- i) Prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov podpísané štatutárnym orgánom Žiadateľa;
 - ii) Úradne overený výpis z Obchodného registra alebo úradne overená kópia listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršia ako tri mesiace. Fyzické osoby, ktoré nemajú obchodnú firmu, uvedené doklady neprikladajú;
 - iii) Údaje o spôsobe úhrady nákladov na pripojenie.
2. Žiadateľ podáva Žiadosť, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE ODBERATEĽA K PRENOSOVEJ SÚSTAVE“ alebo „ŽIADOSŤ O PRIPOJENIE PDS K PRENOSOVEJ SÚSTAVE“. Podateľňa PPS zaznamená na obálku dátum prevzatia Žiadosti.

2.1.3 Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením k PS

1. Zmluva o pripojení sa uzatvára aj s doterajšími Užívateľmi PS, ktorí už sú pripojení k PS, a to najneskôr do 6 mesiacov od účinnosti tohto prevádzkového poriadku.
2. V prípade, ak výrobca elektriny bol odpojený od PS z dôvodov:
 - a) neplnenia podmienok zo Zmluvy o pripojení;
 - b) znižovania spoľahlivosti PS;
 - c) znižovania kvalitatívnych parametrov dodávanej elektriny;
 môže požiadať o opätovné pripojenie. Za predpokladu, že preukáže splnenie Technických a obchodných podmienok, bude pripojený bezodkladne.

2.2 Finančné podmienky

1. Súčasťou Žiadosti sú aj informácie a podklady umožňujúce overiť finančnú spôsobilosť Žiadateľa.
2. Finančnými podmienkami pre pripojenie k PS sú:
 - a) záväzok Žiadateľa uhradiť podiel nákladov na pripojenie stanovený podľa kap. 2.4 a určený vo Vyjadrení PPS;
 - b) poskytnutie účtovnej závierky za posledné 3 roky alebo iných dokladov po dohode s PPS;
 - c) čestné prehlásenie Žiadateľa o dostatku finančných zdrojov na zabezpečenie financovania pripojenia.
3. Vyššie uvedené finančné podmienky sú stanovené pre každú jednotlivú Žiadosť s ohľadom na jej konkrétny rozsah a technické špecifikácie určené podľa zásad tohto prevádzkového poriadku v Podmienkach pripojenia.
4. Finančné podmienky stanovené v Podmienkach pripojenia obsahujú:
 - a) očakávané celkové náklady vyvolané pripojením v rozsahu stanovených technických špecifikácií;

- b) výpočet podielu nákladov na pripojenie podľa pís. a) tohto odseku hrazeného Žiadateľom;
- c) spôsob úhrady a platobné podmienky úhrady podľa pís. b) tohto odseku vo väzbe na harmonogram pripojenia;
- d) sankcie a pokuty Žiadateľa a PPS pri nedodržaní stanoveného harmonogramu alebo inej odchýlky od Zmluvy; spôsob stanovenia ich výšky a platobné a zúčtovacie podmienky sankcií a úrokov z omeškania.

2.3 Obchodné a finančné náležitosti zmluvy o pripojení

1. Podmienky pripojenia sa vydávajú na dobu určitú, a to najmenej na 180 dní od dňa doručenia Podmienok pripojenia Žiadateľovi. Prílohou Podmienok pripojenia je návrh Zmluvy, ako aj podrobný a konkrétny zoznam obchodných a finančných náležitostí potrebných k uzatvoreniu Zmluvy, ktoré obsahujú najmä:
 - a) identifikačné údaje zmluvných strán s adresami pre doručovanie;
 - b) predmet Zmluvy a technické špecifikácie vo vzťahu k pripojeniu zariadení;
 - c) dohodnutý termín pripojenia zariadení a rámcový harmonogram realizácie;
 - d) miesto a spôsob pripojenia zariadenia;
 - e) celkovú výšku nákladov na pripojenie k PS a podiel Žiadateľa na úhrade nákladov na pripojenie k PS (ďalej len „podiel Žiadateľa“);
 - f) spôsob úhrady nákladov na pripojenie Žiadateľa;
 - g) dobu platnosti Zmluvy;
 - h) spôsob zabezpečenia finančných záruk za úhradu podielu Žiadateľa;
 - i) umiestnenie a typ meracích zariadení PPS;
 - j) spôsob zabezpečenia obchodného merania a odovzdávania meraných hodnôt;
 - k) spôsob stanovenia a odsúhlasenia náhradných hodnôt pri poruche obchodného merania;
 - l) spôsob zabezpečenia prístupu PPS k meraciemu zariadeniu;
 - m) podmienky, za ktorých je PPS oprávnený prerušiť pripojenie;
 - n) hodnota rezervovaného výkonu pre prenos;
 - o) spôsob úhrady škôd pri neoprávnenom prerušení pripojenia zo strany PPS;
 - p) zodpovednosť za škody spôsobené nedodržaním Technických podmienok, tohto prevádzkového poriadku a súvisiacich platných predpisov;
 - q) dobu platnosti Podmienok pripojenia;
 - r) rozsah a spôsob zabezpečenia finančných garancií za investície PPS na pripojenie žiadateľa;
 - s) majetkové hranice;
 - t) zmluvy potrebné pre prístup žiadateľa k prenosovej sústave s termínmi na ich uzavretie pred uvedením do prevádzky.
2. Pripojenie k prenosovej sústave PPS uskutoční v súlade so Zmluvou do 10 kalendárnych dní po úspešnom overení splnenia všetkých záväzkov zo strany Žiadateľa.

2.4 Spôsob a podmienky úhrady nákladov na pripojenie Žiadateľom

2.4.1 Spôsob stanovenia nákladov na pripojenie Žiadateľom

2.4.1.1 A. Oprávnené náklady na pripojenie PDS do PS

1. Na nákladoch PPS súvisiacich s pripojením elektroenergetického zariadenia PDS do PS sa podieľa príslušný PDS.
2. PDS uhradí 40 % podielu nákladov PPS súvisiacich s pripojením elektroenergetického zariadenia DS, PPS uhradí 60 % týchto nákladov. Všetky náklady na vybudovanie zariadení prislúchajúcich k DS uhradí PDS. PPS sa podieľa iba na tých nákladoch, ktoré súvisia so zabezpečením prenosu elektriny.
3. Náklady na pripojenie elektroenergetického zariadenia do PS zahŕňajú:
 - a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia, vrátane jeho dopravy na určené miesto;
 - b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení;
 - c) náklady súvisiace s obstaraním systémov nevyhnutných pre prevádzku zariadení,
 - d) náklady na montáž;
 - e) ostatné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia;
 - f) vyvolané náklady súvisiace s úpravou nadväzujúcich zariadení PS.
4. Náklady PPS vyvolané požiadavkami PDS nad rámec uvedený v Podmienkach pripojenia uhradí PDS v plnej výške na základe Zmluvy.

2.4.1.2 B. Oprávnené náklady na pripojenie výrobcu alebo odberateľa do PS

1. Všetky náklady PPS vyvolané Žiadosťou výrobcu alebo odberateľa o pripojenie, zabezpečenie požadovaného príkonu nových elektroenergetických zariadení, alebo úpravy existujúcich elektroenergetických zariadení, uhradza Žiadateľ na základe Zmluvy.
2. Výška nákladov PPS sa určí na základe nákladov podľa ods.1, a to od miesta pripojenia elektroenergetických zariadení Žiadateľa k technologickým zariadeniam PS, až do miesta požadovaného dispozičného príkonu v PS.
3. Náklady na pripojenie elektroenergetického zariadenia do PS zahŕňajú:
 - a) náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia, vrátane jeho dopravy na určené miesto;
 - b) náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení;
 - c) náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému;
 - d) náklady na montáž;
 - e) ostatné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním a výstavbou elektroenergetického zariadenia;
 - f) vyvolané náklady súvisiace s úpravou nadväzujúcich zariadení PS.
4. Elektroenergetické zariadenie prislúchajúce k PS vybuduje v súlade s Podmienkami pripojenia PPS. Elektroenergetické zariadenie Žiadateľa vybuduje v súlade s Podmienkami pripojenia Žiadateľ.

2.4.2 Úhrada nákladov na pripojenie

1. PPS vystaví jednu preddavkovú faktúru na úhradu podielu Žiadateľa na nákladoch na pripojenie určených podľa kap. 2.4.1 vo výške:
 - a) 40 % predpokladaných nákladov na pripojenie pre prevádzkovateľov DS;
 - b) 60 % predpokladaných nákladov na pripojenie pre výrobcov alebo odberateľov pripojených do PS.
2. Preddavková faktúra je vystavená na základe oznámenia PPS o zahájení prác. PPS odošle Žiadateľovi faktúru najneskôr do 5. dňa nasledujúceho týždňa.
3. Vyúčtovacia faktúra je vystavená na základe zápisu z realizácie pripojenia. Faktúru odošle PPS Žiadateľovi najneskôr do 5. dňa nasledujúceho mesiaca.
4. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať celú čiastku úhrady, od ktorej bude odpočítaný vyfakturovaný preddavok uhradený podľa podmienok Zmluvy a vyčíslenie DPH za celú čiastku.
5. Faktúry budú zaslané poštou doporučeným listom a súčasne faxom na adresu uvedenú v Zmluve. Odoslaním sa rozumie deň odoslania faktúry faxom.
6. Splatnosť faktúr bude 14 dní odo dňa odoslania faktúr Žiadateľovi faxom.
7. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
8. V prípade, že Žiadateľ nemôže splatnú platbu uhradiť v danom termíne splatnosti alebo v dohodnutej výške, musí túto skutočnosť bezodkladne oznámiť PPS a to najneskôr 3 dni pred lehotou splatnosti. Tým nie je dotknuté právo PPS na úrok z omeškania, ktorý je stanovený vo výške 1M BRIBOR + 3% p.a.
9. Oneskorenie úhrad preddavkových faktúr alebo vyúčtovacej faktúry môže podliehať sankčnému úročeniu neuhradenej čiastky dohodnutému v Zmluve, ktoré môže byť fakturované samostatne.

2.5 Spôsob zabezpečenia merania dodávky elektriny alebo odberu elektriny v mieste pripojenia

1. Odber alebo dodávka v mieste pripojenia je priebežne meraná elektromerom s diaľkovým odčítaním, ktorého parametre pre dané miesto pripojenia, ako aj umiestnenie vo výrobniciach, alebo v mieste pripojenia PDS alebo odberateľa, zodpovedajú technickým špecifikáciám Zmluvy definovaných v Technických podmienkach PPS.
2. Meracia schéma je prílohou Zmluvy a definuje meracie a odovzdávacie miesta medzi zariadením Užívateľa a PS. Obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta.
3. Pre meranie je použitý hlavný elektromer, z ktorého sú získavané fakturačné hodnoty, a záložný elektromer, ktorý uhradí Užívateľ a bude jeho majetkom (pokiaľ o to požiada) a ktorý poskytuje fakturačné hodnoty v prípade poruchy hlavného elektromera. Všetky spoje v prúdových a napätových obvodoch od PTP, PTN po elektromer musia byť projektované tak, aby mohli byť opatrené plombou.
4. V prípade nových alebo rekonštruovaných zariadení má Žiadateľ o pripojenie povinnosť pred schválením projektu merania elektriny získať od správcu systému Automatizovaného zberu dát (AZD) PPS súhlas so zapojením meracej súpravy.

5. Žiadateľ je povinný najmenej jeden mesiac pred uvedením projektovaného zariadenia do prevádzky odovzdať správcovi systému AZD kópie výkresov vyhotovenia zapojenia meracích súprav z vykonávacieho projektu pre účely kontroly súladu s Technickými podmienkami a zabezpečenia prípadnej opravy, alebo zmeny zapojenia meracej súpravy.
6. Odsúhlasené meracie schémy musí Žiadateľ zabezpečiť v predstihu tak, aby zabezpečenie potrebných hodnôt pre systém AZD bolo v prevádzke už od pripojenia do PS.
7. Žiadateľ, ktorý realizuje nové zariadenia, je povinný prizvať správcu systému AZD a pracovníkov spojovacej techniky PPS k preberaciemu konaniu, predložiť protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a protokoly o meraní úbytkov napätia PTN a záťaže sekundárnych okruhov PTP, ako aj výkresy skutočného vyhotovenia a východiskové revízne správy zariadení.
8. Akékoľvek zmeny v meracích schémach, alebo vzorcoch odovzdávacích miest, sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom zainteresovaných strán. Vo vzorcoch odovzdávacieho miesta sú zohľadnené aj vplyvy strát na výkonových a blokových transformátoroch.
9. Ak boli v spôsobe merania uskutočnené zmeny, musia byť tieto zaznamenané ešte v priebehu mesiaca, v ktorom bola zmena vykonaná, v prevádzkovom denníku objektu AZD, a taktiež vo všetkých exemplároch dokumentácie skutočného vyhotovenia siete AZD, v meracej schéme a vo vzorcoch odovzdávacieho miesta.
10. Výmeny meracích zariadení musia byť písomne potvrdené na predpísanom tlačive a doručené správcovi systému AZD najneskôr do konca príslušného mesiaca.
11. Meracie zariadenia pre meranie dodávok a odberov elektriny do/z PS sú v správe PPS. Výkon tejto správy zabezpečujú pracovníci prevádzkovateľa PS.
12. V prípade priamych odberateľov z PS na napätových úrovniach 220 kV a 110 kV sú meracie prístroje v správe PPS, správcu meracieho zariadenia alebo vlastníka meracieho zariadenia. Výkon tejto správy zabezpečuje PPS, správca meracieho zariadenia, alebo vlastník meracieho zariadenia.
13. Spojovacia technika a prvky pre pripojenie ďalších prenosových systémov, bezprostredne nadväzujúcich na systém pre diaľkový zber údajov, vlastnené PPS, sú v správe PPS.
14. Pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PPS a pracovníkom spojovacej techniky PPS rýchly výkon správy meracieho a telekomunikačného zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Rýchly prístup s potrebnou technikou a autom je podmienkou pre zabezpečenie prevádzkyschopnosti celého fakturačného komplexu. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
15. Pracovníci PPS musia splňať všetky podmienky, ktoré sú kladené Užívateľom na vstup a musia rešpektovať miestne prevádzkové a bezpečnostné predpisy. Pracovníci PPS sú povinní ohlasovať zásahy na meracích zariadeniach príslušnému zodpovednému pracovníkovi výroby resp. elektrickej stanice. Tento pracovník je určený Užívateľom, ktorého správe sa objekt AZD nachádza.
16. Po celú dobu od zistenia poruchy je správca objektu AZD povinný v prípade, ak je o to požadovaný stálou službou systému AZD, zabezpečiť hodinový odpočet stavov elektromerov v príslušnom meracom bode, ak nie je v Zmluve stanovené inak.
17. V prípade havárie systému pre diaľkový zber údajov, ak nie je možné použiť pre zúčtovanie údaje zozbierané elektronickou cestou, použijú sa pre časový úsek, pre ktorý chýbajú podklady z merania, hodinové odpočty vykonávané v havarovanom objekte. Náhradný spôsob doplnenia chýbajúcich hodnôt v prípade, ak nemožno zabezpečiť hodinové odpočty, je stanovený v Zmluve.

18. V prípade odôvodnenej pochybnosti o správnosti fakturačného merania je PPS povinný uskutočniť kontrolné meranie kontrolným elektromerom. Ak je meranie konané na výzvu Užívateľa, je PPS povinný zabezpečiť kontrolné meranie do 30 dní od prijatí výzvy. Ak aj po vykonaní kontrolného merania bude mať niektorá strana pochybnosti o správnosti merania, PPS zabezpečí na základe písomnej žiadosti úradné overenie určeného meradla. V prípade potvrdenia pochybnosti hradí náklady spojené s výmenou a overením určeného meradla vlastník meradla, v opačnom prípade Užívateľ.
19. Skutočné hodnoty dodávok a odberov sú uchovávané PPS najmenej 5 rokov.

2.6 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok, týkajúcich sa pripojenia do sústavy

1. Ak dôjde k sporu, stanoví sa tento postup:
 - a) PPS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
 - b) Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, obchodných podmienok alebo vzájomnej Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceníteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
 - c) Výzva sa doručí druhej zmluvnej strane osobne alebo doporučeným listom na adresu jej sídla;
 - d) Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa zídu v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, potom sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;
 - e) Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia a časť, ktorá ostáva spornou;
 - f) Štatutárne orgány PPS a Užívateľa, alebo poverení zástupcovia, sú povinné sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla;
 - g) Ak nedôjde k inej dohode do 60 dní od doručenia výzvy, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, alebo na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa týchto obchodných podmienok a vzájomnej Zmluvy.

3 OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU K PRENOSOVEJ SÚSTAVE A PRENOSU DO ODBERNÝCH MIEST PRENOSOVEJ SÚSTAVY

3.1 Podmienky pre zabezpečenie prenosu elektriny

1. Podľa Zákona o energetike je PPS povinný uzatvoriť zmluvu o prístupe do sústavy a prenose elektriny (pre účely tohto článku ďalej len „Zmluva“) s každým, kto o to požiada, ak sú splnené Technické podmienky a obchodné podmienky prístupu a pripojenia k sústave a prenosu. PPS poskytuje prenos elektriny Užívateľom PS na základe a v rozsahu podľa platných právnych predpisov, Technických podmienok a tohto prevádzkového poriadku.
2. Zmluvou sa PPS zaväzuje rezervovať kapacitu (výkon) pre prenos a prepraviť dohodnuté množstvo elektriny v stanovenej kvalite do odberného miesta alebo z odovzdávacieho miesta Užívateľa PS za regulovanú cenu.
3. Ak pre odberateľa zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, zmluvu na zabezpečenie prenosu pre odberateľa uzatvára dodávateľ elektriny, a to na základe zmluvy s odberateľom a plnej moci od odberateľa.
4. PPS zabezpečuje prenos z odovzdávacích miest výrobcu, ktoré sú stanovené v zmluve o pripojení do PS, na základe, v rozsahu a za podmienok stanovených v Zmluve.
5. Užívateľom sa pre účely tohto článku rozumie odberateľ, PDS alebo výrobca, priamo pripojený do PS, prípadne dodávateľ elektriny alebo obchodník s elektrinou.
6. Podmienky Zmluvy sú stanovené nediskriminačným a transparentným spôsobom voči všetkým Užívateľom PS a vychádzajú z podmienok uvedených v tomto článku.
7. Základné podmienky pre zabezpečenie prenosu sú :
 - a) Platná a účinná zmluva o pripojení do PS a priebežné plnenie podmienok pripojenia. V prípade neplnenia podmienok postupuje PPS podľa tohto prevádzkového poriadku a platných predpisov;
 - b) PPS zabezpečuje prenos až potom, keď je preukázané splnenie všetkých podmienok vyplývajúcich zo zmluvy o pripojení do PS v súlade so stanovenými technickými a obchodnými podmienkami;
 - c) Dohodnutý a overený systém odovzdávania meraných dát z meracích miest. Pred zahájením prenosu musí byť overená funkčnosť meracích systémov v mieste pripojenia a funkčnosť komunikačných trás pre odovzdávanie dát. Musí byť overené, že dáta sú náležite prijímané a spracované;
 - d) Platná a účinná Zmluva. Zmluva musí byť uzatvorená a nadobudnúť účinnosť najneskôr 5 pracovných dní pred zahájením prenosu do odberného miesta PDS alebo odberateľa;
 - e) Registrovaná a účinná zodpovednosť za odchýlku v danom odovzdávacom alebo odbernom mieste. To znamená, že pred zahájením prenosu musí nadobudnúť účinnosť zmluva o zúčtovaní odchýlok (v prípade, že má Užívateľ vlastnú zodpovednosť za odchýlku) alebo zmluva o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa Pravidiel trhu, uzatvorená pre dané odovzdávacie alebo odberné miesto medzi Užívateľom a oprávneným (t.j. registrovaným a s účinnou zmluvou o zúčtovaní odchýlok) subjektom zúčtovania;
 - f) Úhrada prenosových a systémových služieb a nákladov na prevádzkovanie systému v rozsahu, spôsobom a v termínoch stanovených Zmluvou;
 - g) Zabezpečenie finančných záruk Užívateľa voči PPS v rozsahu príslušných zmlúv;

8. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu obsahuje najmä:
- a) spôsob merania a podmienky prístupu k meraciemu zariadeniu,
 - b) označenie a umiestnenie zariadenia,
 - c) spôsob merania a stanovenie náhradných hodnôt,
 - d) spôsob výmeny dát,
 - e) cenu za prenos a odkaz na rozhodnutie Úradu,
 - f) technické podmienky dopravy elektriny a podmienky pre obmedzenie prenosu,
 - g) spôsob riešenia sporov,
 - h) spôsob stanovenia výšky odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy,
 - i) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia prístupu a prenosu,
 - j) výšku rezervovaného výkonu pre odberné miesta.

3.2 Odovzdávanie dát týkajúcich sa prenosu a technických špecifikácií zariadenia Užívateľa

1. Užívateľ je povinný odovzdávať údaje, ktoré sa týkajú očakávaného odberu z odberného miesta alebo dodávky do odovzdávacieho miesta, ktoré sú stanovené v Technických podmienkach, v tomto prevádzkovom poriadku, v zmluve o pripojení do PS a prípadne v Zmluve.
2. PDS alebo odberateľ odovzdáva PPS tieto údaje o odberoch vo svojom odbernom mieste:
 - a) odber v GWh za minulý kalendárny rok (do 10.1. bežného roku);
 - b) očakávaný odber v GWh po jednotlivých mesiacoch (pri uzatváraní Zmluvy);
 - c) maximálnu očakávanú výšku odberu v MW v jednotlivých mesiacoch a týždňoch (pri uzatváraní Zmluvy);
 - d) upresnenie mesačnej očakávanej výšky odberu v MWh a zaťaženia v MW a očakávané mesačné odberové diagramy po hodinách (najneskôr 20 dní pred začiatkom spracovávaného mesiaca)
 - e) predpokladané týždenné hodinové odberové diagramy (vždy do utorka 12:00 hod na nasledujúci týždeň);
 - f) očakávané denné hodinové odberové diagramy (denne do 13:30 hod na nasledujúci deň).
3. Výrobca elektriny odovzdáva PPS tieto údaje o výrobe a diagramoch dodávok na svojom odovzdávacom mieste:
 - a) očakávaná dodávka v GWh po jednotlivých mesiacoch (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 30. októbra);
 - b) maximálny očakávaný výkon bloku v MW v jednotlivých mesiacoch a týždňoch (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 30. októbra);
 - c) plán odstávok výrobného zariadenia (pred uzatvorením Zmluvy a následne každoročne do 15. júna);
 - d) upresnenie očakávanej mesačnej výšky dodávky v MWh a dodávaného výkonu v MW (najneskôr 20 dní pred začiatkom spracovávaného mesiaca);
 - e) predpokladané týždenné hodinové diagramy dodávky do PS (vždy do utorka 12:00 hod. na nasledujúci týždeň);

- f) očakávané denné hodinové diagramy dodávok do PS (denne do 13:30 hod na nasledujúci deň);
 - g) disponibilita jednotlivých podporných služieb v priebehu roku (po týždňoch).
4. Údaje sú odovzdávané spôsobom a v termínoch stanovených v Zmluve.
 5. Neodovzdanie údajov uvedených v ods. 2, resp. 3, tejto kapitoly spôsobom a v termíne podľa ods. 4 zakladá PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 20.000 Sk za každé jednotlivé porušenie.
 6. V prípade zasielania údajov, ktoré Užívateľ pri primeranom úsilí mohol zistiť a ktoré vykazujú zásadné rozdiely medzi zasielanými a skutočnými hodnotami, má PPS nárok na vyúčtovanie zmluvnej pokuty vo výške 10.000 Sk za každé jednotlivé porušenie.
 7. Pre vyúčtovanie a fakturáciu zmluvných pokút sa uplatnia ustanovenia kap. 3.7 s výnimkou preddavkových platieb.

3.3 Obmedzenie a prerušenie prenosu elektriny

1. Prenos elektriny môže byť obmedzený alebo prerušený v prípadoch uvedených v Zákone o energetike. Prenos elektriny môže byť obmedzený alebo prerušený v súlade so Zákomom o energetike v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu bez nároku na náhradu škody s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením prevádzkovateľa prenosovej sústavy pri
 - a) bezprostrednom ohrození života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
 - b) stave núdze alebo pri činnostiach, ktoré bezprostredne predchádzajú jeho vzniku,
 - c) neoprávnenom odbere elektriny,
 - d) zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
 - e) prácach na zariadeniach sústavy alebo v ochrannom pásme sústavy, ak sú plánované,
 - f) poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
 - g) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ohrozujú život, zdravie alebo majetok osôb,
 - h) odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak odberateľ elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - i) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - j) neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za prenos elektriny po predchádzajúcej výzve.
2. Prevádzkové manipulácie, ktorých dôsledkom je iná topológia siete, sa nepovažujú za prerušenie prenosu, ak nedôjde k obmedzeniu dodávok.
3. PPS na základe a v rozsahu zmluvy o pripojení garantuje pripojenie k PS so spoľahlivosťou stanovenou v zmluve o pripojení. Užívateľ je povinný plniť podmienky zmluvy o pripojení. Ide o technické špecifikácie určujúce bezpečnosť zariadení a vlastného pripojenia, podmienky používania PS pre prenos, finančné podmienky spojené s pripojením, a ďalej podmienky týkajúce sa merania. Porušenie ktorejkoľvek z týchto podmienok, pokiaľ nehrozí bezprostredné nebezpečenstvo ohrozenia života alebo zdravia, alebo nebezpečenstvo značnej straty na majetku PPS, je riešené podľa kap. 2.6 s cieľom zabezpečiť spoľahlivosť pripojenia.

4. Prerušenie pripojenia realizuje PPS po predchádzajúcom písomnom upozornení na dobu nevyhnutne nutnú, t.j. dobu, počas ktorej trvá porušenie zmluvných podmienok zo strany Užívateľa. Ak hrozí nebezpečenstvo z omeškania (ohrozenie života alebo zdravia osôb alebo vznik škody), je PPS oprávnený prerušiť pripojenie bez predchádzajúceho písomného upozornenia.
5. PPS informuje o prerušení pripojenia bezodkladne Úrad.
6. PPS je povinný obnoviť pripojenie bezodkladne potom, ako pominula príčina prerušenia pripojenia stanovená v písomnom upozornení Užívateľovi.

3.4 Postup pri uzatváraní Zmluvy o prístupe do sústavy a o prenose elektriny

1. Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o prenose elektriny podáva PDS, odberateľ, obchodník alebo výrobca najneskôr 7 pracovných dní pred požadovaným dňom začatia prenosu. Žiadosť sa podáva zvlášť za skupinu odberných alebo odovzdávacích miest patriacich do rovnakej bilančnej skupiny subjektu zúčtovania. Pokiaľ má Žiadateľ viac odberných miest, a tieto spadajú do viacerých bilančných skupín, musí podať Žiadosť zvlášť za každú bilančnú skupinu. Ak pre odberateľa zabezpečuje prenos elektriny dodávateľ elektriny, zmluvu na zabezpečenie prenosu pre odberateľa uzatvára dodávateľ elektriny, a to na základe zmluvy s odberateľom a plnej moci od odberateľa.
2. Žiadosť musí obsahovať nasledujúce údaje a prílohy :
 - a) ČASŤ A – Údaje o Žiadateľovi
 - i) Obchodná spoločnosť – pokiaľ fyzická osoba nemá obchodnú spoločnosť, uvedie svoje priezvisko a meno, právnická osoba, ktorá nie je zapísaná v Obchodnom registri uvedie svoj názov;
 - ii) Právna forma právnickej osoby;
 - iii) Predmet podnikania (činnosti);
 - iv) Sídlo – vyplňa len právnická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné, príp. evidenčné číslo;
 - v) Osoba alebo osoby, ktoré sú štatutárnym orgánom – vyplňa len právnická osoba – priezvisko, meno a dátum narodenia všetkých členov tohto orgánu;
 - vi) Základné údaje – vyplňa len fyzická osoba – priezvisko, meno a dátum narodenia;
 - vii) Trvalý pobyt – vyplňa len fyzická osoba v členení: štát, kraj, okres, obec s PSČ, ulica a popisné, príp. evidenčné číslo;
 - viii) Spojenie na kontaktnú osobu Žiadateľa – telefón, fax, e-mail;
 - ix) Adresa pre doručovanie do vlastných rúk: priezvisko, meno, tituly a úplná adresa.
 - x) Identifikačné číslo organizácie, ak bolo pridelené;
 - xi) Daňové identifikačné číslo, ak bolo pridelené;
 - xii) Bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky);
 - xiii) Identifikačný kód vlastnej bilančnej skupiny Žiadateľa (v prípade, ak Žiadateľ požaduje zabezpečenie prenosu do odberných miest resp. z odovzdávacích miest v režime vlastnej zodpovednosti za odchýlku);

- xiv) Identifikačný kód bilančnej skupiny subjektu zúčtovania, na ktorý Žiadateľ preniesol zodpovednosť za odchýlku v odberných a/alebo odovzdávacích miestach, ktoré sú predmetom uzatvorenia Zmluvy;
 - xv) Požadovaný termín účinnosti Zmluvy.
- b) ČASŤ B – Údaje za každé odberné alebo odovzdávacie miesto, ktoré je predmetom žiadosti
- i) Identifikačné číslo odberného alebo odovzdávacieho miesta podľa zmluvy o pripojení;
 - ii) Údaje o prenose v uplynulom roku a o očakávanom prenose v nasledujúcom kalendárnom roku.
- c) ČASŤ C– Údaje pre Žiadosť
- i) Prehlásenie o správnosti a pravdivosti uvedených údajov, podpísané štatutárnym orgánom Žiadateľa;
 - ii) Úradne overený výpis z Obchodného registra alebo úradne overená kópia listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršia ako tri mesiace. Fyzické osoby, ktoré nemajú obchodnú spoločnosť, uvedené doklady neprikladajú;
 - iii) Prehlásenie subjektu zúčtovania o prevzatí zodpovednosti za odchýlku, týkajúce sa odberného alebo odovzdávacieho miesta, pre ktoré je požadované zabezpečenie prenosu (v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku). Prehlásenie musí byť podpísané štatutárnym orgánom alebo zmocnenou osobou príslušného subjektu zúčtovania.
3. Žiadateľ podáva Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS. Obálka je označená slovami „ŽIADOSŤ O UZATVORENIE ZMLUVY O PRÍSTUPE DO SÚSTAVY A O PRENOSE ELEKTRINY“. Podateľňa PPS vyznačí na obálku deň a hodinu prevzatia Žiadosti.
 4. PPS po prevzatí Žiadosti preverí úplnosť a správnosť údajov. V prípade neúplných alebo nesprávnych údajov vráti Žiadosť späť Žiadateľovi a vyzve ho na odstránenie nedostatkov.
 5. V prípade úplnej Žiadosti PPS zašle Žiadateľovi najneskôr do 5 pracovných dní od dňa prijatia Žiadosti návrh na uzatvorenie Zmluvy v štyroch vyhotoveniach.
 6. Žiadateľ bez meškania doručí podpísanú zmluvu PPS.
 7. Štatutárny orgán PPS bez meškania podpíše zmluvu a odošle ju späť.
 8. PPS uskutoční ku dňu vstupu Zmluvy do účinnosti zaregistrovanie všetkých odberných miest uvedených v Zmluve do bilančnej skupiny uvedenej v Žiadosti.

3.5 Spôsob odovzdávania meraných hodnôt a ich overovanie, spôsob zabezpečenia náhradných hodnôt

1. Pre nové odberné alebo odovzdávacie miesta musí byť zabezpečené meranie s diaľkovým odpočtom dát.
2. Odpočet realizuje služba AZD PPS periodicky (denne) prostredníctvom telekomunikačného spojenia.
3. Meracie miesto je vybavené dvomi meracími prístrojmi a pri overovaní sa porovnávajú hodnoty oboch meraní.
4. V prípade zistenia rozdielov sú po zistení poruchy použité údaje zo správneho z meradiel.

5. V prípade poruchy merania sú pre účely denného vyhodnocovania odchýlok použité náhradné hodnoty.
6. Náhradné hodnoty stanovuje PPS vo svojom vyhodnocovacom systéme podľa spôsobu a vzorcov stanovených v zmluve o pripojení.
7. Náhradné hodnoty sú stanovené v prípade, že po dennom odpočte dát nie sú merané dáta k dispozícii, alebo neboli úspešne verifikované.
8. Náhradné hodnoty sa použijú:
 - a) na dobu do zistenia skutočných hodnôt v prípade poruchy jedného z meradiel;
 - b) na dobu do zistenia skutočných hodnôt v prípade straty komunikácie medzi systémom AZD a koncentrátorom v meracom mieste;
 - c) ako konečné hodnoty v prípade poruchy oboch meradiel, alebo v prípade, ak nie je možné z iných dôvodov stanoviť merané hodnoty.
9. Náhradné hodnoty pre denné vyhodnocovanie odchýlok sú stanovené PPS a nepodliehajú verifikovaniu zo strany Užívateľa.
10. Ak opravné merané hodnoty nie sú známe do doby odoslania upresnených mesačných hodnôt pre zúčtovanie odchýlok, sú náhradné hodnoty stanovené PPS verifikované a odsúhlasené zo strany Užívateľa. V prípade sporných otázok sú do mesačného zúčtovania použité náhradné hodnoty stanovené PPS a súčasne obidve strany postupujú podľa pravidiel a podmienok riešenia sporov podľa tohto prevádzkového poriadku.
11. V prípade existujúcich odberných alebo odovzdávacích miest, na ktorých nie je inštalované meranie s denným diaľkovým odpočtom dát, Užívateľ uskutočňuje denné odčítavanie dát a odovzdáva odčítané hodnoty PPS elektronicky (e-mailom, vloženíím do informačného systému PPS, alebo iným spôsobom špecificky dohodnutým v Zmluve)
12. Užívateľ musí odovzdať PPS odčítané hodnoty za 24 hodín predchádzajúceho dňa denne do 10:00 hod.
13. V prípade, že Užívateľ neodovzdá odčítané hodnoty včas, PPS stanoví pre denné zúčtovanie náhradné hodnoty podľa odsúhlasených postupov.
14. Mesačný odpočet realizuje PPS a údaje sú verifikované zo strany Užívateľa.

3.6 Spôsob stanovenia cien

1. Za služby prenosových zariadení PPS poskytované Užívateľom sú Úradom určené ceny (poplatky): za prístup k prenosovej sústave a jej riadenie (za rezervovaný výkon a za prenesenú elektrinu) a za straty pri prenose elektriny.
2. Uvedené ceny sú platné počas doby účinnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, PPS má právo účtovať zmenenú výšku poplatkov od obdobia stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu a zohľadniť túto zmenu v príslušných zmluvách formou číslovaného dodatku.
3. V prípade vzniku cenových rozdielov vyplývajúcich zo zmeny Rozhodnutí Úradu bude finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov uskutočnené najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti nového cenového rozhodnutia, pokiaľ sa PPS nedohodne s Užívateľom inak.
4. PPS zverejňuje platné ceny na svojej internetovej stránke. PPS taktiež zverejňuje na internetovej stránke údaje a informácie vzťahujúce sa k poskytovaniu služieb, cenovým podmienkam a spôsobom účtovania.

5. Cena za rezervovaný výkon je účtovaná podľa Rozhodnutia Úradu v rozsahu rezervovaného výkonu stanoveného v Zmluve a/alebo v rozhodnutí Úradu.
6. V prípade, že Užívateľ prekročí výšku rezervovaného výkonu na základe odsúhlasených hodnôt merania, PPS je oprávnený účtovať cenovú prirážku a/alebo zmluvnú pokutu v zmysle platného a účinného rozhodnutia Úradu.
7. Cena za prenesenú elektrinu a cena za straty sú účtované za každú MWh elektriny odovzdanej z PS do odberného miesta na základe hodnôt meraných meracím zariadením PPS, alebo na základe náhradných hodnôt vzájomne odsúhlasených s Užívateľom v prípade výpadku merania.

3.7 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Užívateľ uhradí platbu za rezervovaný výkon mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.
 - a) Preddavok vo výške 50 % stanovenej mesačnej platby za rezervovanú kapacitu je uhradený do 10. dňa v danom mesiaci;
 - b) PPS vystavuje mesačnú vyúčtovaciu faktúru za rezervovaný výkon, a to najneskôr do 10. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať vyúčtovanie ceny za rezervovaný výkon v členení na základ dane a DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky, prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka. V prípade prekročenia rezervovaného výkonu vyfakturuje PPS Užívateľovi cenovú prirážku a/alebo zmluvnú pokutu v zmysle platného a účinného rozhodnutia Úradu.
2. Užívateľ uhradí platbu za prenesenú elektrinu a straty mesačne formou jedného preddavku a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.
 - a) Preddavok vo výške 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a jednotkového poplatku za prenesenú elektrinu a 60 % súčinu predpokladaného množstva elektriny prenesenej v bežnom mesiaci pre Užívateľa a jednotkového poplatku za straty pri prenose elektriny (podľa údajov odovzdaných v rámci prípravy prevádzky Užívateľom podľa tohto prevádzkového poriadku) je uhradený do 16. dňa v danom mesiaci;
 - b) PPS vystaví mesačne vyúčtovaciu faktúru za prenesenú elektrinu a straty, a to najneskôr do 15. dňa mesiaca, ktorý nasleduje po mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať vyúčtovanie ceny za prenesenú elektrinu a straty, v členení na základ dane a DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky, prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
3. V prípade, že preddavok na príslušný mesiac bude pripísaný na účet PPS až v nasledujúcom mesiaci, táto platba bude považovaná za čiastočnú úhradu vyúčtovacej faktúry za príslušný mesiac, ktorého sa týka.
4. V prípade, že Užívateľ nepredloží predpokladané množstvo, má PPS právo určiť množstvo, na základe ktorého budú stanovené platby.
5. V prípade, že Užívateľ predloží predpokladané množstvo, avšak toto nezodpovedá obvyklým podmienkam, PPS má právo požadovať vysvetlenie týchto okolností. Ak Užívateľ vysvetlenie nepredloží v požadovanom termíne, alebo toto nie je akceptované zo strany PPS (napr. nezodpovedá technologickej realite), PPS má právo určiť predmetné množstvo.
6. PPS vychádza pri určovaní množstva z obvyklých podmienok, s prihliadnutím na ďalšie známe okolnosti, týkajúce sa Užívateľa.

7. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní po jej odoslaní Užívateľovi faxom. Faktúra bude následne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
8. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby podľa Zmluvy (preddavkové platby, faktúry) je PPS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca roku vo fixnej výške 1M BRIBOR + 3 %. Úrok z omeškania je splatný do 14 dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
9. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
10. PPS odošle Užívateľovi vyúčtovaciu faktúru najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po období, ktorého sa vyúčtovanie služieb týka. Faktúry budú zaslané poštou doporučeným listom, a súčasne faxom na kontaktné adresy uvedené v Zmluve. Odoslaním sa rozumie deň odoslania faktúry faxom.
11. V prípade opakovaného neuhradenia faktúry za rezervovaný výkon, a/alebo za prenesenú elektrinu a/alebo za straty, má PPS právo po predchádzajúcom písomnom upozornení obmedziť alebo prerušiť dodávku elektriny.
12. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS a zaslanú poštou alebo faxom, a to najneskôr do 10 dní od dňa doručenia faktúry. PPS má povinnosť do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní odo dňa jej vyhotovenia.
13. V prípade, že Užívateľ nemôže splatnú platbu v danom termíne alebo v dohodnutej výške uhradiť, musí túto skutočnosť bezodkladne oznámiť PPS, a to najneskôr 3 dni pred lehotou splatnosti. Oznámením nie je dotknuté právo PPS na úrok z omeškania.
14. Ak za odberateľa uzatvára Zmluvu dodávateľ elektriny, platby za rezervovaný výkon a prenesenú elektrinu uhradza dodávateľ elektriny.

3.8 Úhrada škody a zmluvnej pokuty pri neoprávnenom odbere elektriny, pri dodávke elektriny bez uzatvorených zmlúv alebo pri porušení Technických podmienok

1. Pri neoprávnenom odbere elektriny sa vzniknutá škoda stanovuje podľa vyhlášky Ministerstva hospodárstva č. 154/2005 Z.z. Škoda spôsobená neoprávneným odberom elektriny sa vypočíta vynásobením celkovej spotreby elektriny určenej podľa odseku 2 cenou uvedenou v zmluve o prenose elektriny vrátane poplatkov súvisiacich s dodávkou elektriny.
2. Ak ide o neoprávnený odber elektriny bez uzavretej zmluvy, výška škody sa vypočíta vynásobením celkovej spotreby elektriny príslušnou cenou, ktorá je v prípadoch neoprávneného odberu v najvyššej jednotkovej cene systémovej odchýlky, ktorá vznikla počas trvania neoprávneného odberu, a regulovaných poplatkov súvisiacich s dodávkou elektriny na strane PPS.
3. Celková spotreba elektriny počas trvania neoprávneného odberu elektriny sa vypočíta vynásobením dennej spotreby neoprávneného odberu elektriny (ďalej len „denná spotreba“) zistenej podľa odseku 3 počtom dní, počas ktorých neoprávnený odber elektriny trval. Ak nemožno zistiť čas trvania neoprávneného odberu elektriny, účtuje sa neoprávnený odber

- elektriny odo dňa nasledujúceho po vykonaní posledného odpočtu určeného meradla alebo po vykonaní kontroly odberného elektrického zariadenia, alebo od výmeny, alebo odobratia určeného meradla, alebo od doby ukončenia montáže odberného elektrického zariadenia, ktorým bol neoprávnený odber elektriny uskutočnený, najdlhšie za obdobie posledných šiestich mesiacov.
4. Denná spotreba pri neoprávnenom odbere elektriny, ak odberné elektrické zariadenie je pripojené na prenosovú sústavu sa vypočíta tak, že
 - a) menovité výkony všetkých transformátorov odberateľa určených na priamy odber elektriny sa vynásobia dobou využitia počas 16 hodín denne, ak nebola zistená dlhšia doba využitia,
 - b) na výpočet sa použije hodnota účinníka rovnajúca sa jednej,
 - c) za odber elektrického výkonu (namerané štvrťhodinové maximum elektrického príkonu) sa považuje rezervovaný výkon; ak nebol dohodnutý, považuje sa za rezervovaný výkon súčet menovitých výkonov všetkých transformátorov,
 - d) za dohodnutý rezervovaný výkon sa považuje hodnota nula kW.
 5. Pri dodávke elektriny z výroby do PS bez uzatvorených zmlúv špecifikovaných v tomto prevádzkovom poriadku vzniká PPS škoda v prípade vzniku zápornej systémovej odchýlky.
 6. Prevádzkovateľ každej distribučnej alebo prenosovej sústavy na území SR má povinnosť bezodkladne a v predstihu oznámiť PPS každú zmenu topológie sústavy, ktorá má za následok pripojenie časti sústavy do ES SR alebo prepojenie časti sústavy do ostrovej prevádzky. Pri porušení Technických podmienok vyvolanom synchronným prepojením prenosovej sústavy SR so zahraničnou prenosovou sústavou prostredníctvom zariadenia Užívateľa na dobu dlhšiu ako 10 minút bez predchádzajúceho písomného súhlasu PPS musí Užívateľ uhradiť PPS zmluvnú pokutu vo výške 100 tis. Sk za každú hodinu takéhoto prepojenia.
 7. V prípadoch, ak nie je uzatvorená zmluva, ktorá by dotknutý subjekt oprávňovala k dodávke elektriny do elektrizačnej sústavy, dohodnutá hodnota dodávok pre účely zistenia škody sa rovná 0 MWh.
 8. V prípadoch, keď nie sú k dispozícii vierohodné namerané hodnoty, denná dodávka elektriny do elektrizačnej sústavy sa vypočíta nasledujúcim spôsobom:
 - a) menovité výkony všetkých transformátorov určených k dodávke elektriny sa vynásobia dobou využitia 16 hodín, ak nebola zistená dlhšia doba využitia;
 - b) pre výpočet sa použije hodnota účinníku rovná jednej.
 9. Celková dodávka elektriny do elektrizačnej sústavy počas doby trvania dodávky bez uzatvorených zmlúv sa vypočíta vynásobením dennej dodávky počtom dní, počas ktorých trvala táto dodávka. Ak nie je možné zistiť dobu trvania, má sa za to, že dodávka trvala od dňa nasledujúceho po uskutočnení posledného pravidelného odpočtu meracieho zariadenia PPS, alebo po poslednej kontrole miesta pripojenia; pričom výsledná hodnota sa rovnomerne rozloží do všetkých hodín obdobia.
 10. Výška priamej škody, ktorá vznikla PPS, sa vypočíta vynásobením dodávky elektriny do elektrizačnej sústavy bez uzatvorených zmlúv cenou zápornej odchýlky zo zúčtovania odchýlok za obdobie trvania dodávky bez uzatvorených zmlúv, a to pre každú hodinu osobitne.
 11. Pre účely stanovenia náhrady škody sa výška priamej škody za dodávku elektriny bez uzatvorených zmlúv podľa predchádzajúceho odseku ďalej zvyšuje o náklady spojené s nápravou dôsledkov tejto dodávky pre PS; tieto náklady sa dokladajú kalkuláciou.
 12. Súčasťou nákladov spojených s nápravou škody podľa predchádzajúceho odseku sú aj náklady spojené so zisťovaním takejto dodávky.

13. Škodu, ktorá vznikla neoprávneným odberom alebo dodávkou bez uzatvorených zmlúv vo výške stanovenej podľa predchádzajúcich odsekov, vyúčtuje PPS Užívateľovi bezodkladne po jej vyčíslení, avšak najneskôr do 30 dní od dňa, kedy boli zistené údaje o neoprávnenom odbere alebo dodávke bez uzatvorených zmlúv.
14. Pri porušení Technických podmienok alebo technických špecifikácií uvedených v zmluve o pripojení alebo zmluve o prístupe do sústavy a prenose elektriny zo strany Užívateľa sa škoda určí ako škoda na zariadeniach prenosovej sústavy alebo oprávnene nárokováná škoda tretích osôb vrátane zahraničných, viacnásobky, pokuty a iné majetkové škody, ktoré vznikli PPS pri nápravných opatreniach. Škoda na zariadeniach prenosovej sústavy je stanovená na základe odborného posudku.
15. Na úhradu škody PPS vystaví faktúru. Splatnosť faktúry bude 14 dní od odoslania faktúry Užívateľovi faxom. Stanovenie a dokladovanie škody musí byť prílohou faktúry.

3.9 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok, týkajúcich sa pravidiel prenosu

3.9.1 Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu

1. V prípade neplnenia dohodnutých technických podmienok prenosu (hlavne neodovzdávanie dát) vyzve PPS k náprave a stanoví termín nápravy. Pokiaľ Užívateľ v termíne neodstráni nedostatky ani napriek opakovaným výzvam PPS, je tento oprávnený účtovať Užívateľovi zmluvnú pokutu vo výške 500 000 Sk.
2. V prípade neplnenia technických špecifikácií pripojenia, v dôsledku ktorých môže byť ohrozená bezpečnosť alebo zdravie osôb, alebo môže prísť ku škodám na majetku tretích osôb, alebo môže byť ohrozená spoľahlivosť prevádzky PS, PPS má právo po predchádzajúcom upozornení prerušiť pripojenie Užívateľa na dobu nevyhnutne nutnú do odstránenia neplnenia. Rovnako postupuje PPS aj v prípade, keď zariadenia Užívateľa negatívne ovplyvňuje kvalitu prenosu (napr. obsah vyšších harmonických) spôsobom alebo veľkosťou v rozpore s Technickými podmienkami alebo s uzatvorenou zmluvou.
3. V prípade, ak nie sú splnené podmienky odovzdávania meraných hodnôt, PPS má právo stanoviť a použiť ako záväzné skutočné hodnoty pre zúčtovanie náhradné hodnoty v príslušnom odbornom a/alebo odovzdávacom mieste. V prípade, ak nie je meranie alebo prenos dát dlhodobo zabezpečované kvôli dôvodom na strane Užívateľa, a preto sú používané náhradné hodnoty, PPS oznámi túto skutočnosť Úradu a upozorní Užívateľa na možné prerušenie prenosu alebo pripojenia.
4. V prípade neoprávneného odberu podľa Zákona o energetike má PPS právo obmedziť alebo prerušiť prenos elektriny. V takom prípade má PPS nárok na úhradu škôd podľa vyhlášky MH č. 154/2005 Z.z. a na úhradu nákladov spojených s opätovným pripojením Užívateľa k PS.

3.9.2 Neplnenie finančných podmienok prenosu

1. Finančnými podmienkami prenosu sa rozumie úhrada preddavkov a fakturovaných čiastok za rezervovaný výkon, prenesenú elektrinu alebo straty, a úhrada prípadných cenových prírážok, náhrad a pokút vyúčtovaných PPS v súlade s podmienkami Zmluvy.
2. V prípade oneskorenej platby má PPS právo účtovať zmluvný úrok z omeškania podľa príslušných ustanovení Zmluvy a tohto prevádzkového poriadku. V prípade neuhradenia niektorej z platieb ani po opakovanej výzve má PPS právo postupovať podľa ods. 3 a 4 tejto kapitoly.

3. PPS je oprávnený započítať svoje pohľadávky z neuhradených platieb s prípadnými záväzkami voči Užívateľovi, ktoré vyplývajú z ostatných zmlúv.
4. Ak nedôjde k úhrade záväzkov, je PPS oprávnený po opakovaných písomných výzvach odpojiť Užívateľa na dobu do uhradenia záväzkov.

3.9.3 Neplnenie ostatných podmienok pre prenos

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

3.9.4 Riešenie sporov

1. V prípade riešenia sporov postupuje PPS a Užívateľ nasledovným spôsobom:
 - a) PPS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť;
 - b) Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor podrobne popíše a uvedie odkaz na ustanovenia právneho predpisu, prevádzkového poriadku alebo vzájomnej Zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceneľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí;
 - c) Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu jej sídla v prípade právnickej osoby, alebo na adresu v prípade fyzickej osoby;
 - d) Splnomocnenci oboch zmluvných strán pre komunikáciu sa stretnú v dohodnutom termíne a mieste. Ak nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, splnomocnenci oboch zmluvných strán sa stretnú v 7. pracovný deň od doručenia výzvy o 10:00 h v sídle zmluvnej strany vyzvanej na rokovanie;
 - e) Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré obe zmluvné strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
 - f) Štatutárne orgány PPS a Užívateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy;
 - g) Ak nedôjde do 60 dní od doručenia výzvy k inej dohode, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so sťažnosťou na príslušný správny orgán, prípadne so žalobou na príslušný súd, o čom upovedomí doporučeným listom druhú zmluvnú stranu. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa tohto prevádzkového poriadku a vzájomnej Zmluvy;

4 OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA

4.1 Podmienky pre zabezpečenie prenosu elektriny cez spojovacie vedenia

1. Prenos elektriny cez spojovacie vedenia zabezpečuje PPS pre dovoz alebo vývoz elektriny, pričom dovoz elektriny je definovaný ako prenos elektriny zo susednej prenosovej sústavy do prenosovej sústavy SEPS a vývoz je definovaný ako prenos elektriny z prenosovej sústavy SEPS do susednej prenosovej sústavy. Tranzit elektriny cez prenosovú sústavu SEPS musí Užívateľ zabezpečiť súčasným dohodnutím dovozu a vývozu na príslušných cezhraničných profiloch v zhodnej výške.
2. Vývoz elektriny zo SR môže byť realizovaný právnickou osobou alebo fyzickou osobou (ďalej len vývozca), ktorá spĺňa podmienky podľa bodu 4 tejto kapitoly.
3. Dovoz elektriny do SR môže byť realizovaný právnickou osobou, alebo fyzickou osobou (ďalej len dovozca), ktorá spĺňa podmienky podľa bodu 5 tejto kapitoly.
4. Nevyhnutnou podmienkou pre vývoz elektriny prostredníctvom PS pre vývozcu je:
 - a) platná a účinná zmluva vývozcu o zúčtovaní odchýlok uzatvorená s PPS alebo špecifické ustanovenia o zodpovednosti za odchýlku v zmluve o prenose elektriny cez spojovacie vedenie podľa kap. 4.8;
 - b) platná a účinná zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenia (ďalej pre účely tohto článku obchodných podmienok len „Zmluva“) uzatvorená s PPS;
 - c) zabezpečenie rezervovanej kapacity v rozsahu požadovaného vývozu (získaním v aukcii podľa týchto obchodných podmienok podľa kap. 4.2, prevodom od iného účastníka trhu podľa kap. 4.3 alebo rezerváciou kapacity v rámci dlhodobého kontraktu podľa kap. 4.3;
 - d) preukázanie, že vývozca spĺňa podmienky prevádzkovateľa susednej PS pre prenos cez spojovacie vedenie s rešpektovaním režimu 1:1 v zmysle kap. 4.4;
 - e) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa kap. 4.4 ;
 - f) potvrdenie prenosu prevádzkovateľom susednej PS.
5. Nevyhnutnou podmienkou pre dovoz elektriny prostredníctvom PS pre dovozcu je:
 - a) platná a účinná zmluva vývozcu o zúčtovaní odchýlok uzatvorená s PPS alebo špecifické ustanovenia o zodpovednosti za odchýlku v zmluve o prenose elektriny cez spojovacie vedenie podľa kap. 4.8;
 - b) platná a účinná Zmluva uzatvorená s PPS;
 - c) zabezpečenie rezervovanej kapacity v rozsahu požadovaného dovozu (získaním v aukcii podľa kap. 4.2, prevodom od iného účastníka trhu podľa kap. 4.3 alebo rezerváciou kapacity v rámci dlhodobého kontraktu v zmysle kap. 4.3;
 - d) preukázanie, že dovozca spĺňa podmienky prevádzkovateľa susednej PS pre prenos cez spojovacie vedenie s rešpektovaním režimu 1:1 v zmysle kap. 4.4 ;
 - e) dohodnutie prenosu odovzdaním realizačných diagramov podľa kap.4.4 ;
 - f) potvrdenie prenosu prevádzkovateľom susednej PS.

6. V prípade, že ktorákoľvek z vyššie uvedených podmienok nie je splnená, je PPS oprávnený odmietnuť realizáciu ďalších prenosov, a je takisto oprávnený v nevyhnutných prípadoch prerušiť realizáciu už dohodnutého prenosu.
7. Pracovné a nepracovné dni sú stanovené v zmysle zák. č. 241/1993 Z.z. v znení neskorších predpisov, ak nie je ustanovené inak.
8. Zmluva obsahuje najmä:
 - a) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy,
 - b) označenie subjektu zúčtovania,
 - c) spôsob a termíny dohodnutia diagramu prenosu,
 - d) podmienky a spôsoby odovzdávania dát,
 - e) cenové podmienky,
 - f) spôsob riešenia sporov,
 - g) podmienky prerušenia alebo obmedzenia prenosu,
 - h) platobné podmienky vrátane preddavkov,
 - i) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody.

4.2 Princípy a pravidlá aukcií na jednotlivých spojovacích vedeniach

1. Cieľom PPS pri poskytovaní prenosu na spojovacích vedeniach je vytvoriť podmienky pre optimálne využitie prenosových sietí transparentným a nediskriminačným spôsobom všetkým oprávneným účastníkom trhu s elektrinou pri dodržaní bezpečnej a spoľahlivej prevádzky elektrizačnej sústavy a dodržania prijatých medzinárodných záväzkov.
2. Pretože prenos na spojovacích vedeniach podlieha striktne pravidlám prevádzky medzinárodných prepojení a koordinácii s prevádzkovateľom susednej PS, rešpektujú pravidlá pridelenia taktiež dohody s prevádzkovateľmi susedných PS týkajúce sa koordinácie zabezpečenia prenosov na spoločnom profile. Pretože pravidlá a podmienky spolupráce s jednotlivými prevádzkovateľmi susedných PS sú odlišné, sú pravidlá pridelenia stanovené zvlášť na každý profil. Uvedený postup má za cieľ zabezpečiť maximálnu koordináciu postupov susedných PPS a uľahčiť pre účastníkov trhu dohadovanie a realizáciu prenosov cez spojovacie vedenia.
3. Pridelenie kapacít je uskutočňované:
 - a) v spoločnej aukcii s prevádzkovateľom susednej PS alebo viacerými prevádzkovateľmi PS
 - i) spoločné pravidlá aukcie sú zverejnené na internetovej stránke Aukčnej kancelárie. Pravidlá obsahujú podmienky konania aukcie, postup oprávneného účastníka trhu s elektrinou (ďalej pre účely tohto článku len „Žiadateľ“) pri podaní ponuky do aukcie (ďalej len „Ponuka“), adresu a označenie Aukčnej kancelárie organizujúcej aukciu, formulár podania Ponuky, spôsob platby;
 - ii) jediným kritériom pridelenia je ponúkaná aukčná cena;
 - iii) prístup do aukcie je transparentný a nediskriminačný;
 - iv) kapacitu pridelenú v aukcii rezervujú po splnení podmienok aukcie (platba) obidvaja prevádzkovatelia PS rovnako;
 - v) pravidlá aukcií, termíny aukcií, termíny zverejnenia ponuky kapacít a termíny oznámenia výsledkov sú zverejnené na www.sepsas.sk a súčasne na internetovej stránke prevádzkovateľa susednej PS.

- b) v jednostrannej aukcii konanej PPS
 - i) jediným kritériom pridelenia je ponúkaná aukčná cena;
 - ii) prístup do aukcie je transparentný a nediskriminačný;
 - iii) kapacitu pridelenú v aukcii, rezervuje po splnení podmienok aukcie (platba) PPS na svojej strane profilu. PPS negarantuje Žiadateľom akékoľvek práva týkajúce sa prenosu na strane prevádzkovateľa susednej PS;
 - iv) pravidlá aukcií, termíny aukcií, termíny zverejnení ponuky kapacít a termíny oznámenia výsledkov sú zverejnené na www.sepsas.sk.
- 4. V prípade pridelenia kapacít v priebehu obchodného dňa (vnútrodenne prenosy) alebo v prípade denného pridelenia kapacít na spojovacom vedení môže byť na prechodnú dobu uplatnený princíp pomerného krátenia kapacít alebo princíp časovej priority.
- 5. PPS má právo stanoviť spôsob pridelenia kapacít na každom prenosovom profile, rešpektujúc uzavreté dohody s prevádzkovateľmi susedných PS a dopytom po prenosovej kapacite, za účelom nediskriminačného procesu zohľadňujúceho efektívnosť využitia profilov. Zmena musí byť zverejnená na internetovej stránke PPS najneskôr 15 kalendárnych dní pred jej účinnosťou. Rozsah kapacít a zmluvne zabezpečených prenosov pridelených podľa predchádzajúcich pravidiel tým nie je dotknutý.
- 6. Kapacity ponúkané v aukcii vychádzajú zo zásady maximálneho využitia dostupnej kapacity súčasne s rešpektovaním údržbových prác a iných vplyvov ovplyvňujúcich túto použiteľnú kapacitu.
- 7. PPS uverejňuje základné údaje a informácie potrebné pre účastníkov aukcií a to na svojej internetovej stránke alebo prostredníctvom hypertextového odkazu na internetovú stránku spoločnej aukčnej kancelárie v prípade spoločných koordinovaných aukcií. Údaje sú uverejňované takto:
 - a) informácie o očakávaných voľných obchodovateľných kapacitách na jednotlivých prenosových profiloch a smeroch:
 - i) očakávané voľné obchodované kapacity pre nasledujúci rok sú uverejnené v ponuke kapacity do ročnej aukcie najneskôr do konca novembra
 - ii) očakávané voľné obchodované kapacity spresnené pre jednotlivé mesiace sú uverejnené v ponuke kapacít do aukcií najneskôr do 20. kalendárneho dňa predchádzajúceho mesiaca
 - iii) očakávané voľné obchodovateľné kapacity pre jednotlivé dni a hodiny sú uverejnené v ponuke kapacít do dennej aukcie podľa aukčných pravidiel, najneskôr však do 12:00 hod predchádzajúceho dňa
 - b) súhrnné údaje o pridelených kapacitách na jednotlivých spojovacích vedeniach a o ich využití
 - i) pridelené kapacity v ročnej aukcii a v mesačných aukciách sú uverejnené na internetovej stránke PPS alebo aukčnej kancelárie v termínoch podľa pravidiel príslušných aukcií
 - ii) pridelené kapacity v dennej aukcii sú zverejnené v štatistikách denných aukcií na internetovej stránke aukčnej kancelárie bez zbytočného oneskorenia po ukončení dennej aukcie
 - iii) súhrnné údaje o využití kapacít sú pre jednotlivé profily a každú obchodnú hodinu uverejnené nasledujúci pracovný deň a to:
 - (a) súhrnná hodnota dojednaného dovozu v MWh
 - (b) súhrnná hodnota dojednaného vývozu v MWh

- c) údaje o kapacitách cezhraničných vedení rezervovaných dlhodobými zmluvami (obdobie rezervácie a rezervovaná kapacita na každom prenosovom profile a smere) sú uverejnené každý rok najneskôr do konca novembra.
8. Cenu za rezervovanú kapacitu pre každú jednotlivú ročnú alebo mesačnú aukciu uverejňuje na internetovej stránke aukčná kancelária. Cenu za rezerváciu z dennej aukcie pre každú obchodnú hodinu uverejňuje aukčná kancelária spolu s údajom o rezervovanej kapacite.

4.2.1 Zásady pridelovania kapacity v aukcii

1. Zásady popísané v tejto kapitole sú rešpektované v aukcii organizovanej Aukčnou kanceláriou PPS. Aukcie uskutočňované spoločne s prevádzkovateľmi susedných PS vychádzajú z týchto zásad. Podmienky každej aukcie sú zverejnené na www.sepsas.sk a sú pre príslušnú aukciu platné vo zverejnenom znení. V prípade, že znenie pravidiel spoločných aukcií sa v niektorých bodoch líši od týchto zásad, platí pre danú aukciu ako záväzné znenie, ktoré bolo zverejnené na internetovej stránke.
2. Akékoľvek úkony a kroky vykonávané podľa týchto obchodných podmienok musia byť vykonané v písomnej podobe alebo elektronicky, spôsobom popísaným v pravidlách príslušnej aukcie. Môžu byť realizované aj faxovou správou, ale v tom prípade PPS nezodpovedá za zabezpečenie a čitateľnosť správy.
3. Aukciou sa pre potreby týchto obchodných podmienok rozumie postup, ktorým sa prideluje voľná obchodovateľná kapacita (ďalej „VOPK“) na základe Žiadostí s cenovými ponukami Žiadateľov, a ktorý má za výsledok pridelenie prenosovej kapacity na určených hraničných profiloch v danom smere podľa nižšie uvedených pravidiel. Aukcia je objektívny, nediskriminujúci proces alokácie VOPK na spojovacích vedeniach.
4. Aukčnou kanceláriou sa rozumie organizácia, alebo jej organizačná zložka, ktorá je poverená zo strany PPS organizovaním aukcií. Môže ísť o organizačnú zložku PPS v prípade jednostrannej aukcie, alebo spoločnej aukcie organizovanej PPS, alebo organizáciu či organizačnú zložku zahraničného prevádzkovateľa PS, prípadne inej organizácie, ktorá organizuje aukcie na základe spoločnej dohody s PPS.
5. Ponuka VOPK sa koná v závislosti na smere prenosu a je podrobne popísaná v pravidlách príslušnej aukcie. Každý Žiadateľ musí odovzdať Aukčnej kancelárii do rozhodného dňa písomne alebo elektronicky (podľa špecifických pravidiel aukcií) Ponuku do aukcie na rezerváciu VOPK.
6. Žiadateľ sa odovzdaním Ponuky do aukcie zaväzuje zaplatiť stanovenú aukčnú cenu za ním získanú rezervovanú kapacitu, ktorú v aukcii získal a to bez ohľadu na to, či rezervovanú kapacitu využije alebo nie.
7. Pre účasť na aukčnom procese konanom v písomnej forme musia byť Ponuky doručené osobne alebo doporučeným listom Aukčnej kancelárii (s potvrdením prevzatia podateľňou), a to v zalepených obálkach samostatne pre každý jednotlivý profil a samostatne pre každý smer. Ponuky sa podávajú spôsobom predpísaným v pravidlách príslušnej aukcie a na označenom formulári.
8. Pre jeden profil a jeden smer môže byť podaný maximálne taký počet Ponúk, aký bol stanovený v pravidlách príslušnej aukcie. V každej Ponuke môže byť maximálne stanovený počet jednotlivých ponúk. Aukčné pravidlá stanovujú prípadné obmedzenia pre jednotlivú ponuku (minimálny požadovaný výkon, maximálny požadovaný výkon jednej ponuky) a obmedzenia pre počet jednotlivých ponúk v jednej Ponuke. Ponuka obsahuje identifikačné údaje Žiadateľa a požadovaný profil a smer. Každá jednotlivá Ponuka obsahuje následne požadovaný výkon a ponúkanú cenu. Ponuky jedného žiadateľa nesmú obsahovať rovnakú cenu.

9. V prípade aukcie VOPK pre jednotlivé kalendárne mesiace môže Aukčná kancelária akceptovať aj Ponuky podané faxom, pokiaľ je to stanovené v pravidlách príslušnej aukcie.
10. Ponuky sú záväzné a nemôžu byť po odovzdaní zmenené. Ponuky môžu byť vzaté späť, za podmienky, že vzatie späť bude doručené Aukčnej kancelárii v písomnej forme najneskôr v rozhodný deň a do rozhodného času pre podanie ponuky.
11. Ponuky, prípadne jednotlivé ponuky, ktoré nespĺňajú stanovené požiadavky, budú vyradené, nebude sa na ne prihliadať a nebudú zaradené medzi hodnotené Žiadosti/ponuky. Dodržanie rozhodného dňa a času doručenia Ponuky Aukčnej kancelárii sa posudzuje podľa zverejnených rozhodných termínov.
12. Aukčná kancelária zhromažďuje všetky Ponuky, ktoré boli prijaté do rozhodného dňa a rozhodného času. Aukčná kancelária posudzuje Žiadosti z hľadiska úplnosti a správnosti, zoradí ich zostupne podľa ceny ponuky a spracuje vyhodnotenie.
13. Pokiaľ suma požadovaných kapacít v platných Žiadostiach neprevyšuje ponúkanú VOPK, aukčná cena sa rovná nule, t. j. každý Žiadateľ dostane nim požadovanú prenosovú kapacitu bez povinnosti úhrady aukčnej ceny.
14. Pokiaľ suma požadovaných kapacít v platných Žiadostiach prekročí ponúkanú VOPK, bude úhrada aukčnej ceny za každý 1 MW pridelenej kapacity stanovená podľa najnižšej ceny z akceptovaných ponúk. Takto určená aukčná cena bude účtovaná všetkým Žiadateľom, ktorí dostanú pridelenú VOPK profilu podľa objemu pridelenej rezervovanej prenosovej kapacity.
15. Zostávajúca nepridelená voľná obchodovateľná kapacita bude prevedená na pridelenie v kratších časových obdobiach (VOPK z ročnej aukcie do mesačnej aukcie, a z mesačnej aukcie do dennej).
16. Nasledujúca tabuľka slúži ako príklad:

Aukcia č. 1. Max. kapacita: 200MW				SEPS- > xxx
Žiadateľ	Výška	Ponuka	Celkom	
	MW	EUR/MW	MW	
				Alokované
A	10	200	10	10 MW
B	20	50	30	20 MW
C	50	25	80	50 MW
B	20	22	100	20 MW
A	50	22	150	50 MW
D	30	20	180	30 MW
E	25	19	205	Prekročené 0 MW
A	30	10	235	Prekročené 0 MW
A	110	1	345	Prekročené 0 MW

V tomto prípade bola pre túto aukciu dosiahnutá náhrada za manažment úzkeho miesta 20 EUR/MW. Žiadateľ A dostane pridelenú prenosovú kapacitu celkom 60 MW a musí za ňu zaplatiť 1.200 EUR. Nepridelených 20 MW bude ponúkaných v kratších časových obdobiach.

17. Pre prípad, keď budú doručené dve a viac ponúk na jeden profil v rovnakom smere a na zhodné obdobie za rovnakú cenu, bude ich poradie vyhodnotené podľa pravidiel príslušnej aukcie.
18. Aukčná kancelária oznámi do rozhodného dňa každému úspešnému Žiadateľovi nasledujúce informácie:
 - a) údaj o čísle aukcie,

- b) obdobie rezervácie prenosovej kapacity,
 - c) výšku rezervovanej prenosovej kapacity pre tohoto Žiadateľa v MW,
 - d) aukčnú cenu v EUR/MW pre obdobie definované pís. b) tohto odseku.
19. Pridelením prenosovej kapacity na hraničných prenosových profiloch získal Žiadateľ záväzok od PPS (v prípade jednostrannej aukcie) alebo od oboch dotknutých prevádzkovateľov PS (v prípade spoločnej aukcie), že po uhradení v termínoch stanovených pravidlami aukcie bude táto kapacita pre Žiadateľa rezervovaná, a obaja prevádzkovatelia PS garantujú pre Žiadateľa pri zachovaní štandardnej úrovne spoľahlivosti prevádzky PS s výnimkou okolností vylučujúcich zodpovednosť prenos až do výšky rezervovanej kapacity ako aj neobmedzené právo Žiadateľa previesť túto rezerváciu na iného účastníka trhu podľa pravidiel príslušnej aukcie.
20. Úhradou aukčnej ceny získava Žiadateľ rezerváciu prenosovej kapacity na príslušnom prenosovom profile a v príslušnom smere. Postúpenie práv na rezervovanú kapacitu (prevod kapacity) je možné len po zaplatení aukčnej ceny, a podľa podmienok uvedených v kap. 4.3.4.
21. Práva na využitie rezervácie prenosovej kapacity sú založené na princípe „use it or lose it“, t.j. prenosová kapacita, ktorá nebude potvrdená záväzným harmonogramom prenosu (dohodnutím prenosu) do termínu stanoveného v kap. 4.4, bude opäť poskytnutá v rámci denného pridelovania prenosových kapacít všetkým oprávneným účastníkom trhu s elektrinou.

4.2.2 Rozhodné termíny

1. Zverejnenie VOPK – Zverejnené na internetovej stránke Aukčnej kancelárie.
2. Dátum pre predloženie Žiadosti o pridelenie VOPK – Zverejnené na internetovej stránke Aukčnej kancelárie.
3. Dátum zverejnenia informácií o výsledkoch aukcie - Zverejnené na internetovej stránke Aukčnej kancelárie.

4.2.3 Denné aukčné konanie

1. Kapacity pridelované v aukcii na obdobie 1 deň sú pridelované podľa podmienok zverejnených na internetovej stránke www.sepsas.sk. Zásady pridelovania sú obdobné, ako zásady aukcie popísané v tejto kapitole pre mesačné a ročné aukcie s rešpektovaním špecifik denného aukčného konania. Proces podávania požiadaviek, ich potvrdenie a oznámenie výsledkov aukcie je vzhľadom na krátkosť času realizovaný prostredníctvom internetu. Podrobné podmienky denných aukcií, ako aj podmienky úhrady aukčnej ceny, ktoré zverejňuje Aukčná kancelária, sú platné a upresňujú podrobný postup pri podaní požiadaviek a prístupe do informačného systému, ako aj podmienky zabezpečujúce bezpečnosť a spoľahlivosť komunikácie.
2. V aukcii je ponúkaná VOPK, ktorá nebola využitá v predchádzajúcich aukciách, ako aj rezervovaná kapacita, ktorá nebola využitá pre dohodnutie prenosu podľa podmienok kap. 4.4, čím zanikli práva rezervácie.
3. Aukciu organizuje príslušná Aukčná kancelária výhradne elektronickou formou. Podrobné podmienky a spôsob prístupu do aukcie a podania aukčnej ponuky, ako aj spôsob informácie o výsledkoch aukcie sú zverejnené Aukčnou kanceláriou na jej internetovej stránke. PPS v prípade, že je Aukčnou kanceláriou iný subjekt, zverejní na svojej internetovej stránke odkaz na stránku Aukčnej kancelárie. V dennej aukcii sú ponúkané voľné kapacity pre jednotlivé obchodné hodiny. Aukcia prebieha oddelene pre jednotlivé obchodné hodiny, pričom aukčná cena je takisto stanovovaná zvlášť pre jednotlivé obchodné hodiny.

4. Pre prístup do denných aukcií môže byť zo strany Aukčnej kancelárie vyžadovaný elektronický certifikát vystavený oprávnenou certifikačnou autoritou. Požiadavky na typ certifikátu Aukčná kancelária zverejňuje vždy na svojej internetovej stránke.
5. Vzhľadom na časové väzby denného aukčného konania a nominácie denných realizačných diagramov je podmienkou pre účasť v denných aukciách tiež Zmluva uzatvorená medzi PPS a Žiadateľom platná a účinná ku dňu konania aukcie.

4.2.4 Základné platobné podmienky a dôsledky neuhradenia

1. V prípade ročnej aukcie voľnej obchodovateľnej kapacity platia nasledujúce podmienky:
 - a) 1/12 oznámenej výšky úhrady aukčnej ceny je splatná vždy do 3. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu, na ktorý je rezervácia poskytnutá, a to na základe faktúry vystavenej PPS;
 - b) úhrada je podmienkou získania práv na využitie rezervovanej prenosovej kapacity v nasledujúcom mesiaci;
 - c) v prípade neuhradenia tejto čiastky v stanovenom termíne, práva pre využitie rezervácie prenosovej kapacity v príslušnom mesiaci a v nasledujúcich mesiacoch zanikajú a budú znovu pridelené v aukcii voľnej prenosovej kapacity pre nasledujúce mesiace;
 - d) dňom úhrady sa rozumie deň pripísania čiastky na účet stanovený Aukčnou kanceláriou.
2. V prípade aukcie voľnej obchodovateľnej kapacity na jednotlivé kalendárne mesiace platia nasledujúce podmienky:
 - a) oznámená výška úhrady aukčnej ceny je splatná do piatich pracovných dní (viď zákon č. 241/1993 Z.z. v znení neskorších predpisov) po vyhlásení výsledkov aukcie, a to na základe faktúry vystavenej PPS;
 - b) úhrada je podmienkou získania práv na využitie rezervovanej prenosovej kapacity v príslušnom mesiaci;
 - c) v prípade neuhradenia tejto čiastky v stanovenom termíne práva na využitie rezervácie prenosovej kapacity zanikajú a kapacita bude znovu pridelená v rámci pridelovania prenosových kapacít pre kalendárne dni príslušného mesiaca;
 - d) dňom úhrady sa rozumie deň pripísania čiastky na účet Aukčnej kancelárie.
3. V prípade aukcie voľnej obchodovateľnej kapacity na jednotlivé kalendárne dni platia nasledujúce podmienky:
 - a) úhrada zodpovedá súčtu oznámených aukčných cien za prvých desať kalendárnych dní, druhých desať kalendárnych dní a zostávajúcich kalendárnych dní v príslušnom mesiaci;
 - b) faktúry pre jednotlivé dekádne obdobia zasiela PPS do troch pracovných dní a sú splatné do troch pracovných dní odo dňa ich vystavenia;
 - c) ostatné podmienky fakturácie sa riadia príslušnými ustanoveniami kap. 4.10;
 - d) úhrada je podmienkou zaregistrovania ďalších obchodov po dni splatnosti;
 - e) dňom úhrady sa rozumie deň pripísania čiastky na účet Aukčnej kancelárie;
 - f) v prípade neuhradenia platby v stanovenom termíne je PPS oprávnený čerpať neuhradenú platbu z finančnej zábezpeky stanovenej pre zúčtovanie odchýlok, ktorá zároveň predstavuje finančné zabezpečenie denných aukcií. Žiadateľ je povinný

doplniť finančnú zábezpeku do pôvodnej výšky v súlade s pravidlami pre finančné zabezpečenie odchýlok.

4.3 Postup Žiadateľa pri zabezpečení rezervácie prenosovej kapacity a pri prevode kapacity na iného účastníka trhu

1. Rezerváciu kapacity spojovacieho vedenia získa účastník trhu
 - a) ako Žiadateľ v aukcii podľa podmienok stanovených v kap. 4.2, 4.3. a 4.4. a podmienkami príslušnej aukcie
 - i) v ročnej aukcii; alebo
 - ii) v mesačnej aukcii; alebo
 - iii) v dennej aukcii; alebo
 - b) prevodom kapacity od iného účastníka trhu; alebo
 - c) v rozsahu dlhodobého kontraktu uzatvoreného pred vstupom vyhlášky Ministerstva hospodárstva č. 548/2002 Z.z. a 549/2002 Z.z. do účinnosti podľa podmienok tejto kapitoly.

4.3.1 Získanie kapacity v ročnej aukcii

1. Ročná aukcia prenosových kapacít na spojovacích vedeniach je organizovaná spravidla v novembri bežného roka na nasledujúci kalendárny rok. Presný termín zverejní PPS na svojej internetovej stránke v súlade s pravidlami príslušnej aukcie. V prípade že PPS je Aukčnou kanceláriou, zverejní spolu s termínom pravidlá ročných, mesačných a denných aukcií na nasledujúci kalendárny rok. Pokiaľ je na základe dohody Aukčnou kanceláriou prevádzkovateľ susednej PS alebo tretí subjekt, zverejní PPS termín konania ročnej aukcie a odkaz na internetovú stránku príslušnej Aukčnej kancelárie.
2. Pokiaľ pravidlá aukcie vyžadujú registráciu, musí Žiadateľ zaslať Aukčnej kancelárii pred uskutočnením aukcie (v predstihu stanovenom pravidlami príslušnej aukcie) registračný formulár, a následne Aukčná kancelária potvrdí registráciu Žiadateľa ako podmienku vstupu do aukcie. Registračný formulár ako žiadosť o registráciu musí byť podpísaný štatutárnym zástupcom žiadateľa. Registračný formulár obsahuje aj osoby zmocnené pre podávanie aukčných ponúk podľa podmienok príslušnej aukcie.
3. Pre získanie kapacity v ročnej aukcii musí Žiadateľ vyplniť formulár podľa podmienok príslušnej aukcie (písomne alebo elektronicky) a zaslať ho podľa podmienok Aukčnej kancelárii.
4. V prípade písomného podania je formulár zverejnený na internetovej stránke príslušnej Aukčnej kancelárie a odkaz na túto stránku zverejňuje PPS na svojej internetovej stránke. Vyplnený formulár podpísaný v súlade s pravidlami aukcie zasiela Žiadateľ poštou alebo kuriérnou službou alebo doručí osobne na adresu Aukčnej kancelárie najneskôr do rozhodného dňa a hodiny pre podanie ponúk. Pri osobnom doručení Aukčná kancelária potvrdí deň, hodinu a minútu prijatia. Aukčná kancelária nekontroluje pri prijatí úplnosť podanej Ponuky do aukcie a ponúk. Ponuky doručené Aukčnej kancelárii po uzávierke nie sú platne podané a nebudú zahrnuté do vyhodnotenia. O nezahrnutí do aukcie a dôvodoch informuje Aukčná kancelária Žiadateľa písomne po vyhodnotení aukcie.
5. Pokiaľ to aukčné pravidlá vyžadujú, musí Žiadateľ najneskôr do termínu uzávierky podávania ponúk zabezpečiť finančné garancie podľa podmienok stanovených aukčnými pravidlami príslušnej aukcie.

6. V prípade elektronickej aukcie musí Žiadateľ najneskôr v priebehu registrácie predložiť Aukčnej kancelárii požadovaný druh elektronickeho certifikátu a Aukčná kancelária ho zaregistruje v aukčnom systéme ako súčasť registrácie Žiadateľa. Na tomto základe získa Žiadateľ prístup do informačného systému Aukčnej kancelárie ku všetkým elektronickým transakciám.
7. Po uzávierke prijímania prihlášok s ponukami uskutoční Aukčná kancelária kontrolu platnosti a úplnosti ponúk a vyradí tie, ktoré sú v zmysle pravidiel aukcie neplatné. Následne uskutoční vyhodnotenie a oznámi všetkým Žiadateľom výšku pridelennej kapacity, aukčnú cenu za 1 MW a celkovú aukčnú cenu, ktorú musí Žiadateľ uhradiť. Súčasne zašle Žiadateľovi faktúru na úhradu 1/12 aukčnej ceny. O výsledku aukcie informuje Aukčná kancelária písomne, prípadne aj elektronicke (e-mailom) alebo faxom. Pokiaľ je aukcia organizovaná elektronicke, informáciu o výsledku aukcie obdrží Žiadateľ bezodkladne po vyhodnotení do svojho Uživatelského účtu.
8. Žiadateľ je povinný uhradiť zaslanú faktúru najneskôr do termínu splatnosti. Faktúra sa považuje za uhradenú v deň pripísania čiastky na účet Aukčnej kancelárie.
9. Kapacita pridelená v ročnej alebo mesačnej aukcii je rezervovaná po pripísaní uhradenej čiastky na účet Aukčnej kancelárie. Pokiaľ Žiadateľ neuhradí faktúru v termíne, ani nedohodne s Aukčnou kanceláriou iné podmienky úhrady, kapacita nie je rezervovaná, prísľub rezervácie kapacity podľa podmienok aukcie je zrušený a kapacita je ponúknutá v ďalších aukciách ostatným oprávneným účastníkom trhu s elektrinou.

4.3.2 Získanie kapacity v mesačnej aukcii

1. V prípade mesačnej aukcie postupuje Žiadateľ obdobne ako v prípade podania Ponuky do ročnej aukcie. Pokiaľ je už registrovaný v Aukčnej kancelárii (ak to pravidlá vyžadujú), nie je už potrebná registrácia na konkrétnu aukciu. Obdobne platia aj pravidlá príslušnej aukcie pre termíny, zabezpečenie finančných garancií a fakturáciu.

4.3.3 Získanie kapacity v dennej aukcii

1. V prípade denných aukcií musí byť Žiadateľ zaregistrovaný v Aukčnej kancelárii pred podaním ponuky a (pokiaľ to je vyžadované pravidlami príslušnej aukcie) musí mať zaregistrovaný elektronicke certifikát. Ponuku podáva elektronicke do informačného systému Aukčnej kancelárie podľa podmienok denných aukcií a o výsledku je elektronicke vyrozumený v stanovenom termíne.

4.3.4 Prevod rezervovanej kapacity

1. Kapacita rezervovaná v ročnej a/alebo v mesačnej aukcii (t.j. pridelená v aukcii a uhradená podľa podmienok aukcie) môže byť Žiadateľom, v prospech ktorého je rezervovaná, prevedená na iného účastníka trhu. Pokiaľ je k prístupu do aukcie vyžadovaná registrácia, musí byť pred prevodom kapacity nadobúdateľ takisto zaregistrovaný v Aukčnej kancelárii.
2. Kapacita je prevedená podľa podmienok stanovených príslušnou Aukčnou kanceláriou.
3. V prípade písomnej formy musí Žiadateľ, ktorý prevádza kapacitu, vyplniť formulár a odovzdať ho Aukčnej kancelárii podľa podmienok aukcie. Aukčná kancelária uskutoční kontrolu ohľadom uhradenia prevádzanej kapacity a v kladnom prípade zaregistruje prevod kapacity. O dátume účinnosti registrácie prevodu informuje prevodcu aj nadobúdateľa.

4. V prípade elektronickej formy je kapacita prevádzaná prevodcom na nadobúdateľa elektronicke v informačnom systéme Aukčnej kancelárie, pričom pravidlá aukcie môžu vyžadovať potvrdenie prevodu kapacity nadobúdateľom do určitej doby po realizácii prevodu prevodcom (obvykle do 2 až 6 hodín). Účinnosť prevodu je potvrdená informáciou v užívateľskom účte prevodcu aj nadobúdateľa.
5. Pre prevod kapacít existuje uzávierka, teda najneskorší termín, dokedy je možné previesť kapacitu na konkrétne obdobie. Termín uzávierky pre prevod určujú zverejnené pravidlá príslušnej aukcie.
6. Už prevedená kapacita môže byť ďalej prevádzaná za rovnakých podmienok až do uzávierky pre prevod kapacít.
7. Kapacita pridelená v dennej aukcii je rezervovaná momentom oznámenia o výsledku aukcie podľa podmienok príslušnej aukcie.
8. Kapacita rezervovaná na základe dennej aukcie už nemôže byť prevádzaná na iného účastníka trhu, pretože už nespĺňa termín uzávierky pre prevod kapacít.
9. Rezervácia kapacity, ktorá bola získaná v ročnej alebo mesačnej aukcii alebo ktorá bola prevedená od iného účastníka trhu, je v rozsahu kapacity, ktorá nebola využitá pre dohodnutie prenosu podľa kap. 4.4 zrušená v deň predchádzajúci dňu, na ktorý je kapacita rezervovaná o 8:00 hod .
10. Rezervácia kapacity, ktorá bola získaná v dennej aukcii, je zrušená v rozsahu kapacity, ktorá nebola využitá pre dohodnutie prenosu podľa kap. 4.4 (denné realizačné diagramy) v deň predchádzajúci dňu, na ktorý je kapacita rezervovaná o 13:00 hod.

4.3.5 Podmienky rezervácie kapacity pre dlhodobý kontrakt uzatvorený pred nadobudnutím účinnosti vyhlášky Ministerstva hospodárstva č. 548/2002 Z.z. a č. 549/2002 Z.z.

1. Táto kapitola popisuje prístup PPS ku kontraktom na dodávky (tranzity) elektriny do/zo zahraničia, ktoré boli podpísané pred vstupom vyhlášky MH č. 548/2002 Z.z. a č. 549/2002 Z.z. do účinnosti, a ktoré majú platnosť do roku 2005 a viac. PPS pre splnenie povinností uložených Zákonom o energetike prístupuje ku všetkým požiadavkám, ktoré boli predložené do systému pridelovania prenosových kapacít na spojovacích vedeniach na príslušné obdobie, v zásade rovnako, pokiaľ tieto spĺňajú požiadavky obchodných podmienok a legislatívne predpisy platné na území SR.
2. Pokiaľ Žiadateľ o rezerváciu prenosovej kapacity na spojovacom vedení pre dlhodobý kontrakt má uzavretú obchodnú Zmluvu na vývoz, dovoz alebo tranzit elektriny a uzatvoril dlhodobý kontrakt pred nadobudnutím účinnosti vyhlášky MH č. 548/2002 Z. z. a č. 549/2002 Z.z., zabezpečuje PPS rezerváciu kapacity pre prenos v rozsahu tohto kontraktu po splnení ďalej uvedených podmienok :
 - a) Žiadateľ uzavrie Zmluvu s PPS a preukáže prístup do sietí prevádzkovateľa susednej PS v zmysle princípu 1:1 (kap. 4.4);
 - b) V dlhodobom kontrakte nesmú byť počas doby rezervácie upravované alebo menené akékoľvek podmienky pôvodného kontraktu, hodnoty množstva elektriny, dodávateľ a odberateľ, s výnimkou prípadného priameho právneho nástupcu, doba platnosti kontraktu, ani ostatné podmienky kontraktu. Pokiaľ dôjde k akejkoľvek zmene v pôvodnom kontrakte okrem zmien nepodstatných z hľadiska dopadov na využitie spojovacieho vedenia, nie je takýto kontrakt naďalej považovaný za dlhodobý kontrakt a prednostná rezervácia kapacity je ukončená;
 - c) Žiadateľ preukáže, že kontrakt bol nahlásený ako dlhodobý kontrakt Európskej komisii a je ako taký registrovaný;

- d) Žiadateľ predloží vždy najneskôr 5 dní pred vyhláseným termínom konania ročnej aukcie doklad o zabezpečení rezervácie kapacity Žiadateľom alebo jeho zahraničným partnerom u príslušného zahraničného prevádzkovateľa PS na dané obdobie (v rozsahu požadovanej rezervácie);
 - e) Žiadateľ predloží písomný súhlas so zverejnením rezervovanej kapacity, profilu, smeru a doby trvania kontraktu na internetovej stránke PPS;
3. Pokiaľ nebudú splnené vyššie uvedené podmienky postupu pre rezerváciu kapacity pre dlhodobý kontrakt, PPS nebude zabezpečovať rezerváciu kapacity na svojej strane príslušného spojovacieho vedenia. V tomto prípade má Žiadateľ právo zúčastniť sa štandardného procesu pridelenia prenosovej kapacity - aukcie.

4.4 Podmienky a spôsob dohodovania prenosu elektriny a odovzdávania diagramov

1. Splnenie podmienok prístupu do susednej prenosovej sústavy (tzv. princíp 1:1):
 - a) Užívateľ musí pri uzavretí Zmluvy mať zmluvný vzťah zabezpečujúci jeho zodpovednosť za prípadnú odchýlku a zodpovednosť za odovzdávanie údajov voči prevádzkovateľovi susednej PS;
 - b) Užívateľ môže zabezpečiť zmluvný vzťah s prevádzkovateľom susednej PS buď priamo, prostredníctvom zmluvy medzi Užívateľom a príslušným prevádzkovateľom PS, alebo prostredníctvom výhradného vzájomného zastupovania zahraničným partnerom, ktorý má platnú a účinnú zmluvu s príslušným prevádzkovateľom PS. V takom prípade je Užívateľ výhradným zástupcom zahraničného partnera v SR pre prenosy na danom spojovacom vedení, a zahraničný partner je výhradným zástupcom Užívateľa v susednom štáte;
 - c) Na jednotlivých profiloch sú podrobné podmienky zmluvného vzťahu s prevádzkovateľom susednej PS dané pravidlami príslušného prevádzkovateľa PS. Podrobné podmienky na jednotlivých profiloch sú vždy súčasťou dohody o uskutočňovaní spoločných aukcií a aukčných pravidiel a sú zo strany PPS zverejnené na www.sepsas.sk. Prípadné zmeny týchto obchodných podmienok sú vždy zverejnené tamtiež pred dňom účinnosti tejto zmeny a súčasne sú v rovnakom termíne informovaní všetci zmluvní partneri, ktorí majú uzatvorenú Zmluvu pre dovoz a vývoz alebo pre tranzit;
 - d) Registráciu splnenia podmienky 1:1 vykonáva Aukčná kancelária podľa podmienok príslušných aukcií;
 - e) Užívateľ, ktorý má ku dňu účinnosti tohto prevádzkového poriadku uzavretú Zmluvu, musí mať zaregistrované splnenie podmienky 1:1 najneskôr v termíne stanovenom v pravidlách príslušných aukcií.
2. Odovzdanie realizačných diagramov prenosu, spĺňajúcich podmienky stanovené v pravidlách aukcií, sa realizuje v termínoch a spôsobom stanoveným v Zmluve.
3. Odsúhlasenie realizačných diagramov príslušným prevádzkovateľom susednej PS v rámci potvrdzovania denného programu medzinárodných výmen.
4. Úhrada platby za prenos v súlade s podmienkami Zmluvy na vývoz, ako aj všetkých ostatných platieb voči PPS.
5. Dohodovanie prenosu s využitím prenosovej kapacity rezervovanej podľa kap. 4.3 na základe výsledkov ročnej alebo mesačnej aukcie, prípadne prevedenej od iného účastníka, alebo rezervovanej pre dlhodobý kontrakt, prebieha v nasledujúcich krokoch:

- a) Pre dohodnutie denného prenosu (obdobie 24 po sebe nasledujúcich obchodných hodín) musí predložiť Užívateľ požiadavku najneskôr do 7:45 hod dňa predchádzajúceho dňa, na ktorý je prenos dohodovaný (ak pravidlá aukcií nestanovia inak);
 - b) Požiadavku predkladá Užívateľ na PPS elektronicky do informačného systému (ePortálu) pre príjem diagramov prenosov cez spojovacie vedenia spôsobom stanoveným v Zmluve a v pravidlách, ktoré PPS zverejňuje na internetovej stránke www.sepsas.sk;
 - c) PPS vyhodnocuje prostredníctvom ePortálu ihneď po prijatí požiadavky správnosť dát a oprávnenosť požiadavky v zmysle rezervovanej kapacity. Požiadavka musí spĺňať nasledujúce podmienky:
 - i) správna identifikácia Užívateľa a jeho partnera v systéme 1:1;
 - ii) hodnoty požadovaných prenosov v MW uvedené formou celých kladných čísiel;
 - iii) hodnoty požadovaných prenosov v MW menšie alebo rovné doposiaľ nevyužitej rezervovanej kapacite Užívateľa, resp. jeho partnera na príslušnom spojovacom vedení a smere.
6. V prípade splnenia podmienok pre zadanie požiadavky, PPS prijme zadanú požiadavku prostredníctvom ePortálu . V prípade nesplnenia podmienok, PPS prostredníctvom ePortálu túto požiadavku neprijme. V oboch prípadoch je táto skutočnosť potvrdená Užívateľovi správou v Užívateľskom účte Užívateľa v ePortáli .
- a) PPS preverí zodpovedajúcu výšku rezervácie kapacity Užívateľa a technickú realizovateľnosť s ohľadom na bezpečnú a spoľahlivú prevádzku prenosovej sústavy;
 - b) Prijatím každej jednotlivej požiadavky na prenos sa znižuje hodnota doposiaľ nevyužitej rezervovanej kapacity Užívateľa a/alebo Zahraničného partnera na danom profile a smere o prijatú hodnotu prenosu pre jednotlivé obchodné hodiny.
7. Akceptácia požiadaviek prijatých prostredníctvom ePortálu do 7:45 hod (ak pravidlá aukcií nestanovia inak) dňa predchádzajúceho dňa, na ktorý je prenos dohodovaný, bude uskutočnená do 8:15 hod toho istého dňa. Pokiaľ nie je v uvedenom čase do užívateľského účtu Užívateľa odoslaná PPS iná správa, sú požiadavky prijaté prostredníctvom ePortálu akceptované. Podmienkou je splnenie pravidiel aukcií.
8. Dohodovanie prenosu v rozsahu rezervácie kapacity podľa kap. 4.3 získanej v dennej aukcii prebieha rovnakým spôsobom ako podľa ods. 7, v deň predchádzajúci realizácii prenosu do 13:00 hod.
9. Akceptácia požiadaviek prijatých prostredníctvom ePortálu do 13:00 hod dňa predchádzajúceho dňa, na ktorý je prenos dohodovaný, bude uskutočnená do 13:15 hod toho istého dňa. Pokiaľ nie je v uvedenom čase do užívateľského účtu Užívateľa odoslaná PPS iná správa, sú požiadavky prijaté prostredníctvom ePortálu akceptované. Podmienkou je splnenie pravidiel aukcií. Tak je dohodnutý medzi PPS a Užívateľom obchodný prípad na poskytnutie prenosu cez spojovacie vedenie v rozsahu akceptovaných požiadaviek.
10. V prípade nedostupnosti ePortálu , internetového pripojenia PPS či v prípade iného problému s odovzdávaním dát prostredníctvom ePortálu je Užívateľ povinný kontaktovať operátorské pracovisko ePortálu podľa Zmluvy a so súhlasom operátora ePortálu je oprávnený využiť náhradný spôsob odovzdávania dát, ktorý je stanovený zverejnenými aukčnými pravidlami. V prípade využitia náhradného spôsobu odovzdávania dát musí byť dodržaný časový harmonogram postupu zjednávania prenosu elektriny, ktorý je uvedený v tomto článku.
11. PPS výslovne nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Užívateľom a serverom PPS, na ktorom je prevádzkovaná aplikácia ePortálu. Pokiaľ z dôvodu akejkoľvek poruchy

prenosu dát medzi zariadením Užívateľa a serverom PPS nedošlo k dohodnutiu Zmluvy alebo súvisiacich ustanovení podľa tejto Zmluvy, nezakladá taká situácia žiaden nárok na náhradu škody Užívateľovi, ani na akékoľvek iné plnenie PPS voči Užívateľovi a žiadne ustanovenie Zmluvy nesmie byť interpretované v tomto zmysle.

12. Pre deň prenosu môže Užívateľ požiadať PPS o zníženie dohodnutých prenosov. Žiadosť musí byť Užívateľom doručená faxom na Slovenský elektroenergetický dispečing (SED) najneskôr 2 hodiny pred požadovaným začiatkom zníženia prenosu. SED do 1 hodiny od doručenia Žiadosti rozhodne o znížení prenosov, čo potvrdí alebo zamietne faxovou správou. Pri rozhodovaní SED berie do úvahy očakávaný a možný vývoj prevádzky PS.
13. Pri zmene pravidiel aukcií sú záväzné nové pravidlá aukcií.

4.5 Podmienky a okolnosti, za ktorých môže dôjsť k obmedzeniu prenosu elektriny

1. Požadovaný prenos elektriny cez spojovacie vedenia môže byť zo strany PPS odmietnutý z nasledujúcich dôvodov:
 - a) v prípadoch uvedených v Zákone o energetike;
 - b) v prípade, že prevádzkovateľ susednej PS na vstupe a/alebo na výstupe odmietne potvrdiť prenos elektriny v rozsahu dohodnutom podľa podmienok kapitoly 4.4 a/alebo Zmluvy;
 - c) v prípadoch vzniku preukázateľného nedostatku kapacity zariadení pre prenos alebo v prípade ohrozenia spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy;
 - d) v prípade, že je Užívateľovi vypovedaná zmluva o zúčtovaní odchýlok, alebo má Užívateľ ako subjekt zúčtovania pozastavenú registráciu v zmysle zmluvy o zúčtovaní odchýlok;
 - e) v prípade neplnenia podmienok Zmluvy zo strany Užívateľa;
 - f) v prípade, že Užívateľ alebo jeho zahraničný partner prestane spĺňať podmienky podľa princípu 1:1 (viď kap. 4.4);
 - g) v prípade, že Užívateľ nesplnil platobné podmienky podľa týchto obchodných podmienok a Zmluvy;
 - h) v prípade, že Užívateľ nemá rezervovanú kapacitu;
 - i) v prípade, že Užívateľ nemá pre dané obdobie platnú a účinnú Zmluvu.
2. Dohodnutý prenos elektriny cez spojovacie vedenia môže byť zo strany PPS prerušený alebo obmedzený z nasledujúcich dôvodov:
 - a) výskyt okolností vylučujúcich zodpovednosť (viď článok 10);
 - b) v prípadoch uvedených v Zákone o energetike;
 - c) v prípade, že prevádzkovateľ susednej PS na vstupe a/alebo na výstupe odmietne potvrdiť prenos elektriny v rozsahu dohodnutom podľa podmienok kap. 4.4 a Zmluvy;
 - d) v prípadoch vzniku preukázateľného nedostatku kapacity zariadenia pre prenos alebo v prípade ohrozenia spoľahlivej prevádzky prenosovej sústavy;
 - e) v prípade, že je Užívateľ ako subjekt zúčtovania má pozastavenú registráciu v zmysle zmluvy o zúčtovaní odchýlok.
3. V uvedených prípadoch podľa ods. 1. a 2. PPS nezodpovedá za škody, majetkovú ujmu alebo náklady vzniknuté takýmto odmietnutím alebo prerušením prenosu.

4. PPS sa zaväzuje prerušenie prenosu elektriny podľa ods. 2 bezodkladne oznámiť osobám povereným pre komunikáciu za Užívateľa spôsobom stanoveným v Zmluve.
5. Prenos bude obnovený po odstránení dôvodov pre prerušenie.

4.6 Spôsob stanovenia a podmienky poskytnutia kompenzácie pri obmedzení prenosovej kapacity

1. PPS plánuje prevádzku sústavy v jednotlivých etapách prípravy prevádzky tak, aby bola zabezpečená spoľahlivá a bezpečná prevádzka sústavy pri splnení záväzkov a pravidiel medzinárodného prepojenia. Rezerváciu kapacity na spojovacích vedeniach a prenos po týchto vedeniach poskytuje len do výšky umožňujúcej zabezpečenie spoľahlivej prevádzky. Udržiavané kapacitné rezervy slúžia pre zabezpečenie neprerušeného prenosu aj pri výpadku niektorého prvku v sústave. V prípade rozsiahlych porúch zariadení prenosovej sústavy alebo výrobných zariadení, ktoré vyčerpajú dostupné rezervy a ohrozujú bezpečnú prevádzku sústavy je PPS nútený prijať opatrenia pre zabránenie šírenia porúch a minimalizáciu následkov porúch. Základnými opatreniami sú opatrenia pre riadenie preťaženia realizované PPS v zmysle Pravidiel trhu. Všetky opatrenia sú prijímané s cieľom minimalizovať dopad na účastníkov trhu. Avšak v prípadoch veľmi rozsiahlych porúch alebo nedostatku rezervných prenosových alebo výrobných kapacít môže PPS pre zabránenie rozsiahlejším škodám alebo z dôvodu zachovania bezpečnosti prijať opatrenia, v ktorých dôsledku dôjde k obmedzeniu alebo prerušeniu už dohodnutých prenosov cez spojovacie vedenie. Prerušenie či obmedzenie realizuje PPS nediskriminačným spôsobom voči všetkým dotknutým účastníkom trhu. Postup je popísaný v Technických podmienkach.
2. Obmedzenie prenosu elektriny na určitom spojovacom vedení realizuje PPS zmenou salda voči príslušnému susednému PPS na základe jeho súhlasu.
3. Obmedzenie je uplatnené pomerným spôsobom na všetky dohodnuté prenosy na príslušnom spojovacom vedení dohodnuté v smere, v ktorom bolo saldo prenosov znížené. Príklad :

Spojovacie vedenie medzi SEPS a PSE-O

Dohodnutý prenos v dotknutej obchodnej hodine :

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

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

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

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

SEPS → PSE-O	f	20	0
SEPS → PSE-O	g	20	0
SEPS → PSE-O	h	50	0

4. Pokiaľ je prerušenie či obmedzenie realizované podľa Zákona o energetike, nenáleží účastníkovi trhu žiadna kompenzácia či náhrada škody, majetkovej ujmy alebo viacnásadov.
5. Pokiaľ k obmedzeniu prenosu došlo z iných príčin, ako uvedených v Zákone o energetike alebo k obmedzeniu došlo z vymedzených príčin zavinením PPS, každý dotknutý účastník trhu je oprávnený požadovať kompenzáciu za obmedzenie prenosu podľa týchto podmienok:

- Dotknutý účastník v zmysle ustanovení o prevencii vzniku škôd (viď Obchodný zákonník) popíše opatrenia, ktoré prijal pre minimalizáciu rozsahu škody;
- Dotknutý účastník určí celkovú výšku nárokovanej kompenzácie a doloží:
 - spôsob vzniku škody;
 - kde a ako škoda vznikla (zníženie tržieb, zvýšenie nákladov, pokuty, a pod.);
 - v akej výške škoda vznikla (podrobný výpočet stanovenia škody);
 - jednotkovú výšku požadovanej kompenzácie /(celková výška škody v Sk delená počtom MWh obmedzenia prenosu);
- Nárokovaná kompenzácia za každú 1 MWh zníženia prenosu nesmie presiahnuť limitnú výšku stanovenú takto:

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

Kde :

K = nárokovaná kompenzácia

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

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

$C_{K, max}$ = najvyššia jednotková cena kapacity z aukcií (najvyššia

hodnota aukčnej ceny z ročných, mesačných a denných aukcií prepočítaná na 1 MWh;

- Nárok na kompenzáciu s doložením výšky uvedených skutočností doručí dotknutý účastník trhu PPS najneskôr do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy sa o obmedzení dozvedel alebo dňa, kedy bolo zahraničným PPS realizované zúčtovanie odchýlok podľa toho, ktorá z týchto udalostí nastala neskôr;
- Ceny a náklady uvedené v EUR sú prepočítané na slovenské koruny kurzom vyhláseným NBS a platným ku dňu obmedzenia prenosu;
- PPS preverí uvedené údaje a má právo požadovať doplnenie;
- Po preverení nárokov a spôsobu výpočtu nárokovanej kompenzácie PPS v prípade oprávneného nároku v zmysle Zákona o energetike a týchto obchodných podmienok uhradí požadovanú kompenzáciu maximálne do výšky zodpovedajúcej limitnej výške podľa pís. c) tohto odseku;
- PPS zašle potvrdenie o rozsahu poskytnutej kompenzácie a na základe tohto potvrdenia a v jeho rozsahu dotknutý účastník vystaví faktúru;

- i) Splatnosť faktúry je 14 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia PPS.
- 6. V prípade sporu postupujú účastníci podľa ustanovení vzájomnej zmluvy a/alebo kap. 4.10 .

4.7 Postup Žiadateľa pri uzatvorení zmluvy o prenose elektriny cez spojovacie vedenia

1. Postup podávania a riešenia Žiadosti o uzavretie Zmluvy:
 - a) Podanie Žiadosti o uzavretie Zmluvy Žiadateľom;
 - b) Kontrola platnosti podania Žiadosti a náležitostí Žiadosti zo strany PPS;
 - c) Zaslanie Zmluvy Žiadateľovi;
 - d) Predloženie podpísanej Zmluvy Žiadateľom s doplnením potrebných príloh zo strany Žiadateľa;
2. Platná Žiadosť musí:
 - a) byť doručená osobne alebo doporučeným listom, podpísaným štatutárnym zástupcom Žiadateľa;
 - b) akékoľvek písomné doklady Žiadosti musia byť v slovenskom jazyku, ak nie je dohodnuté inak;
 - c) obsahovať úplne a pravdivo vyplnené tieto údaje:
 - i) meno a sídlo Žiadateľa;
 - ii) identifikačné číslo organizácie Žiadateľa;
 - iii) identifikačné číslo subjektu zúčtovania;
 - iv) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky);
 - v) kontaktné osoby Žiadateľa (osoby oprávnené k podpisu Zmluvy);
 - d) byť podpísaná štatutárnym zástupcom Žiadateľa;
 - e) obsahovať všetky prílohy k Žiadosti a to originály dokumentov (nie staršie ako 3 mesiace) alebo ich notársky overené kópie:
 - i) výpis z obchodného registra alebo iný doklad potvrdzujúci právnu existenciu Žiadateľa;
 - ii) potvrdenie prevádzkovateľa susednej PS o zabezpečení vstupu do jeho sietí (alebo zmluva na prenos s prevádzkovateľom susednej PS) – nie je nevyhnutné k uzatvoreniu Zmluvy, avšak je podmienkou realizácie prenosu;
 - f) všetky údaje uvedené v Žiadosti musia byť čitateľné.
3. V prípade, ak ktorákoľvek podmienka nie je splnená, Žiadosť je neplatná a Žiadateľ je vyrozumiený o tom, že jeho Žiadosť nebola platne podaná a nebola posudzovaná jej realizovateľnosť.
4. V prípade, že všetky podmienky boli splnené, Žiadosť je PPS zaevidovaná ako platne podaná Žiadosť.
5. PPS zašle Žiadateľovi návrh Zmluvy najneskôr do 5 pracovných dní od obdržania Žiadosti s uvedením požadovaných príloh. Návrh Zmluvy zasiela PPS Žiadateľovi v písomnej podobe a súčasne elektronickou poštou na adresy uvedené v Žiadosti.
6. Žiadateľ zašle späť podpísanú Zmluvu s doplnením požadovaných príloh.

7. PPS preverí úplnosť príloh, a ak spĺňajú požiadavky PPS zašle bez zbytočného oneskorenia podpísanú Zmluvu Žiadateľovi. Zmluva je účinná najneskôr 5 pracovných dní po tom, ako PPS obdrža Zmluvu podpísanú Žiadateľom
8. PPS má právo vyžiadať od Žiadateľa doplnenie príloh, ak nezodpovedajú požiadavkám podľa týchto obchodných podmienok. Vyžiadanie musí PPS uskutočniť najneskôr 3 pracovné dni od obdržania Zmluvy podľa ods. 6 tohto článku.
9. V prípade, ak PPS vyžiada od Užívateľa doplnenie príloh, počíta sa lehota na spätné zaslanie Zmluvy podpísanej zo strany PPS 5 pracovných dní od obdržania vyžiadaných príloh alebo doplnenia.

4.8 Zodpovednosť za odchýlku pri prenose cez spojovacie vedenia

1. Zmluva o prenose elektriny cez spojovacie vedenie pre fyzické alebo právnické osoby, ktoré nie sú držiteľom povolenia v zmysle Zákona o energetike a nemajú uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlok so Zúčtovateľom odchýlok, obsahuje i osobitné ustanovenia, ktoré riešia zodpovednosť za odchýlku pre prenos cez spojovacie vedenie.
2. Predmetom týchto ustanovení je zabezpečenie finančných garancií za odchýlku spôsobenú v prípade prerušenia prenosu cez spojovacie vedenie alebo v prípade neplnenia obmedzení stanovených v ods. 3 tejto kapitoly a ďalšie podmienky prenosu cez spojovacie vedenie pre fyzické osoby alebo právnické osoby.
3. V každej obchodnej hodine je účastník oprávnený dohodnúť iba také prenosy cez spojovacie vedenia PPS, aby suma všetkých jeho dovozov do PS SR bola rovná sume všetkých jeho vývozov z PS SR v danej obchodnej hodine.
4. Finančná zábezpeka a spôsob jej zabezpečenia vychádza z ustanovení článku 9 tohto prevádzkového poriadku. Pri stanovení zábezpeky sa pomerná odchýlka P^0 podľa kapitoly 9.2.4 ustanovuje vo výške 0,5.
5. Odchýlka účastníka takejto zmluvy je stanovená ako rozdiel medzi sumou realizovaných dovozov a sumou realizovaných vývozov v danej obchodnej hodine. Odchýlka je zúčtovaná účastníkovi primerane podľa ustanovení článku 9 týchto obchodných podmienok.
6. PPS je oprávnený vypovedať takúto zmluvu s výpovednou lehotou 3 dni, ak účastník opakovane neplní podmienku stanovenú v odseku 3 tejto kapitoly.

4.9 Spôsob stanovenia cien

1. Cena za prenos cez spojovacie vedenia je určená PPS v súlade s medzinárodnými záväzkami, Nariadením Európskej komisie č. 1228/2003/EC.
2. Cena za prenos elektriny cez spojovacie vedenie do/zo štátov, ktoré sú členmi kompenzačného mechanizmu prevádzkovateľov PS, je v zmysle citovaného Nariadenia nulová.
3. Pre prenos zo štátov, ktoré nie sú členmi kompenzačného mechanizmu je cena stanovená PPS podľa príslušných medzinárodných dohôd a je zverejnená na internetovej stránke PPS.
4. Cena za prenos sa účtuje a fakturuje Užívateľovi v súlade s ods. 1 tohto článku na základe údajov o množstvách prenesenej elektriny, ktoré Užívateľ dohodol a PPS realizoval podľa podmienok Zmluvy.
5. Zverejnená cena je platná počas doby platnosti príslušnej medzinárodnej dohody. Ak začne platiť iná medzinárodná dohoda, alebo všeobecne záväzná právna norma, stanovujúca odlišnú výšku ceny, PPS má právo účtovať túto zmenenú výšku ceny od obdobia stanoveného v takejto dohode alebo právnej norme. Takúto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, s účinnosťou od dátumu účinnosti novej dohody alebo všeobecne záväznej právnej normy, premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.

6. Obe zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca (od platnosti zmien) ak sa nedohodnú inak.
7. Cena za rezerváciu kapacity získaná v aukcii je stanovená v aukčnom mechanizme podľa princípov popísaných v kap. 4.2 podľa pravidiel príslušnej aukcie zverejnených Aukčnou kanceláriou.
8. Cena za prevedenie kapacity v zmysle kap. 4.3 je zmluvne dohodnutá medzi nadobúdateľom a prevodcom a nie je registrovaná.

4.10 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Platbu za prenesenú elektrinu cez spojovacie vedenia za bežný mesiac uhradí Užívateľ formou dvoch platieb mesačne.
2. PPS vystavuje vyúčtovaciu faktúru za prenos cez spojovacie vedenie dvakrát mesačne, a to za obdobie od 1. do 15. dňa a od 16. do posledného dňa príslušného mesiaca, do 7 kalendárnych dní po skončení príslušného obdobia. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať vyúčtovanie cien za prenos v členení na základ dane a DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky, prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovacia faktúra týka.
3. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 14 kalendárnych dní po jej odoslaní Užívateľovi faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti faktúry prípadne na deň pracovného voľna alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
4. Platobné podmienky v prípade úhrady aukčnej ceny za rezerváciu kapacity spojovacieho vedenia pre aukcie poriadané Aukčnou kanceláriou PPS sú stanovené v kap. 4.2.4.
5. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.
6. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne alebo faxom. Pri reklamácií faktúry je PPS povinný do 20 kalendárnych dní od doručenia reklamácie poskytnúť písomné vyjadrenie Užívateľovi o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 kalendárnych dní odo dňa jej vyhotovenia.
7. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby podľa Zmluvy (preddavkové platby, faktúry) je PPS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje NBS prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca roku vo fixnej výške 1M BRIBOR + 3 %. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude Užívateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla.
8. Ak Užívateľ alebo PPS uhradí druhej zmluvnej strane úroky z omeškania z dlžnej čiastky, ktorá bola neoprávnené fakturovaná, je zmluvná strana, v prospech ktorej boli takéto úroky uhradené, povinná tieto úroky bezodkladne vrátiť.
9. Aukčnú cenu za rezerváciu kapacity uhradí Užívateľ Aukčnej kancelárii podľa pravidiel príslušnej aukcie.

4.11 Riešenie prípadov preťaženia na spojovacích vedeniach

1. Proces pridelenia kapacít má za cieľ zaistiť kontrolu nad celkovou výškou cezhraničných prenosov a zabezpečiť, aby celková výška dohodnutých prenosov nepresahovala disponibilnú

kapacitu vedení. Úzka spolupráca obidvoch susedných PPS v rámci spoločných aukcií, potom umožňuje účastníkom trhu poskytnúť maximálnu možnú kapacitu vedení pri dodržaní spoľahlivostných a bezpečnostných kritérií prevádzky sústavy.

2. V priebehu prevádzky aj pri rešpektovaní plánovacieho kritéria N-1 môže dôjsť v prenosovej sústave SR, alebo v inej prenosovej sústave v rámci už schválených denných programov k takým skokovým zmenám, ktoré môžu vyvolať náhle, alebo rýchle preťaženia spojovacích vedení. V takom prípade obaja dotknutí PPS musia koordinovane podniknúť také akcie, ktoré znížia preťaženie na úroveň, ktorá nevyvolá zásah ochrán a vypnutie vedenia. V rámci koordinovaných akcií môžu byť vo všeobecnosti použité dva mechanizmy:
 - a) zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách (redispatch medzi susednými sústavami)
 - b) dohodnutie protiobchodu
3. V niektorých prípadoch je možné zaistiť potrebný efekt zmenou skladby zdrojov len v jednej regulačnej oblasti.

4.11.1 Zmena nasadenia zdrojov v ES SR

1. Zmenu nasadenia zdrojov uskutočňuje SED v prípadoch, keď zmena skladby zdrojov v rámci regulačnej oblasti PPS postačuje na riešenie preťaženia. V rámci tejto zmeny sú využité hlavne výkony poskytované v rámci PpS ich poskytovateľmi. Zmena spočíva v prerozdelení výkonov medzi jednotlivými zdrojmi tak, aby došlo k požadovanej zmene tokov na dotknutých profiloch. V týchto prípadoch je SED oprávnený k zmene výroby aj u zdrojov vyvedených do distribučnej sústavy a riadených dispečingom PDS. Požiadavku na zmenu v takomto prípade odovzdáva SED príslušnému dispečingu PDS.
2. Zmeny dodávky elektriny vyvolané požiadavkami SED sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, poprípade záporná regulačná elektrina dodaná príslušným poskytovateľom.

4.11.2 Zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov

1. Zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov sa vykonáva koordinovanou zmenou salda dvoch regulačných oblastí, medzi ktorými došlo k preťaženiu. Na základe sieťových výpočtov koordinovaných príslušnými dispečingami sú identifikované lokality a konkrétne zdroje, u ktorých je potrebné uskutočniť zmenu nasadenia a rozsah tejto zmeny tak, aby došlo k požadovanému zníženiu toku na profile.
2. Zmena výkonov v konkrétnych lokalitách je odsúhlasená a následne realizovaná obidvomi PPS v ich regulačných oblastiach súčasne s vykonanou zmenou salda obidvoch regulačných oblastí.
3. Zmena salda je pre zúčtovanie odchýlok definovaná ako vývoz, alebo dovoz regulačnej elektriny, rovnako ako dodávka kladnej, alebo zápornej regulačnej elektriny z príslušného zdroja ES, u ktorého došlo k požadovanej zmene výkonu.
4. V rámci tejto zmeny sú využívané hlavne výkony poskytované v rámci PpS ich poskytovateľmi.
5. Zmeny dodávky elektriny vyvolané podľa článku 4.11.2 požiadavkami SED sú v rámci zúčtovania odchýlok vyhodnotené ako kladná, poprípade záporná regulačná elektrina dodaná príslušným poskytovateľom.

4.11.3 Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov

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

4.12 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok, týkajúcich sa pravidiel prenosu cez spojovacie vedenia

1. Postup pri neplnení zmluvných podmienok je v konkrétnych prípadoch stanovený v jednotlivých kapitolách tohto prevádzkového poriadku.
2. V prípade neplnenia podmienok vždy informuje oprávnená osoba dotknutej zmluvnej strany bezodkladne druhú zmluvnú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Užívateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané druhej zmluvnej strane včas a pokiaľ je to možné tak, aby zmluvná strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.
3. Obe zmluvné strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd tak ako to vyplýva z príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
4. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Užívateľ podľa nasledovných ustanovení tohto článku.
5. Užívateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv o zabezpečení prenosu boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe zmluvné strany budú postupovať tak, aby došlo k presnému popísaniu situácie, a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.
6. O sporných veciach rokujú osoby poverené pre komunikáciu v príslušnej oblasti sporu uvedené v Zmluve a/alebo k tomu oprávnení zástupcovia zmluvných strán. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor popíše, pokiaľ je nárok oceneniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje osobe druhej zmluvnej strany poverenej pre komunikáciu osobne alebo doporučeným listom.
7. Oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania stretnutia, rokovanie sa koná siedmy pracovný deň od doručenia výzvy v sídle zmluvnej strany, proti ktorej výzva smeruje.
8. Pri stretnutí oprávnených zástupcov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej otázky v celom rozsahu, je zápis zástupcami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu oprávneným zástupcom oboch spoločností. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.

9. Oprávnení zástupcovia sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu jeho zapísania a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
10. Pokiaľ do 4 mesiacov od doručenia výzvy k zmiernu nedôjde k urovnaniu veci, môže PPS alebo Užívateľ:
 - a) podať žiadosť na riešenie sporu ÚRSO v zmysle platných predpisov,
 - b) podať žalobu na príslušnom súde v SR – v prípade Užívateľa – slovenskej právnickej osoby so sídlom v SR,
 - c) odovzdať spor na rozhodnutie v rozhodcovskom konaní na Rozhodcovskom súde pri Hospodárskej komore SR a Agrárnej komore SR podľa práva SR a za použitia rozhodcovského poriadku tohto Rozhodcovského súdu – v prípade Užívateľa so sídlom mimo územia SR, a to aj v prípade, že podniká v SR,o čom bezodkladne písomnej informuje druhú zmluvnú stranu.
11. V prípade podľa písm. a) aj b) ods. 10) tohto článku sa použije znenie Zmluvy v slovenskom jazyku.
12. Obe zmluvné strany nebudú transakcie uskutočnené na základe Zmluvy akokoľvek spochybňovať alebo prehlasovať za neplatné len na základe argumentu, že dohodnutie prenosu v prostredí ePortálu bolo akceptované formou elektronickej výmeny dát a budú považovať vzájomné logy dát z databáz PPS ako aj nahrávané telefonické hovory medzi PPS a Užívateľom spracované v súlade so Zmluvou za hodnoverné dôkazy o skutočnostiach, o ktorých vypovedajú, pokiaľ sa nepreukáže opak.
13. Pokiaľ dôjde k sporu, organizácia obchodovania prostredníctvom ePortálu prebieha v zvláštnom režime podľa nasledujúceho bodu tohto článku.
14. Zvláštny režim prevádzky ePortálu platí pre subjekt, s ktorým je vedený spor a nastáva momentom uplatnenia nároku podľa ods. 6 tejto kapitoly a/alebo potom, ako jedna zo zmluvných strán podala sťažnosť na orgán štátnej správy, do ktorého rozhodovacej pôsobnosti môže takáto vec spadať (Úrad, Ministerstvo hospodárstva, Úrad pre ochranu hospodárskej súťaže, Štátna energetická inšpekcia a podobne), súdnu žalobu, alebo iné podanie, alebo odovzdala spor k rozhodnutiu v rozhodcovskom konaní. Zmluvná strana, ktorá podala takúto sťažnosť, žalobu, alebo podanie alebo uplatnila nárok podľa tohto článku, je povinná o tom okamžite písomne informovať druhú zmluvnú stranu. Od najbližšieho obchodného dňa bude všetka komunikácia medzi oboma zmluvnými stranami prostredníctvom ePortálu prebiehať nielen elektronicke, ale aj faxom, a to v rámci časových pravidiel platných podľa Pravidiel pre takýto prípad. Prítom platí, že faxom zasiela daný subjekt úplne identickú kópiu dát, ktoré odoslal prostredníctvom ePortálu, a že dáta taktiež musia byť formálne usporiadané rovnakým spôsobom, akým sú usporiadané v samotnej aplikácii (napr. daný subjekt vytlačí príslušný formulár z aplikácie, opatrí vlastnoručným podpisom osoby poverenej pre komunikáciu a v čitateľnej podobe ho odošle faxom). V prípade, že existuje akýkoľvek rozpor medzi dátami zaslanými Užívateľom elektronicke a dátami zaslanými Užívateľom prostredníctvom faxu, PPS o tom bezodkladne vyrozumie Užívateľa a dáta sa považujú za nezaslané / nedoručené, pokiaľ sa všetky rozdiely nevyjasnia. Zvláštny režim v takom prípade platí až do vyriešenia sporu medzi oboma zmluvnými stranami, ktorý bude doložený dokumentom deklarujúcim úplné vyriešenie a urovnanie sporu, a ktorý musí byť podpísaný k tomu oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.

5 PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A ÚČTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB

5.1 Podmienky poskytovania systémových služieb

1. Systémové služby zabezpečujú spoľahlivosť a kvalitu dodávky elektriny z PS a DS a zabezpečenie obnovy synchrónnej prevádzky pri rozpade ES SR.
2. Platby za systémové služby sú realizované v súlade s Pravidlami trhu. Platby za systémové služby voči PPS sú uhrádzané najmenej jedenkrát mesačne za cenu stanovenú Úradom. Platba za systémové služby sa neúčtuje v prípadoch určených v Pravidlách trhu alebo v Rozhodnutiach Úradu.
3. Systémové služby sa poskytujú na základe Zmluvy o prenose (ďalej len „Zmluva“) medzi PPS na strane jednej, a PDS pripojeným do PS alebo koncovým odberateľom pripojeným do PS na strane druhej.

5.2 Postup pri odovzdávaní dát medzi subjektami pripojenými do PS

1. PDS pripojený do PS nahlási PPS nasledovné údaje:
 - a) vyfaktúrovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi z DS, okrem elektriny odobratej koncovými odberateľmi z ich sústavy v rámci ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR;
 - b) objem elektriny odobratý koncovými odberateľmi z DS v režime ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR;
 - c) vyfaktúrovaný objem elektriny odobratej koncovými odberateľmi z DS, ktorej ročná distribúcia a dodávka je nižšia ako 1500 GWh, pripojenej do DS príslušného PDS (alebo pripojenej do inej DS, ktorej ročná distribúcia a dodávka je nižšia ako 1500 GWh, pripojenej do DS príslušného PDS).
2. PDS nahlási PPS údaje podľa ods. 1 písm. a) až c) za príslušný mesiac v dohodnutej forme elektronicky na internetovú adresu určenú PPS a písomne ich potvrdí najneskôr do 15. dňa každého mesiaca.
3. Ak PDS neposkytne PPS údaje podľa ods. 1. písm. a) až c) do 15. dňa za príslušný mesiac, PPS má právo stanoviť odhad týchto údajov. Takýto odhad je platný pre stanovenie mesačnej úhrady a jej fakturáciu.
4. Prípadné rozdiely medzi skutočnosťou a nahlásenými údajmi, alebo odhadnutými údajmi podľa odseku 2, odovzdá Užívateľ e-mailom na internetovú adresu určenú PPS v dohodnutej forme a písomne do 20. dňa nasledujúceho mesiaca. Rozdiel bude Užívateľovi vyúčtovaný faktúrou.

5.3 Spôsob stanovenia cien za systémové služby

1. Cena za poskytovanie SyS je stanovená formou systémového poplatku určeného Rozhodnutím Úradu. Tarifa určená Úradom ako systémový poplatok sa účtuje za každú MWh elektriny odobratej koncovým odberateľom z DS, s výnimkou elektriny odobratej koncovým odberateľom v rámci ostrovnej prevádzky preukázateľne oddelenej od ES SR, ako aj koncovými odberateľmi priamo pripojenými na PS.

2. Cena za SyS podľa jednotlivých taríf systémového poplatku sa účtuje a fakturuje PDS na základe údajov o množstvách elektriny, ktoré je PDS povinný PPS podľa kap. 5.2 ods. 1 až 3 predkladať, alebo podľa odhadnutého množstva v prípade, ak PDS tieto údaje neodovzdá.
3. Cena za SyS podľa jednotlivých taríf systémového poplatku sa účtuje a fakturuje koncovému odberateľovi priamo pripojenému do PS (ďalej len „Odberateľ“) na základe údajov nameraných alebo vyhodnotených PPS v odberných miestach Odberateľa.
4. Tarifa je platná počas doby platnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, alebo iná všeobecne záväzná právna norma, stanovujúca odlišnú výšku alebo štruktúru tohto poplatku, PPS má právo účtovať túto zmenenú výšku poplatku odo dňa vstupu do účinnosti stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu, alebo vo všeobecne záväznej právnej norme. Takúto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, s účinnosťou od dátumu vstupu Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, do účinnosti, premietnuť do Zmluvy služieb formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.
5. Obe zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca od účinnosti nového cenového rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, pokiaľ sa nedohodnú inak.

5.4 Fakturačné a platobné podmienky

1. Poplatok za SyS za bežný mesiac uhradí PDS alebo odberateľ formou troch preddavkov mesačne a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadnia zaplatené preddavky v danom mesiaci. Výška jedného preddavku sa vypočíta ako 20 % zo súčinu predpokladaného množstva elektriny prislúchajúcej tejto tarife, ktoré je uvedené v Zmluve ako predpokladaný objem odberov elektriny PDS alebo Odberateľa pre daný mesiac, a tarify podľa kap. 5.3, ods. 1. PDS alebo Odberateľ uhradí preddavok v zmysle dohody o preddavkoch, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH.
2. Termíny preddavkov sú stanovené takto:
 - a) 1. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 6. dňa v mesiaci;
 - b) 2. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 15. dňa v mesiaci;
 - c) 3. preddavok uhradí PDS alebo Odberateľ najneskôr do 26. dňa v mesiaci;
 - d) Ak niektorý z týchto termínov padne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, PDS alebo Odberateľ uhradí preddavok najneskôr nasledujúci pracovný deň.
3. PPS vystavuje vyúčtovaciu faktúru za poplatok za SyS mesačne, najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, ktorého sa faktúra týka. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať vyúčtovanie nákladov za SyS v členení na základ dane a DPH; od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
4. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 14 dní po jej odoslaní Užívateľovi faxom. Faktúra bude následne zaslaná Užívateľovi poštou na adresu jeho sídla. V prípade, že deň splatnosti vyúčtovacej faktúry pripadne na deň pracovného voľna alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu PPS.
5. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

5.5 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok, týkajúcich sa zabezpečovania systémových služieb.

1. Za každý začatý deň omeškania platby je PPS oprávnený faktúrovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje NBS v prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca vo fixnej výške (1M BRIBOR + 3 % p.a.) s platnosťou na obdobie príslušného mesiaca. Úrok z omeškania je splatný do 15 dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude PDS alebo Odberateľovi súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.
2. PPS je oprávnený obmedziť alebo prerušiť prenos elektriny do odberného miesta PDS alebo Odberateľa po predchádzajúcom písomnom upozornení v prípade opakovaného neuhradenia faktúry za SyS v prospech PPS až do doby uhradenia dlžných faktúr.
3. PDS alebo Odberateľ má právo písomne alebo faxom reklamovať faktúru vystavenú PPS. Pri reklamácií faktúry je PPS povinný poskytnúť PDS alebo Odberateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie do 20 dní od doručenia reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní od dňa jej vyhotovenia.

6 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ÚČTOVANIA TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU

6.1 Podmienky účtovania tarify za prevádzkovanie systému

1. Poplatok za náklady na prevádzkovanie systému sa uhrádza užívateľmi prenosovej sústavy (ďalej iba Užívateľ) podľa rozhodnutia Úradu.
2. Vyberanie poplatku za náklady na prevádzkovanie systému podľa Rozhodnutia Úradu zabezpečuje PPS na základe zmluvy o prenose (ďalej len „Zmluva“).

6.2 Spôsob stanovenia cien za náklady na prevádzkovanie systému

1. Cena za náklady na prevádzkovanie systému je stanovená formou tarify za prevádzkovanie systému určenej Rozhodnutím Úradu.
2. Tarifa je platná počas doby platnosti príslušného Rozhodnutia Úradu. Ak začne platiť iné Rozhodnutie Úradu, alebo iná všeobecne záväzná právna norma, stanovujúca odlišnú výšku alebo štruktúru tohto poplatku, PPS má právo účtovať zmenenú výšku alebo štruktúru poplatku od dňa vstupu do účinnosti stanoveného v novom Rozhodnutí Úradu, či vo všeobecne záväznej právnej norme. Túto zmenu sú obe zmluvné strany povinné bezodkladne a v plnom rozsahu, s účinnosťou od dátumu vstupu Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, do účinnosti, premietnuť do Zmluvy formou číslovaného dodatku, ktorý sa obe zmluvné strany zaväzujú akceptovať.
3. Zmluvné strany uskutočnia finančné vysporiadanie prípadne vzniknutých cenových rozdielov najneskôr do jedného mesiaca od vstupu nového cenového Rozhodnutia Úradu, resp. všeobecne záväznej právnej normy, do účinnosti, pokiaľ sa nedohodnú inak.

6.3 Platobné podmienky a fakturačné podmienky

1. Poplatok za náklady na prevádzkovanie systému pre tarifu podľa kap. 6.2 uhradí Užívateľ formou jedného preddavku mesačne a platbou na základe vyúčtovacej faktúry, v ktorej sa zohľadní zaplatený preddavok v danom mesiaci.
2. Preddavok sa vypočíta ako 50 % zo súčnu predpokladaného množstva elektriny nahláseného Užívateľom prislúchajúceho k tarife prevádzkovania systému, a tarify prevádzkovania systému podľa kap 6.2. Preddavok bude uhradený vo výške a v termíne, podľa dohody o preddavkoch na poplatky za náklady na prevádzkovanie systému, ktorá tvorí prílohu Zmluvy. Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH.
3. Termín pre uhradenie preddavku je najneskôr do 5. kalendárneho dňa v mesiaci. Ak tento termín prípadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, uhradí PDS alebo odberateľ preddavok najneskôr nasledujúci pracovný deň.
4. Vyúčtovaciu faktúru PPS vystaví a odošle Užívateľovi faxom do 15. kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Vyúčtovacia faktúra bude obsahovať celú mesačnú čiastku poplatku za náklady na prevádzkovanie systému v členení na základ dane a DPH; od celkovej hodnoty faktúry bude odpočítaný preddavok prijatý na účet PPS v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
5. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

6. Splatnosť vyúčtovacej faktúry je najneskôr do 10 kalendárnych dní po jej odoslaní faxom Užívateľovi. Faktúra bude následne Užívateľovi zaslaná poštou na adresu jeho sídla. Závazok Užívateľa vyplývajúci zo schválenej faktúry je splnený pripísaním fakturovanej sumy na účet PPS.

6.4 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok, týkajúcich sa účtovania a úhrady nákladov na prevádzkovanie systému.

1. Za každý začatý deň omeškania platby je PPS oprávnený fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca vo fixnej výške (1M BRIBOR + 3 % p.a.) s platnosťou na obdobie príslušného mesiaca. Úrok z omeškania je splatný do 15 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná Užívateľovi doporučenou poštou na adresu jeho sídla alebo na adresu uvedenú v Zmluve.
2. Užívateľ je oprávnený reklamovať faktúru vystavenú PPS písomne alebo faxom. Pri reklamacii faktúry je PPS povinný do 20 dní od doručenia reklamácie poskytnúť Užívateľovi písomné vyjadrenie o oprávnenosti reklamácie. Prípadný rozdiel z reklamačného konania je samostatným plnením, ktoré sa fakturuje v zdaňovacom období, v ktorom bolo reklamačné konanie ukončené. Uplatnením reklamácie neprestáva plynúť lehota splatnosti pôvodnej faktúry. Lehota splatnosti opravnej faktúry je 14 dní od dňa jej vyhotovenia.

7 PRAVIDLÁ OBSTARÁVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A REGULAČNEJ ELEKTRINY

7.1 Podmienky poskytovania podporných služieb a garantovanej regulačnej elektriny

1. Podporné služby (ďalej len „PpS“) sú služby, ktoré PPS obstaráva na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti PS, pričom výsledkom ich poskytnutia je spravidla dodávka regulačnej elektriny.
2. Systémová služba (ďalej len „SyS“) je služba PPS, ktorá je potrebná na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy na vymedzenom území; pričom zahŕňa aj služby, ktoré poskytuje PPS pre zabezpečenie bezpečnej prevádzky výrobných zariadení výrobcu elektriny.
3. Regulačná elektrina je elektrina, ktorá je skutočne dodávaná na zabezpečenie vyrovnania nerovnováhy sústavy a na zabezpečenie rovnováhy dopytu a ponuky na trhu s elektrinou v reálnom čase.
4. PPS je podľa Zákona o energetike oprávnený nakupovať PpS potrebné na zabezpečenie poskytovania systémových služieb na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy.
5. PPS v súlade s Pravidlami trhu nakupuje PpS potrebné na zabezpečenie SyS od Poskytovateľov PpS (ďalej len Poskytovateľ), ktorí spĺňajú Technické a obchodné podmienky, výberom z ich ponúk podľa tohto prevádzkového poriadku, s cieľom dosiahnuť minimálne náklady na zabezpečenie PpS a za transparentných a nediskriminačných podmienok, a to na základe Zmluvy o poskytovaní PpS.
6. Technická a obchodná spôsobilosť výrobcov elektriny pre poskytovanie PpS sa preukazuje certifikačným postupom stanoveným Technickými podmienkami.
7. Výrobcovia elektriny, ktorí prevádzkujú zariadenie s inštalovaným výkonom nad 75 MW, sú povinní inštalovať zariadenie pre poskytovanie PpS (podrobnosti upresňujú Technické podmienky) a v zmysle Zákona o energetike PpS poskytovať.
8. Poskytovanie garantovanej regulačnej elektriny (ďalej iba „GRE“) je služba, ktorá svojim charakterom pre zabezpečovanie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy zodpovedá niektorej z podporných služieb, avšak nejedná sa o podpornú službu v zmysle definície uvedenej v Zákone o energetike. Technická a obchodná spôsobilosť poskytovateľov GRE sa preukazuje certifikačným postupom stanoveným týmito obchodnými podmienkami a Technickými podmienkami.
9. Zmluva o poskytovaní PpS, resp. GRE (ďalej pre účely tejto kapitoly prevádzkového poriadku len Zmluva) vychádza z ustanovení tohto prevádzkového poriadku.
10. Zmluva je rámcová a určuje podmienky objednávania PpS, resp. GRE. PpS, resp. GRE budú poskytované na základe Zmluvy a Objednávky PpS, resp. GRE (ďalej iba „Objednávka“) uskutočnenej akceptovaním ponuky Poskytovateľa Splnomocnencom pre Objednávku PpS, resp. GRE zo strany PPS. Jednotlivé Objednávky PpS, resp. GRE, realizované v režime rámcovej Zmluvy, určujú minimálnu súvislú dobu poskytovania, rozsah a cenu poskytovaných služieb.
11. Akceptácia ponuky zo strany PPS je realizovaná buď písomne, v prípade dlhodobého zabezpečovania PpS, resp. GRE, alebo elektronicky prostredníctvom e-mailu, v súlade so Zmluvou a Pravidlami komunikácie prostredníctvom elektronického obchodného systému (ďalej len „ePortál“). Na žiadosť Poskytovateľa sú elektronicky akceptované ponuky

Poskytovateľa potvrdené písomne vo forme Potvrdenia o akceptácii ponuky (ďalej len „Potvrdenie“).

12. Každá jednotlivá Objednávka je identifikovaná číslom obchodného prípadu, ktoré stanovuje PPS, a ktoré je uvedené v Potvrdení. V prípade, že ponuka PpS, resp. GRE bola akceptovaná elektronicky v ePortále, je toto identifikačné číslo uvedené v Potvrdení. Objednávka je pre zmluvné strany záväzná momentom doručenia Poskytovateľovi, alebo, v prípade elektronického dohodnutia, okamžikom zaslania tejto akceptácie elektronicky, alebo jej sprístupnenia v ePortále. Ak nie je v príslušnej výzve k podaniu ponúk PpS, resp. GRE alebo v dopyte po PpS, resp. GRE uvedené inak, PPS má právo prijať len časť ponuky v stanovenom období, alebo neprijať žiadnu z predložených ponúk. Poskytovateľ potvrdzuje, že predložené ponuky na jednotlivé Základné obchodné intervaly PpS, resp. GRE v rámci príslušného obchodného intervalu sú samostatné, a že akceptácia len časti ponúkaných Základných obchodných intervalov PpS, resp. GRE neznamena protinávrh zo strany PPS, ale Objednávku záväznú pre obe zmluvné strany.
13. PPS obstaráva PpS, resp. GRE nákupom od ich Poskytovateľov. Nákup je organizovaný otvoreným, transparentným a nediskriminačným spôsobom voči všetkým Poskytovateľom v zmysle ustanovení tohto prevádzkového poriadku.
14. PPS sleduje pri nákupe PpS, resp. GRE tieto ciele v danom poradí:
 - a) zabezpečenie kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny na úrovni PS v súlade so štandardmi definovanými v Technických podmienkach, a to najmä pri stanovení objemu požiadaviek na PpS, resp. GRE,
 - b) minimalizácia nákladov na zabezpečovanie SyS,
 - c) minimalizácia nákladov spojených s vyrovnaním odchýlok na strane účastníkov trhu.
15. Pravidlá nákupu PpS, resp. GRE sa riadia nasledujúcimi princípmi:
 - a) otvorenosť - otvorenosť ku každému subjektu, ktorý preukázal a osvedčil splnenie požiadaviek na Poskytovateľa stanoveným postupom
 - b) transparentnosť – všetky pravidlá a podmienky zabezpečovania PpS alebo GRE sú jasné, zrozumiteľné a zverejnené na www stránke PPS
 - c) nediskriminačný prístup – pravidlá výberových konaní sú rovnako záväzné pre všetky subjekty a ich ponuky, ako aj pre PPS,
 - d) verifikovateľnosť všetkých postupov – existuje preukázateľná história všetkých dôležitých dát,
 - e) bezpečnosť všetkých prenášaných dát a zabezpečenie ich dôvernosti.
16. Poskytovateľ musí byť technicky spôsobilý predmetné služby na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE špecifikovaných v Zmluve poskytovať a túto spôsobilosť musí preukázať postupmi stanovenými v Technických podmienkach v znení platnom k dátumu uzavretia Zmluvy (certifikácia), alebo postupom dohodnutým s PPS. Počas poskytovania PpS, resp. GRE musí spĺňať technické podmienky a kritéria stanovené v týchto obchodných podmienkach, v Technických podmienkach a Zmluve.
17. Ak zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE Poskytovateľa nespĺňa z dôvodov technickej poruchy stanovené podmienky, Poskytovateľ je povinný bezodkladne o tejto skutočnosti informovať PPS a dohodnúť ďalší postup ohľadom poskytovania PpS, resp. GRE.
18. Poskytovateľ sa nesmie zúčastniť žiadnych dohôd s inými Poskytovateľmi a/lebo subjektmi, ktoré by smerovali k obmedzeniu funkcií vznikajúceho trhového prostredia formou kartelových dohôd, iných ujednaní o cenách, alebo aj iných postupov smerujúcich k porušeniu ustanovení Obchodného zákonníka alebo Zákona o ochrane hospodárskej súťaže. Porušenie tejto povinnosti oprávňuje PPS k okamžitému odstúpeniu od Zmluvy. V prípade, ak je

indikované potenciálne zneužitie dominantného postavenia niektorého zo subjektov trhu, PPS odovzdáva relevantné informácie a analýzy Úradu alebo Ministerstvu.

19. Každý Poskytovateľ, ktorý má uzatvorenú Zmluvu o poskytovaní PpS, resp. GRE, je povinný bezodkladne preukázateľným spôsobom oznamovať PPS akékoľvek zmeny v prevádzkyschopnosti certifikovaného zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE a v obmedzení schopnosti poskytovať PpS, resp. GRE oproti certifikovaným údajom. Túto povinnosť musí splniť vždy, a to bez ohľadu na skutočnosť, či zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE práve poskytuje alebo má poskytovať PpS, resp. GRE. Nesplnenie tejto povinnosti je závažným porušením zmluvného záväzku.
20. PpS, resp. GRE sú nakupované prostredníctvom výberového konania, ktoré je otvorené ponukám všetkých subjektov, ktoré majú pre dané zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE platnú certifikáciu, alebo v ktorých zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE certifikácia práve prebieha, alebo ktoré dohodnutým spôsobom preukázali schopnosť predmetné služby poskytovať. PpS, resp. GRE môžu byť ďalej nakupované aj priamou zmluvou, a to v prípadoch, keď je potreba služby časovo alebo miestne lokalizovaná do tej miery, že nie je možné dopytovať viacej subjektov alebo v prípadoch, keď vo výberových konaniach nebolo nakúpené dostatočné množstvo PpS, resp. GRE.
21. Pre nákup PpS, resp. GRE sú určené tieto mechanizmy:
 - a) dlhodobé a strednodobé výberové konania (viacročné, ročné, mesačné, alebo na vymedzené obdobie),
 - b) priame dlhodobé a strednodobé obchody,
 - c) krátkodobý obchod, respektíve denné dokupovanie PpS, resp. GRE,
 - d) vnútrodenný operatívny nákup PpS, resp. GRE.
22. Poskytovateľ je povinný v termínoch stanovených PPS odovzdávať údaje pre prípravu a plánovanie prevádzky PS a analýzu bilancie ES SR, ktoré sa týkajú disponibility jeho zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE a ich plánovanej prevádzky v nasledujúcom období, ako aj prípadných zmien technických parametrov zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE, a to najmä parametrov, ktoré ovplyvňujú poskytovanie PpS, resp. GRE. Poskytovateľ odovzdáva PPS údaje v súlade s požiadavkami PPS.
23. Miestom plnenia je pre každé zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE Poskytovateľa dohodnuté odovzdávacie miesto osadené meraním, ktoré je vyznačené a popísané v Zmluve. Miestom pre odovzdanie dát pre vyhodnotenie poskytovania PpS, resp. GRE je vstup do databázy riadiaceho systému SED.
24. V prípade zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE a vyvedených do sietí mimo PS, Poskytovateľ zabezpečí najneskôr 30 dní pred nadobudnutím účinnosti Zmluvy u prevádzkovateľa príslušnej DS prístup PPS k údajom obchodného merania zariadenia prostredníctvom internetovej aplikácie (www100, web stránka a pod.) prevádzkovanvej subjektom, ktorý zabezpečuje obchodné meranie v DS, schémy zapojenia a umiestenia meracích miest vyvedenia výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE, ako aj prístup oprávnených pracovníkov PPS, alebo osôb poverených PPS k meraciemu zariadeniu za účelom kontroly meracích prístrojov. Poskytovateľ je povinný pre potreby PPS vyplniť a zaslať odpočtové listy v dohodnutej forme z priebežného merania podľa dohodnutých meracích schém.
25. Poskytovateľ sa zaväzuje, že na zariadeniach, ktoré poskytujú PpS, resp. GRE, dodrží v rámci obchodnej hodiny konštantný diagramový bod (ďalej len „Pdg“) vo výške, ktorá bola stanovená posledne prijatou prípravou prevádzky. Prechod na inú hodnotu Pdg je povolený iba počas prvých 5 minút v hodine a posledných 5 minút v hodine, pokiaľ nie je Technickými podmienkami alebo Zmluvou stanovené inak.

26. Poskytovatelia PpS sú povinní mať nainštalované okamžité meranie výkonu na svorkách aj prahu zdroja, prepojené s RIS SED, ako aj fakturačné meranie výkonu prepojené so zberovým systémom PPS. Pri neplnení tejto povinnosti je PPS oprávnený prehlásiť zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE Poskytovateľa za nespôsobilé, alebo účtovať cenovú zrážku vo výške 10 % zo zmluvnej ceny PpS. Pre toto ustanovenie je stanovené prechodné obdobie do 1.7.2006.
27. Poskytovateľ PpS, resp. GRE môže vytvárať fiktívne bloky pre poskytovanie PpS.
28. Fiktívnym blokom je skupina elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE, ktoré sú pre účely PpS, resp. GRE riadené ako jedno zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE a spĺňa podmienky pre poskytovanie PpS, resp. GRE fiktívnym blokom stanovené v Technických podmienkach.
29. Všetky uvedené údaje pre potreby PPS je Poskytovateľ PpS, resp. GRE povinný zabezpečovať bezplatne.
30. Zmluva musí mať písomnú formu. Obsahuje najmä:
 - a) cenu za PpS, resp. GRE alebo spôsob stanovenia ceny,
 - b) cenu za regulačnú elektrinu alebo spôsob jej stanovenia pre jednotlivé hodiny,
 - c) spôsob platby vrátane záloh,
 - d) podmienky stanovenia a upresnenia výšky dodávaných PpS, resp. GRE a ich alokáciu na elektroenergetické zariadenia poskytujúce PpS, resp. GRE v jednotlivých etapách prípravy prevádzky,
 - e) postupy a podmienky vyhodnotenia PpS, resp. GRE,
 - f) postupy a podmienky vyhodnotenia dodávky regulačnej elektriny,
 - g) dobu trvania Zmluvy, podmienky odstúpenia od Zmluvy a podmienky ukončenia dodávky PpS, resp. GRE,
 - h) spôsob riešenia sporov,
 - i) spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení Zmluvy,
 - j) zoznam odberných alebo odovzdávacích miest, v ktorých môže byť PpS, resp. GRE dodávaná.

7.2 Spôsob nákupu jednotlivých PpS, resp. GRE

1. Pre nákup PpS, resp. GRE v potrebnej výške používa PPS mechanizmy výberových konaní na otvorenom a nediskriminačnom princípe a to pre:
 - a) dlhodobé a strednodobé bilaterálne zmluvy
 - b) denné dokupovanie podporných služieb
2. V prípade, ak v opakovanom výberovom konaní nie je ponúknutý dostatok PpS, resp. GRE, PPS má právo na priame dohodnutie podmienok ich poskytovania s individuálnym Poskytovateľom.
3. PPS nakupuje najmä nasledujúce druhy PpS, resp. GRE v zodpovedajúcich parametroch:
 - a) podporné služby systémového charakteru
 - i) primárna regulácia činného výkonu
 - ii) sekundárna regulácia činného výkonu
 - iii) terciárna regulácia činného výkonu

- (1) 10 minútová
 - (2) 30 minútová
 - (3) hodinová
- b) podporné služby lokálneho charakteru
 - i) diaľková regulácia napätia
 - ii) štart z tmy
 - c) havarijná výpomoc zo synchronne pracujúcich sústav
4. PpS v skupine a) budú zabezpečované prostredníctvom mechanizmov dlhodobého a strednodobého výberového konania, priamych nákupov a denného dokupovania s tým, že cena za službu je cenou, ktorá je vytváraná ponukovými cenami a pomerom ponuky a dopytu na tomto trhu, ako aj rešpektovaním maximálnej ceny stanovenej Úradom. Rovnako sa postupuje pri nákupe GRE, ktorá sa môže obstarávať spoločne so zodpovedajúcim typom PpS. PPS sa môže rozhodnúť zaradiť do výberového konania aj garantovanú havarijnú dodávku regulačnej elektriny podľa kapitoly 7.12.
 5. PpS v skupine b), v prípade ktorých z podstaty veci nemôže vzniknúť trhovému prostrediu, keďže na strane ponuky je v danej lokalite obvykle len jeden Poskytovateľ, budú v priebehu roka nakupované na základe dlhodobých zmlúv s Poskytovateľom vybraným na základe lokálnych potrieb PpS. Cena PpS v skupine b) bude stanovená dvojstranným rokovaním PPS a možného Poskytovateľa na základe kalkulácie nákladov spojených so zabezpečením PpS a primeraného zisku na strane možného Poskytovateľa. Podmienkou uzatvorenia Zmluvy je kalkulácia nákladov na poskytovanie PpS na konkrétnom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE, ktorú predkladá Poskytovateľ, a ktorá musí byť odsúhlasená PPS.
 6. Objem PpS, resp. GRE dopytovaných prostredníctvom výberových konaní na ročné dodávky alebo prostredníctvom priamych nákupov je stanovený zo strany PPS vo väzbe na celkový objem potrieb tak, aby bolo zabezpečené pokrytie potrieb pri dosiahnutí čo najnižších nákladov.
 7. Podmienkou ponúkania PpS, resp. GRE je uzatvorenie rámcovej Zmluvy medzi PPS a Poskytovateľom. Štandardná Zmluva bude zverejnená na internetovej stránke PPS a vymedzuje podrobné podmienky a zmluvné vzťahy medzi PPS a Poskytovateľom, s výnimkou konkrétneho množstva poskytovanej služby. Poskytovateľ, ktorý doposiaľ PpS, resp. GRE neposkytoval, alebo ktorému skončila účinnosť jeho doterajšej zmluvy, musí rámcovú Zmluvu o poskytovaní PpS, resp. GRE uzatvoriť najneskôr do dňa podania ponuky do výberového konania, ak nie je v podmienkach výberového konania uvedené inak, a/alebo do 2 dní pred dňom poskytovania v prípade ponuky PpS, resp. GRE v rámci denného dokupovania PpS, resp. GRE.

7.2.1 Výberové konanie

1. PPS vyhlasuje výberové konanie na svojej internetovej stránke.
2. Vyhlásenie výberového konania obsahuje:
 - a) podrobné podmienky výberového konania, najmä:
 - i) označenie požadovanej PpS, resp. GRE
 - ii) obdobie, na ktoré je služba požadovaná
 - iii) zoznam vyzvaných Poskytovateľov
 - iv) definície špecifických časových úsekov, pre ktoré je služba požadovaná
 - v) veľkosť požadovanej služby (MW rezervovaného pásma)

- vi) cenové podmienky (stanovené cenové limity, štruktúra ponúkanej ceny)
 - vii) spôsob a presný formát podania ponuky
 - viii) deň a hodinu uzávierky pre príjem ponúk
 - ix) minimálnu dobu záväznosti ponúk
 - x) termín a spôsob vyrozumenia o výsledku výberu
 - xi) spôsob vyhodnotenia výberového konania v súlade s obchodnými podmienkami a váhové kritéria kriteriálnej funkcie výberu
 - xii) postup pri objednávaní PpS, resp. GRE
- b) formulár prehlásenia ponúkajúceho, ktorý obsahuje prihlásenie do výberového konania a záväzok platnosti ponuky a zodpovednosti za škody spôsobené odstúpením od ponuky
 - c) typovú Zmluvu o poskytovaní PpS, resp. GRE
3. PPS zverejní uvedené dokumenty v deň odoslania výzvy na svojej internetovej stránke.
 4. Minimálna doba od zverejnenia dopytu do uzávierky podania ponúk predstavuje :
 - a) v prípade viacročného výberového konania 21 dní,
 - b) v prípade ročného výberového konania 14 dní,
 - c) v prípade výberového konania na obdobie kratšie ako 1 rok je minimálna doba určená s ohľadom na potreby PPS zabezpečiť dané služby v potrebnom termíne.
 5. PPS uskutoční vyhodnotenie ponúk a oznámi výsledok výberového konania v termínoch stanovených príslušnými dokumentmi výberového konania. PPS zašle každému ponúkajúcejmu, ktorého ponuka bola prijatá, súčasne s výsledkom výberového konania aj podpísanú Objednávku v rozsahu prijatej ponuky.
 6. PPS si vyhradzuje právo kedykoľvek v dobe od vyhlásenia výberového konania do oznámenia jeho výsledkov toto výberové konanie zrušiť, prijať len časť jednotlivých ponúk alebo neprijať žiadnu ponuku. Účasť vo výberovom konaní nezakladá nárok ponúkajúceho na úhradu akýchkoľvek nákladov alebo výdavkov vyplývajúcich z účasti na tomto výberovom konaní.
 7. Objemy PpS, ktoré sa nepodarilo zaistiť na úrovni ročného výberového konania, môžu byť zaistené v strednodobom výberovom konaní, ktoré sa podľa rovnakých princípov ako ročné výberové konanie vyhlasuje na obdobie najmenej jedného týždňa.

7.2.2 Priame zmluvy na dodávku PpS, resp. GRE

1. PPS navrhne Poskytovateľovi uzatvorenie priamej zmluvy na dodávku PpS, resp. GRE (ďalej len Priama zmluva) písomne, pričom návrh je adresovaný do sídla Poskytovateľa. Návrh obsahuje vymedzenie PpS, resp. GRE, jej objemu, obdobie poskytovania a ďalších podmienok. Na základe tohto návrhu a špecifických podmienok poskytovania je následne uzatvorená zmluva.
2. Priama zmluva na nákup PpS, resp. GRE v oblasti regulácie činného výkonu (primárna regulácia, sekundárna regulácia, terciárna regulácia) je obvykle uzatváraná na obdobie maximálne jedného kalendárneho roka.
3. Priama zmluva na nákup PpS “diaľková regulácia napätia“ a “start z tmy“ môže byť uzatvorená medzi PPS a Poskytovateľom podľa vzájomnej dohody na dobu až 10 rokov. Pokiaľ je zmluva uzatvorená na dobu viac ako 5 rokov, musí obsahovať podmienky a záväzok obnovenia certifikácie v zmysle Technických podmienok.

4. V prípade, ak nedôjde k dohode o cene požadovanej PpS, resp. GRE a službu nie je možné zabezpečiť od iného Poskytovateľa, PPS oznámi túto skutočnosť Úradu a Ministerstvu.

7.2.3 Denné dokupovanie PpS, resp. GRE

1. Denné dokupovanie PpS, resp. GRE môže byť organizované na každú obchodnú hodinu nasledujúceho obchodného dňa a bude zabezpečovať objem PpS, resp. GRE, ktorý zostáva naplniť do celkovej výšky potrieb.
2. Denné dokupovanie je zabezpečované najmä keď dôjde k výpadku PpS, resp. GRE bez toho, aby Poskytovateľ zabezpečil náhradu na svojich alebo zmluvne zabezpečených zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE, ale aj v prípade náhleho zvýšenia potrieb PpS, resp. GRE s ohľadom na situáciu v riadení sústavy.
3. Denné dokupovanie prebieha elektronicky prostredníctvom obchodného informačného systému PPS a v prípade, že nie je k dispozícii prostredníctvom e-mailu.
4. Dokupovanie prostredníctvom obchodného informačného systému alebo e-mailu prebieha podľa pravidiel, ktoré zverejňuje PPS na svojej internetovej stránke.
5. PPS pri dennom dokupovaní oznámi v termíne stanovenom v zverejnených pravidlách pre každú obchodnú hodinu dopyt po jednotlivých PpS alebo GRE. PPS prijme ponuky, ktoré vyhodnotí, a oznámi výsledky do stanoveného termínu.

7.3 Definície podporných služieb z hľadiska predmetu služby

7.3.1 Primárna regulácia činného výkonu (PRV)

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

7.3.2 Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV)

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

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

1. Poskytovaním terciárnej regulácie sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného pásma terciárnej regulácie v obchodnej hodine, na ktorú bola rezervovaná.
2. Rezerváciou dohodnutej hodnoty regulačného pásma sa rozumie jeho nepretržitá pripravenosť pre využitie v terciárnej regulácii. Využitím terciárnej regulácie sa rozumie riadenie činného výkonu elektroenergetického zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE v jeho regulačnom pásme terciárnej regulácie RIS SED alebo na základe príkazu dispečera SED.
3. Regulačné pásmo terciárnej regulácie sa skladá z výkonu kladnej terciárnej regulácie (rozdiel medzi maximálnym pohotovým výkonom a výkonom nasadeným v príprave prevádzky ES SR daného elektroenergetického zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE) a/lebo z výkonu zápornej terciárnej regulácie (rozdiel medzi minimálnym pohotovým výkonom a výkonom nasadeným v príprave prevádzky ES SR daného elektroenergetického zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE). Toto regulačné pásmo sa znižuje o regulačné pásmo primárnej regulácie a regulačné pásmo sekundárnej regulácie, pokiaľ sú tieto podporné služby na elektroenergetickom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE poskytované, a to po dobu, pokiaľ sú poskytované súčasne s terciárnou reguláciou. Súčet regulačných pásiem terciárnej regulácie elektroenergetických zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa, zapojených do terciárnej regulácie, tvorí súhrnné regulačné pásmo terciárnej regulácie Poskytovateľa.
4. Poskytovateľ musí byť schopný reagovať na príkazy SED 30 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny, v ktorej poskytuje TRV30MIN, a pri začiatku prvej hodiny, v ktorej poskytuje TRV30MIN byť na výkone požadovanom SED. Prípadný nábeh TRV30MIN pred začiatkom prvej obchodnej hodiny bude vyhodnotený ako regulačná elektrina. V prípade úspešnej aktivácie bude Poskytovateľovi uhradená cena za poskytovanie PpS aj za dobu od aktivácie do prvej obchodnej hodiny, v ktorej danú službu poskytuje. V takom prípade sa cena rovná cene prvej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ danú službu poskytuje.

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

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

7.3.5 Terciárna regulácia činného výkonu hodinová (TRVHOD)

1. Poskytovaním TRVHOD sa rozumie rezervácia dohodnutej hodnoty elektrického výkonu na elektroenergetických zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa, pričom maximálna prípustná doba pre nábeh na požadovaný výkon je uvedená v Technických podmienkach, prípadne v podmienkach výberového konania. Minimálna garantovaná doba

dodávky regulačnej elektriny zo strany Poskytovateľa je 36 hodín od nabehtutia na požadovaný výkon, a to aj v prípade, keď požiadavka na prevádzku presiahne do obdobia, v ktorom už služba nie je poskytovaná. Dodávka elektriny na pokyn SED bude vyhodnotená ako dodávka regulačnej elektriny. V prípade úspešnej aktivácie bude poskytovateľovi uhradená cena za poskytovanie PpS od poslednej obchodnej hodiny až do deaktivácie služby. V takom prípade sa cena rovná cene poslednej obchodnej hodiny, v ktorej Poskytovateľ službu poskytuje.

7.3.6 Diaľková regulácia napätia (DRN)

1. Poskytovaním diaľkovej regulácie napätia sa rozumie rezervácia a využitie dohodnutej hodnoty regulačného rozsahu jalového výkonu bloku pre reguláciu napätia a jalových výkonov.
2. Rezerváciou regulačného rozsahu sa rozumie jeho nepretržitá pripravenosť pre využitie v rámci regulácie napätia. Využitím regulácie napätia bloku sa rozumie riadenie jalového výkonu elektrárenského bloku, alebo skupiny blokov v jeho regulačnom rozsahu, regulátorom napätia v danej lokalite prenosovej sústavy a/lebo príkazmi SED.

7.3.7 Štart z tmy

1. Poskytovaním štartu z tmy sa rozumie nepretržitá pripravenosť pre využitie, a v prípade stavu bez napätia (black-out), využitie strategického zdroja, ktorý je schopný nabehnúť bez podpory vonkajšieho zdroja (napätia siete) na menovité otáčky, dosiahnutie menovitého napätia, pripojenie k sieti a jej napájanie v ostrovnom režime.

7.3.8 Nákup havarijnej výpomoci zo synchronne pracujúcich sústav

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

7.3.9 Podrobnosti k charakteristikám PpS

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

7.4 Vymedzenie okruhu subjektov oprávnených ponúkať PpS, resp. GRE

1. Poskytovateľom PpS, resp. GRE je každý prevádzkovateľ zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE, ktorý má na dané zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE platný certifikát v zmysle Technických podmienok alebo spôsobom dohodnutým s PPS preukázal schopnosť poskytovať danú službu a má uzatvorenú s PPS rámcovú Zmluvu.
2. V prechodnom období liberalizácie a postupného otvárania trhu (do 30.6.2006), kedy prebieha postupná certifikácia zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE podľa metodík stanovených Technickými podmienkami, platia zásady, že prevádzkovatelia zariadení, ktoré poskytovali PpS, resp. GRE posledných 12 kalendárnych mesiacov pred vstupom Zákona o energetike do účinnosti, musia predložiť certifikáciu najneskôr do 30.6.2006.
3. Prevádzkovatelia zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE, ktoré pred účinnosťou Zákona neposkytovali PpS, resp. GRE v zmysle Technických podmienok, musia predložiť certifikáciu zdroja najmenej 10 pracovných dní pred dňom poskytovania PpS, resp. GRE.
4. Podmienkou pre samotné poskytovanie služieb je predloženie platného certifikátu v zmysle Technických podmienok na poskytovanú službu a „Protokolu o úspešnom uskutočnení spojenia a funkčných testov“ pripojenia do RIS SED s tým, že možné zahájenie poskytovania služby bude stanovené PPS najneskôr do 10 pracovných dní od predloženia Protokolu.

7.5 Časové horizonty pre obstarávanie PpS, resp. GRE, uverejňované informácie

1. PPS nakupuje podporné služby alebo GRE v časových horizontoch zodpovedajúcich etapám plánovania prevádzky PS, s cieľom zabezpečiť nevyhnutné množstvo PpS, resp. GRE primerané očakávanej prevádzke ES a miere neistôt vyplývajúcich z daného časového horizontu. Rozdelenie obstarávania PpS, resp. GRE do jednotlivých etáp z hľadiska požadovaného objemu je stanovené taktiež s ohľadom na efektivitu nákupu a dosiahnutie minimálnych celkových nákladov.
2. PPS nakupuje podporné služby lokálneho charakteru (diaľkové riadenie napätia a štart z tmy) vo väzbe na štúdiu rozvoja a dlhodobé plány prevádzky PS v časovom horizonte 1 až 10 rokov. Pretože ide o zmluvy, ktoré sú špecifické pre každý jednotlivý prípad, časový režim nákupu a obdobie poskytovania sú stanovené individuálne, s rešpektovaním stredno- a dlhodobých plánov prevádzky elektroenergetických zariadení Poskytovateľa a elektroenergetických zariadení PPS.
3. PpS alebo GRE v oblasti činného výkonu sú nakupované vo výberových konaniach v týchto časových horizontoch:
 - a) Viacročné výberové konania – PpS alebo GRE sú požadované na obdobie 2 až 5 rokov. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby v stanovených časových pásmach v rámci každého roku. Najkratším časovým pásmom v rámci roku je jeden kalendárny týždeň. Konkrétne štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vybrané s cieľom minimalizácie nákladov za celé požadované obdobie. Viacročné výberové konanie je vyhlasované vždy na celé kalendárne roky a to najneskôr 40 dní pred začiatkom prvého kalendárneho roku požadovaného obdobia.
 - b) Ročné výberové konania – PpS, resp. GRE sú požadované na obdobie jedného kalendárneho roku. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby pre jednotlivé kalendárne týždne roku v stanovených časových pásmach v rámci každého týždňa. Minimálne časová pásma v rámci týždňa sú pracovné a nepracovné dni týždňa.

Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. PPS na svojej internetovej stránke zverejní do 30.9. každého roku očakávanú výšku výkonov potrebnú na zabezpečenie jednotlivých druhov PpS, resp. GRE na nasledujúci rok a to minimálne v členení na jednotlivé týždne, pracovné dni a dni pracovného pokoja. Ročné výberové konanie je vyhlasované vždy na celé kalendárne roky a to najneskôr 30 dní pred začiatkom prvého kalendárneho mesiaca požadovaného roku. Ponuky sú vyberané v každom kalendárnom týždni a časovom období týždňa podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 7.6..

- c) Strednodobé výberové konania – PpS, resp. GRE sú požadované na viac ako jeden kalendárny týždeň a menej ako jeden kalendárny rok. Predmetom dopytu je pásmová dodávka požadovanej služby v stanovených časových pásmach v rámci požadovaného obdobia. Konkrétna štruktúra požadovaných časových pásiem je špecifikovaná v dokumentácii príslušného výberového konania. Ponuky sú vyberané v každom dielčom časovom období samostatne podľa kriteriálnej ceny stanovenej v kapitole 7.6.
 - d) Denné dokupovanie – PpS, resp. GRE sú požadované na jednotlivé obchodné hodiny nasledujúceho dňa. PPS môže taktiež v posledný pracovný deň pred nepracovným dňom oznámiť dopyt na PpS, resp. GRE na obchodné hodiny všetkých nadväzujúcich nepracovných dní a prvého nasledujúceho pracovného dňa. PPS môže používať denné dokupovanie aj v režime D-2, t.j. 2 dni pred dňom poskytovania PpS, resp. GRE. PPS zverejňuje požadované množstvo jednotlivých PpS, resp. GRE na nasledujúci deň (dni) denne najneskôr do termínu uvedeného na internetovej stránke PPS. Uzávierka prijímania ponúk ako aj termín oznámenia výsledkov ponúkajúcim sú uvedené na internetovej stránke PPS.
 - e) Operatívny nákup PpS, resp. GRE počas dňa – v prípade náhleho nedostatku PpS, resp. GRE v priebehu dňa môže PPS požadovať PpS, resp. GRE na jednotlivé obchodné hodiny a to najviac na nasledujúcich 36 obchodných hodín. Požiadavka a dohodnutie nákupu je realizovaná telefonicky a/alebo e-mailom a to priamo voči Poskytovateľovi alebo Poskytovateľom, ktorí podľa platnej dennej prípravy prevádzky odovzdanej SED majú požadovaný výkon požadovaných PpS, resp. GRE k dispozícii, a ktorých lokalizácia zodpovedá okamžitým potrebám PPS.
4. Havarijná výpomoc zo zahraničnej PS je dohodnutá so susedným prevádzkovateľom PS obvykle na obdobie najmenej jedného kalendárneho roku. PPS môže túto zmluvu dohodnúť aj na dobu neurčitú. V takom prípade musí byť v zmluve stanovená výpovedná lehota a to najviac 6 kalendárnych mesiacov. V havarijnej zmluve je vždy dohodnutá maximálna výška dodávky (MW), ktorá je predmetom havarijnej výpomoci. Havarijná zmluva je dvojstranná a stanovuje na recipročnom základe obojstranný záväzok oboch prevádzkovateľov PS k poskytnutiu výpomoci. Podmienky zmluvy sú vždy dohodnuté individuálne.
5. PPS uverejňuje na svojej internetovej stránke štatistiku nakúpených podporných služieb a to:
- a) celkový priemerný obstaraný výkon podporných služieb v jednotlivých dňoch
 - b) priemernú cenu nakúpených podporných služieb pre každú podpornú službu a každú obchodnú hodinu
6. Štatistické údaje uverejňuje na základe vyhodnotenia dodávky podporných služieb podľa kapitoly 7.10 a ich fakturácie podľa kapitoly 7.16 pre každý kalendárny mesiac najneskôr do konca nasledujúceho mesiaca.

7.6 Spôsob výberu ponúk na podporné služby a kritérium ich výberu

7.6.1 Štruktúra cenovej ponuky

1. Cenové ponuky sú pre jednotlivé služby štruktúrované nasledovne:

7.6.1.1 Primárna regulácia výkonu

1. Ponuková cena pre PRV predstavuje cenu za držanie výkonovej zálohy a jej využívanie. Je stanovená v SK/MW rezervy a hodinu držania rezervy.

7.6.1.2 Sekundárna regulácia výkonu

1. Ponuková cena pre SRV predstavuje cenu za držanie výkonovej zálohy a jej využívanie RIS SED v celom ponúkanom rozsahu bez ohľadu na skutočné využitie. Je stanovená v SK/MW pre každú hodinu.

7.6.1.3 Terciárna regulácia výkonu 10 minútová

1. Ponuková cena za službu TRV10MIN+ alebo TRV10MIN- predstavuje cenu za držanie výkonovej zálohy v SK/MW pre každú hodinu.

7.6.1.4 Terciárna regulácia výkonu 30 minútová

1. Ponuková cena pre TRV30MIN+ alebo TRV30MIN- predstavuje cenu za držanie výkonovej zálohy v SK/MW pre každú hodinu.

7.6.1.5 Terciárna regulácia výkonu hodinová

1. Ponuková cena za službu TRVHOD predstavuje cenu za poskytnutý rezervovaný výkon v SK/MW pre každú hodinu.

7.6.2 Vyhodnotenie viacročných a ročných výberových konaní

1. Pre vyhodnotenie viacročného a ročného výberového konania je pre každé výberové konanie menovaná komisia. Úlohou komisie je:
 - a) Uskutočniť kontrolu prevzatia ponúk – komisia kontroluje neporušenosť obálok s ponukami, počet dodaných vyhotovení a včasnosť podania ponuky. Ponuky nespĺňajúce podmienky sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo s dôvodom vyradenia je súčasťou zápisu z rokovania komisie.
 - b) Uskutočniť kontrolu vecnej správnosti ponúk – komisia otvorí obálky a skontroluje náležitosti ponuky podľa dokumentácie výberového konania. Ponuky, ktoré nespĺňajú podmienky, sú vyradené a nie sú ďalej vyhodnocované. Súpis skontrolovaných ponúk s uvedením, či vyhovujú, alebo dôvodom vyradenia je súčasťou zápisu z rokovania komisie.
 - c) Uskutočniť vyhodnotenie ponúk – komisia uskutoční vyhodnotenie ponúk v súlade s kritériami vyhodnotenia stanovenými v dokumentácii výberového konania.

Vyhodnotenie zahŕňa poradie ponúk podľa hodnotiaceho kritéria a odporúčanie k akceptácii ponúk, alebo ich častí, v súlade s príslušnou dokumentáciou výberového konania.

2. Písomný zápis z každého zasadania komisie a jednotlivých krokov je vyhodnotený a podpísaný všetkými členmi komisie.
3. PPS rozhodne o akceptácii ponúk a nákupe PpS, resp. GRE na základe odporúčania výberovej komisie. Dohodnutou cenou PpS, resp. GRE akceptovanou na základe výberového konania je vždy ponuková cena Poskytovateľa.

7.6.3 Vyhodnotenie ponúk pri dennom dokupovaní

1. Vyhodnotenie ponúk pri dennom dokupovaní je uskutočňované na základe elektronicky, faxom alebo telefonicky odovzdaných ponúk podľa zverejnených Pravidiel. Výsledky vyhodnotenia odsúhlasí zodpovedný pracovník PPS a zašle ich ponúkajúcim.
2. Dohodnutou cenou podpornej služby je ponuková cena akceptovanej ponuky Poskytovateľa.
3. PPS môže rozhodnúť o uplatnení princípu hraničných (marginálnych) cien pri určení veľkosti ceny nakúpených služieb v rámci denného dokupovania. O uplatnení informuje všetkých Poskytovateľov najneskôr 30 dní pred vstupom zmeny do účinnosti na internetovej stránke. Pri uplatnení princípu hraničnej ceny je dohodnutá cena pre všetkých ponúkajúcich, ktorých ponuka bola akceptovaná v rámci denného dokupovania, rovná pre každú jednotlivú službu a obchodnú hodinu najvyššej ponukovej ceny akceptovanej ponuky.

7.6.4 Kritérium výberu ponúk

1. Kritériom výberu ponúk je kritériálna cena.
2. Kritériálna cena je stanovená pre každú jednotlivú podpornú službu a každý časový úsek definovaný v dokumentácii výberového konania.
3. Váhové koeficienty stanovuje PPS pre každé výberové konanie zvlášť a zverejňuje ich ako nedielnu súčasť dokumentácie výberového konania.

7.6.5 Kritérium výberu ponúk pri zhodnej kritériálnej cene

1. V prípade, že pri vyhodnocovaní sú dve ponuky so zhodnou kritériálnou cenou, je pre jednotlivé ponuky stanovené poradie podľa týchto doplnkových kritérií nasledovne:

7.6.5.1 Primárna regulácia výkonu

1. Základným kritériom je kritériálna cena.
2. V prípade rovnosti kritériálnej ceny rozhoduje čas podania ponuky.

7.6.5.2 Sekundárna regulácia výkonu

1. Základným kritériom je kritériálna cena.
2. V prípade rovnosti kritériálnej ceny je doplnkovým kritériom priemerná dynamika sekundárnej regulácie na certifikovaných zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa (priemer strmosti zmien v regulačnom pásme vážený certifikovaným rozsahom SRV).

3. V prípade rovnosti kritériálnej ceny aj priemernej dynamiky sekundárnej regulácie rozhoduje čas podania ponuky.

7.6.5.3 Terciárna regulácia výkonu 10 minútová kladná aj záporná

1. Základným kritériom je kritériálna cena.
2. V prípade rovnosti kritériálnej ceny a ceny za držanie rezervy je doplnkovým kritériom maximum garantovanej doby dodávky regulačnej elektriny po aktivácii služby (hod).
3. V prípade rovnosti kritériálnej ceny, ceny za držanie rezervy a garantovanej doby dodávky rozhoduje čas podania ponuky.

7.6.5.4 Terciárna regulácia výkonu 30 minútová kladná aj záporná

1. Základným kritériom je kritériálna cena.
2. V prípade rovnosti kritériálnej ceny a ceny za držanie rezervy je doplnkovým kritériom maximálna priemerná strmosť zmeny výkonu v regulačnom pásme služby na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa (priemer dynamiky zmien výkonu v MW/min na jednotlivých zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa vážený veľkosťou regulačného pásma).
3. V prípade rovnosti kritériálnej ceny, ceny za držanie rezervy a priemernej strmosti zmeny výkonu na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa rozhoduje čas podania ponuky.

7.6.5.5 Terciárna regulácia výkonu hodinová

1. Základným kritériom je kritériálna cena.
2. V prípade rovnosti kritériálnej ceny a ceny za držanie rezervy je doplnkovým kritériom maximálna priemerná strmosť zmeny výkonu v regulačnom pásme služby na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa (priemer dynamiky zmien výkonu v MW/min na jednotlivých zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa vážený veľkosťou regulačného pásma).
3. V prípade rovnosti kritériálnej ceny a ceny za držanie rezervy a maximálnej priemernej strmosti zmeny výkonu je doplnkovým kritériom doba nábehu na výkon 30 MW od príkazu dispečera SED.
4. V prípade rovnosti kritériálnej ceny, priemernej strmosti zmeny výkonu a doby nábehu na 30 MW rozhoduje čas podania ponuky.

7.7 Podmienky ochrany obchodného tajomstva a uchovávanie dát

1. Poskytovateľ a PPS budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo strán bez písomného súhlasu druhej strany neposkytne tretej strane informácie o obsahu Zmlúv uzatvorených podľa týchto Obchodných podmienok. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti, ktoré tvoria obchodné tajomstvo tretej osoby a ktoré boli touto treťou stranou poskytnuté niektorej zo zmluvných strán s povolením ich ďalšieho použitia. Závazok ochrany dôverných informácií trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo, alebo po celú dobu trvania záujmu ochrany dôverných informácií.

2. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na informačnú povinnosť, ktorá vyplýva z všeobecne záväzných predpisov. PPS je oprávnený poskytnúť na požiadanie informácie orgánom Európskej komisie, Úradu, Ministerstva, Štátnej energetickej inšpekcie a Úradu pre ochranu hospodárskej súťaže. PPS nie je povinný o poskytnutí údajov informovať dotknutého Poskytovateľa.
3. PPS môže v nevyhnutnom rozsahu použiť informácie technického charakteru s ohľadom na povinnosť riadenia ES SR. PPS je ďalej oprávnený poskytnúť alebo zverejniť údaje o PpS, resp. GRE v súhrnnej podobe za jednotlivé podporné služby a časové úseky.
4. Poskytovateľ môže poskytnúť v nevyhnutnom rozsahu informácie technického charakteru spoločnosti, ktorá prevádzkuje jeho elektroenergetické zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE alebo spoločnosti, ktorá je vlastníkom Poskytovateľa.
5. PPS uchováva všetky písomné a faxové dokumenty, ktoré sa týkajú nákupu podporných služieb a komunikácie medzi PPS a Poskytovateľmi, po dobu najmenej 3 kalendárnych rokov od ich vzniku. Po ukončení tejto doby má PPS právo tieto dokumenty skartovať, pričom má povinnosť zabezpečiť primeraným spôsobom ochranu dát pred prístupom tretej osoby.
6. Elektronická komunikácia je uchovávaná v archívoch a databázach po dobu najmenej 2 kalendárnych rokov od ich vzniku. PPS zabezpečí pri likvidácii nosičov dát primeraným spôsobom ochranu dát pred prístupom tretej osoby.
7. Záznamy nahrávaných telefonických hovorov sú archivované po dobu najmenej 2 kalendárnych rokov od ich zaznamenania. PPS má právo ich po uplynutí tejto doby zlikvidovať, pričom má povinnosť zabezpečiť primeraným spôsobom ochranu záznamov pred prístupom tretej osoby.
8. PPS zabezpečí všetky archívy a databázy pre ukladanie dát pred prístupom tretej osoby. Chránené dáta sprístupní len oprávneným pracovníkom PPS. PPS prijme dokumentáciu, ktorá stanoví okruh chránených informácií a dát, spôsob ich archivácie a okruh osôb – pracovníkov PPS, ktorí majú prístup k jednotlivým okruhom údajov.

7.8 Postup Žiadateľa o poskytovanie PpS, resp. GRE

1. Zaujímavcovia o poskytovanie PpS, resp. GRE, ktorí doposiaľ neposkytovali PpS, resp. GRE, postupujú nasledovne:
 - a) Predložia PPS Žiadosť o prerokovanie možnosti poskytovania PpS, resp. GRE (ďalej len Žiadosť).
 - b) Na základe Žiadosti stanoví PPS termín rokovania spolu so zoznamom technických údajov zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE Žiadateľa potrebných k rokovaniu. PPS musí navrhnúť dátum rokovania do 30 dní od obdržania Žiadosti.
 - c) Na rokovaní predloží Žiadateľ požadované údaje. PPS informuje Žiadateľa o základných požiadavkách na Poskytovateľa. Zápisom z rokovania sa stanoví záväzný harmonogram krokov pri predložení certifikácie zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE Žiadateľa a overenie komunikačných trás a pripojenie do RIS podľa Technických podmienok.
 - d) Žiadateľ predloží PPS certifikát zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE pre ponúkanú podpornú službu, ktorý vydala certifikačná autorita v súlade so znením Technických podmienok.
 - e) Žiadateľ, spolu s PPS, overí priechodnosť komunikačných trás medzi RIS SED a zariadením poskytujúcim PpS, resp. GRE Žiadateľa.

- f) PPS uskutoční prípravu RIS SED na pripojenie nového zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE. Spolu so Žiadateľom upresní harmonogram testov zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE.
 - g) PPS uskutoční pripojenie zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE do RIS SED a spolu so Žiadateľom vykoná kontrolu spojenia a funkčné testy riadenia zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE.
 - h) V prípade úspešných testov vystaví SED protokol o úspešnom vykonaní kontroly spojenia a funkčných testov.
 - i) Žiadateľ predloží útvaru Obchodu PPS tieto dokumenty:
 - i) Certifikát služby
 - ii) Protokol o uskutočnení spojenia a funkčných testov
 - iii) Súhlas PDS s poskytnutím dát z meraní (v prípade, ak ide o zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE pripojené do DS).
2. Na základe predložených dokumentov PPS uzatvorí s Poskytovateľom rámcovú Zmluvu.
 3. PPS môže uzatvoriť rámcovú Zmluvu aj v prípade, ak na zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE Žiadateľa úspešne prebieha certifikácia, a plánované ukončenie certifikácie a spojenia a funkčných testov predchádza termín očakávaného poskytovania PpS.

7.9 Postup pri reklamáciách

1. PPS odovzdáva Poskytovateľovi e-mailom predbežné údaje o dennom plnení jednotlivých kategórií PpS, resp. GRE zo strany Poskytovateľa, a to vo forme tabuľky.
2. Poskytovateľ môže reklamovať údaje z technického hodnotenia a to :
 - a) objem dodanej PpS, resp. GRE
 - b) vyhodnotenie úspešnej a neúspešnej aktivácie PpS, resp. GRE
 - c) vyhodnotenie regulačného pásma PpS, resp. GRE
 - d) vyhodnotenie poskytovania PpS, resp. GRE
3. Poskytovateľ musí uplatniť reklamáciu vyhodnotenia do 5 pracovných dní od obdržania vyhodnotenia.
4. Reklamácia musí byť podaná písomne, alebo elektronicky vloženíím do informačného systému PPS. V prípade písomného podania reklamácie Poskytovateľ v reklamácií uvedie:
 - a) presné označenie reklamovaných hodnôt a obdobie, za ktoré hodnoty reklamuje
 - b) dôvod reklamácie,
 - c) výšku reklamovaných hodnôt vyplývajúcu z vlastného vyhodnotenia zo strany Poskytovateľa,
 - d) určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré reklamáciu opiera.
5. PPS preverí reklamované hodnoty a do 6 pracovných dní od podaní reklamácie informuje Poskytovateľa o výsledku preverenia. Pokiaľ PPS reklamáciu uzná úplne alebo čiastočne, zašle taktiež opravnú tabuľku vyhodnotenia podporných služieb.
6. V prípade, že PPS úplne alebo čiastočne odmietne uznať oprávnenosť reklamácie, uvedie v prípade každej neuznanej hodnoty dôvod neuznania reklamácie a zdroje dát použité pre preverenie.

7. Hodnoty uvedené v opravnej tabuľke vyhodnotenia PpS sú záväzným podkladom pre fakturáciu PpS. V prípade, že Poskytovateľ úplne alebo čiastočne spochybňuje aj hodnoty v opravnom vyhodnotení, postupuje sa podľa kapitoly 7.17.
8. Pokiaľ Poskytovateľ reklamuje neprijatie ponúk alebo dát z dôvodov nesplnenia uzávierky, je pre posúdenie záväzné:
 - a) v prípade písomného doručenia, potvrdenie podateľňou PPS s uvedením dňa, hodiny a minúty,
 - b) v prípade faxového doručenia, záznam prijatia správy vo faxe PPS,
 - c) v prípade zaslania správy e-mailom, výpis z poštovného servera PPS,
 - d) v prípade vloženia do informačného systému PPS, výpis logu tohto informačného systému,
 - e) v prípade nahrávaného telefonického hovoru, časová známka nahrávky.
9. Pokiaľ niektorý z týchto údajov nie je k dispozícii, PPS môže akceptovať aj iný vierohodný dôkaz predložený Poskytovateľom.
10. Poskytovateľ nie je oprávnený reklamovať akékoľvek kroky realizované prostredníctvom faxovej správy, pokiaľ došlo k chybe z dôvodov obťažnej čitateľnosti správy.
11. Akákoľvek informácia odovzdaná PPS elektronicky je považovaná za prevzatú, pokiaľ je potvrdený príjem na serveri PPS zápisom v logu príslušného servera.

7.10 Postupy vyhodnotenia objemu dodaných PpS, resp. GRE

1. PPS uskutočňuje priebežné denné vyhodnocovanie objemu poskytnutých PpS, resp. GRE súčasne s trvalou kontrolou kvality týchto PpS, resp. GRE. Základom pre vyhodnocovanie sú: 1-minútové hodnoty z prevádzkových meraní Poskytovateľov PpS, resp. GRE z RIS SED, 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 prijatej príprave prevádzky (ďalej len PP).
2. Poskytovateľ musí na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE (vrátanie fiktívnych blokov) poskytujúcich PpS dodržiavať v rámci obchodnej hodiny konštantné Pdg vo výške z poslednej prijatej prípravy prevádzky, okrem zmien Pdg pri prechode v hodine, ak nie je Technickými podmienkami alebo Zmluvou stanovené inak. Nesplnenie tejto podmienky môže byť považované za neposkytnutie služby.
3. Ak Technické podmienky nestanovujú inak, jednotlivé kategórie PpS, resp. GRE sú vyhodnocované nasledovne:

7.10.1 Vyhodnotenie PRV

1. Podkladom pre hodnotenie poskytovania PRV je denné hodnotenie realizované útvarmi PPS. Hodnotené sú nasledujúce údaje:
 - a) Doba prevádzky PRV na zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE pre každý deň, meraná po minútach a vyhodnotená pre jednotlivé hodiny.
 - b) Skutočná šírka pásma poskytovanej PRV pre jednotlivé zariadenia poskytujúce PpS, resp. GRE po hodinách.
2. Kontrola kvality PRV pri normálnej prevádzke sa uskutočňuje na základe štatistického hodnotenia vplyvu statiky na výšku odchýlky (Psk-Pz) pri normálnej prevádzke – realizuje sa

po dňoch, a v prípade potreby po hodinách. Kontrola skutočnej kvality sa uskutočňuje pri výpadkoch výroby, alebo spotreby nad 600 MW netto (podľa metodiky UCTE).

7.10.2 Vyhodnotenie SRV

1. Podkladom pre hodnotenie poskytovania SRV je denné hodnotenie realizované útvarmi PPS. Hodnotenú sú nasledujúce údaje:
 - a) Doba prevádzky SRV na zariadení poskytujúceho PpS, resp. GRE pre každý deň, meraná po minútach a vyhodnotená pre jednotlivé hodiny.
 - b) Doba prevádzky, po ktorú sa Psk pohybuje v rámci medzí pre SRV.
 - c) Je zohľadnená prípadná aktivácia/deaktivácia TRV.
 - d) Skutočná šírka pásma poskytovanej SRV pre jednotlivé zariadenia poskytujúce PpS, resp. GRE po hodinách sa vypočíta ako vážený priemer skutočných minútových šíriek pásma v danej hodine.
 - i) Pokiaľ je skutočná hodnota šírky pásma pre SRV v danej hodine väčšia alebo rovná 95 % hodnoty z PP, platí pre vyhodnotenie hodnota z PP.
 - ii) V prípade, že celková šírka súčtu všetkých pásiem (SRV) jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE poskytovateľa bude rovná alebo väčšia ako 95 % z celkovej hodnoty z PP a SED akceptoval zmenu šírky pásma jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE, platí pre vyhodnotenie hodnota z PP.
 - iii) Pokiaľ je vyhodnotená skutočná šírka pásma SRV menšia ako 95 % hodnoty z PP, platí v danej hodine hodnota 0.
 - e) Kontrola kvality SRV sa uskutočňuje štatistickým vyhodnocovaním strednej kvadratickej odchýlky požadovaného a skutočného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE. V prípade zistenia systematickej odchýlky požadovaného a skutočného výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE (stredná kvadratická odchýlka väčšia ako 3 % menovitého výkonu zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE, v prípade zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE s inštalovaným výkonom > 300 MW, resp. väčšia ako 5 % menovitého výkonu zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE v prípade ostatných zariadení; v prípade fiktívneho bloku sa percentá vzťahujú k súčtu menovitých výkonov zariadení tvoriacich fiktívny blok) je kvalita SRV v danej hodine prehlásená za nedostačujúcu a toto je posudzované ako neposkytnutie SRV v danej hodine. Ak sa hodnoty v Technických podmienkach budú od uvedeného odlišovať, platia hodnoty uvedené v Technických podmienkach.

7.10.3 Vyhodnotenie TRV30MIN

1. Podkladom pre hodnotenie poskytovania TRV30MIN (kladnej aj zápornej) je denné hodnotenie realizované útvarmi PPS. Hodnotenú sú nasledujúce údaje:
 - a) Doba poskytovania zmluvného disponibilného výkonu TRV30MIN – podľa príslušného modulu diaľkového riadenia pre každý deň, meraná po minútach a vyhodnotená pre jednotlivé hodiny.
 - b) Aktivácia TRV30MIN – vyhodnocuje sa skutočná okamžitá zmena medzí pre SRV vysielaných zariadením poskytujúcim PpS, resp. GRE ako reakcia daného zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE na príslušnú zmenu signálu vyslanú RIS SED po hodinách a zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE.

- c) Skutočná šírka pásma poskytovanej TRV30MIN+/TRV30MIN- v prípade aktivácie pre jednotlivé zariadenia poskytujúce PpS, resp. GRE, uskutočňovaná po hodinách (stredná hodnota odchýlky nesmie byť väčšia než 10% z disponibilného výkonu v príslušnej PpS).

7.10.4 Vyhodnotenie TRV10MIN

1. Podkladom pre hodnotenie poskytovania TRV10MIN (kladnej aj zápornej) je denné hodnotenie realizované útvarmi PPS. Hodnotenú sú nasledujúce údaje:
 - a) Disponibilný výkon v TRV10MIN pre každú hodinu a zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE.
 - b) Aktivácia TRV10MIN po hodinách a zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE.
 - c) Počet úspešných a neúspešných aktivácií TRV10MIN.
 - d) Garantovaná energia na jednotlivých zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE.
2. Ako úspešná aktivácia sa hodnotí:
 - a) Aktivácia TRV10MIN do 10 min. podľa požiadavky dispečera SED, výkon zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE na požadovanej hodnote až do doby, kedy dispečer SED dá príkaz k odstaveniu (nepoužije sa, ak bola vyčerpaná energia zodpovedajúca 8 hodinám vykúpeného výkonu TRV10MIN).
 - b) Deaktivácia TRV10MIN do 10 min. podľa požiadavky dispečera SED.
 - c) Dodržanie garantovaného množstva elektriny na zariadení poskytujúce PpS, resp. GRE.
3. Pokiaľ niektorý z vyššie uvedených bodov nie je splnený, považuje sa aktivácia za neúspešnú a disponibilný výkon je 0 MW.

7.10.5 Vyhodnotenie TRVHOD

1. Podkladom pre hodnotenie poskytovania TRVHOD je denné hodnotenie realizované útvarmi PPS. Hodnotenú sú nasledujúce údaje:
 - a) Disponibilný výkon TRVHOD pre každú hodinu a zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE, t.j. aktivácie schopný alebo aktivovaný výkon, a to v rozsahu celých 60-tich minút danej hodiny.
 - b) Aktivácia TRVHOD po hodinách a zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE.
 - c) Počet úspešných aktivácií TRVHOD.
 - d) Počet neúspešných aktivácií TRVHOD.
2. Ako úspešná aktivácia TRVHOD sa hodnotí:
 - a) nabehnutie zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE na výkon podľa požiadavky dispečera SED do doby uvedenej v Technických podmienkach alebo v Zmluve
 - i. prevádzka zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE na požadovanej hodnote výkonu až do doby, kedy dispečer SED dá príkaz na odstavenie (nepoužije sa, ak bola prevádzka zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE po nabehnutí dlhšia než 36 hodín)
 - ii. odstavenie zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE do 30 minút od povelu dispečera SED na odstavenie alebo odstavenie zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE najmenej po 36 hod od príkazu k nabehnutiu.

3. Pokiaľ niektorý z vyššie uvedených bodov nie je splnený, aktivácia sa považuje za neúspešnú a disponibilný výkon je 0 MW.

7.10.6 Mesačné vyhodnotenie PpS, resp. GRE

1. PPS odovzdáva Poskytovateľovi mesačné vyhodnotenie PpS alebo GRE poskytovaných Poskytovateľom písomne (e-mailom), vždy po skončení kalendárneho mesiaca, najneskôr však 8. deň nasledujúceho mesiaca. Mesačné vyhodnotenie obsahuje vyhodnotenie poskytovania všetkých PpS a GRE dodaných PPS zo strany Poskytovateľa na základe všetkých zmlúv.
2. V prípade nesúhlasu Poskytovateľa s mesačným vyhodnotením, Poskytovateľ má právo uskutočniť spolu s PPS kontrolu podkladov pre vyhodnotenie.
3. V prípade, že do 3 pracovných dní od odovzdania mesačného vyhodnotenia nedôjde ani po uskutočnení kontroly k vyriešeniu a odstráneniu rozporu, Poskytovateľ má právo vystaviť PPS faktúru na cenu poskytnutých PpS, resp. GRE iba v rozsahu obojstranne schváleného vyhodnotenia.
4. V častiach vyhodnotenia PpS, resp. GRE, ktoré sú predmetom sporu, sa následne postupuje podľa kapitoly 7.17 tohto prevádzkového poriadku.

7.11 Sankcie za neplnenie dohodnutej dodávky PpS, resp. GRE

1. V prípadoch opakovaného neposkytnutia PpS, resp. GRE, PPS o tejto skutočnosti informuje Poskytovateľa a vyzve ho, aby zabezpečil nápravu v najkratšej možnej dobe, a do doby zabezpečenia nápravy danú PpS, resp. GRE na dotyčnom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE neposkytoval. Pokiaľ je zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE aj napriek tomuto upozorneniu naďalej zaraďované do PP pre poskytovanie danej PpS, resp. GRE a naďalej vykazuje jej opakované neplnenie, PPS oznámi Poskytovateľovi, že predmetné zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE nie je po dobu uvedenú v oznámení, ale najviac po dobu 60-tich dní, považované za technicky spôsobilé poskytovať danú PpS, resp. GRE. V priebehu tejto doby má PPS právo odmietnuť prijatie ponuky danej PpS, resp. GRE z tohto zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE.
2. Poskytovateľ sa dopustí porušenia Zmluvy, na ktorú sa vzťahujú sankcie vo forme zmluvnej pokuty, pokiaľ:
 - a) Poskytovateľ v týždennej alebo dennej PP upresní PpS, resp. GRE na ním prevádzkovaných zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE tak, že celková výška PpS alebo GRE na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE Poskytovateľa je nižšia ako hodnota dohodnutá podľa všetkých Zmlúv a Objednávok na daný druh PpS, resp. GRE a hodinu bez toho, aby toto bolo odsúhlasené PPS.
 - b) Poskytovateľ uvádza PPS do omylu tým, že v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE, o ktorých v dobe odovzdania príslušnej PP vie alebo má vedieť, že budú mimo prevádzku, alebo o ktorých preukázateľne podľa všetkých okolností vedel, alebo mal vedieť, že s ohľadom na technický stav nebudú schopné PpS, resp. GRE dodať. Rezervovaný výkon na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE je pre účely vyhodnotenia a fakturácie rovný 0.
 - c) Poskytovateľ v poslednej prijatej PP rozpíše výkon na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE na ktorých nie je dočasne oprávnený poskytovať PpS, resp. GRE z dôvodov neplnenia kvalitatívnych podmienok poskytovania služby. Rezervovaný výkon na takýchto zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE je pre účely vyhodnotenia a fakturácie rovný 0.

- d) Poskytovateľ v priebehu dňa v rozpore so schválenou dennou prípravou prevádzky obmedzí poskytovanie PpS, resp. GRE, bez toho, aby dôvodom bola porucha príslušného zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE Poskytovateľa, ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS alebo GRE na danom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE, prípadne porucha vedenia, ktorá znemožňuje pokračovať v poskytovaní príslušnej PpS, resp. GRE na danom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE.
3. V prípade porušenia zmluvných povinností podľa odseku 2 má PPS právo účtovať Poskytovateľovi zmluvnú pokutu vo výške trojnásobku zmluvnej ceny za každý chýbajúci MW a hodinu rezervovaného výkonu PpS alebo GRE.
 4. Ak je pri poskytovaní PpS, resp. GRE v danom mesiaci vyhodnotená neúspešná aktivácia, celková mesačná platba Poskytovateľovi za danú službu je znížená o 10% platby odpovedajúcej počtu hodín od poslednej úspešnej aktivácie v danom kalendárnom mesiaci, prípadne od začiatku mesiaca.
 5. Ak bola doba poskytovania PpS, resp. GRE vyhodnotená podľa kap. 7.10 v jednotlivjej hodine nižšia ako 60 minút, bude Poskytovateľovi uhradená cena iba za tie minúty, kedy PpS, resp. GRE preukázateľne poskytoval. Ak bola takto vyhodnotená doba poskytovania v jednotlivjej hodine nižšia ako 45 minút, je PPS oprávnený účtovať zrážku vo výške trojnásobku zmluvnej ceny za každú minútu, kedy bola PpS, resp. GRE vyhodnotená ako neposkytovaná.
 6. Pokiaľ došlo k nepohotovosti zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE, alebo k dlhodobému výpadku prenosu diaľkového merania na SED z dôvodov na strane Poskytovateľa, a tento nezabezpečil náhradný výkon pre PpS, resp. GRE, a ak PPS zabezpečil v dobe trvania výpadku náhradný výkon pre PpS, resp. GRE s nákladmi preukázateľne vyššími, ako boli náklady vyplývajúce z ceny a objemu neposkytnutej služby dohodnuté s Poskytovateľom, PPS má právo vyúčtovať Poskytovateľovi náhradu vo výške zodpovedajúcej rozdielu týchto nákladov za každý nedodaný MW rezervy výkonu PpS alebo GRE a hodinu výpadku, a Poskytovateľ je povinný takto vyúčtovaný rozdiel nákladov uhradiť.
 7. Pokiaľ Poskytovateľ neodovzdá prípravu prevádzky spĺňajúcu podmienky uvedené v tomto prevádzkovom poriadku, alebo ju odovzdá oproti stanoveným termínom s oneskorením o viac ako 24 hodín (v prípade týždennej PP), resp. 3 hodín (v prípade dennej PP), PPS má právo účtovať zmluvnú pokutu vo výške 200.000,- Sk.
 8. Ak niektorá zo strán preukázateľne poruší povinnosť ochrany dôverných informácií, je povinná zaplatiť druhej strane za každé porušenie tejto povinnosti zmluvnú pokutu vo výške 200.000,- Sk.
 9. Zaplatením zmluvnej pokuty alebo rozdielu nákladov uvedených v tomto článku nie je dotknuté právo oprávnenej strany na náhradu škody presahujúcej zaplatenú zmluvnú pokutu.
 10. Pokiaľ dôjde k výpadku zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE Poskytovateľa alebo komunikácie medzi zariadením poskytujúcim PpS, resp. GRE Poskytovateľa a RIS SED preukázateľne v dôsledku výpadku zariadenia PPS alebo z iných príčin na strane PPS a pokiaľ z dôvodov na strane PPS nie je do regulácie zaradené zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE rozpisané pre danú hodinu v prijatej príprave prevádzky, má sa pre účely platby za to, že dohodnutá PpS, resp. GRE bola po dobu výpadku Poskytovateľom poskytovaná. To platí aj pre vyhodnotenie regulačnej elektriny.
 11. PPS môže na žiadosť Poskytovateľa súhlasiť s tým, aby dohodnuté PpS alebo GRE za tohto Poskytovateľa dodával po dobu najviac 2 týždňov iný Poskytovateľ. Súhlas so žiadosťou je podmienený písomným záväzkom náhradného Poskytovateľa, že prevezme poskytovanie PpS alebo GRE a všetky záväzky pôvodného Poskytovateľa voči PPS v zmysle Zmluvy a týchto Obchodných podmienok.
 12. V prípade, že Poskytovateľ nie je schopný, z dôvodov výpadkov zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE či čiastočných porúch, ktoré znemožňujú na jeho zariadeniach poskytujúcich

PpS, resp. GRE technicky zabezpečiť dohodnuté množstvo PpS, resp. GRE, tieto služby v dohodnutom rozsahu poskytnúť, je povinný o tejto skutočnosti informovať PPS, a to ihneď potom, ako sa o týchto skutočnostiach dozvedel.

7.12 Možnosti obstarávania regulačnej elektriny

1. Regulačná elektrina, ktorú nakupuje PPS od Dodávateľov regulačnej elektriny na základe Pravidiel trhu, je elektrina skutočne dodávaná na zabezpečenie vyrovnanie nerovnováhy sústavy a na zabezpečenie rovnováhy dopytu a ponuky na trhu s elektrinou v reálnom čase.
2. PPS používa rôzne druhy regulačnej elektriny, ktoré obstaráva od poskytovateľov PpS, resp. GRE alebo dodávateľov regulačnej elektriny takým spôsobom, aby bola dosiahnutá minimalizácia nákladov na pokrytie systémovej odchýlky pri rešpektovaní prevádzkovej situácie v ES SR a zabezpečení maximálnej úrovne spoľahlivosti a bezpečnosti prevádzky.
3. Regulačná elektrina je obstarávaná týmito spôsobmi:

7.12.1 Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE

1. Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS alebo GRE je dodávaná na základe ich aktivácie dispečingom SED. Aktivácia sa realizuje riadiacimi signálmi RIS SED alebo príkazmi dispečera. Regulačná elektrina je dodávaná v rozsahu týchto signálov alebo príkazov.

7.12.2 Regulačná elektrina zo zahraničia formou havarijnej dodávky regulačnej elektriny alebo havarijnej výpomoci

1. Elektrina je dodávaná prostredníctvom zmeny salda dodávajúcej a odoberajúcej sústavy v dohodnutom a potvrdenom rozsahu a technicky má charakter dovozu (dodávky kladnej regulačnej elektriny) alebo vývozu elektriny (dodávky zápornej regulačnej elektriny).

7.12.2.1 Havarijná dodávka regulačnej elektriny

1. Havarijná dodávka regulačnej elektriny zo zahraničnej sústavy je dohodnutá vždy na základe a v rozsahu stanovenom prevádzkovou dohodou s príslušným susedným prevádzkovateľom PS. Je zabezpečovaná dvomi spôsobmi:
 - a) Garantovaná havarijná dodávka regulačnej elektriny je dohodnutá s poskytovateľom regulačnej elektriny zo zahraničnej prenosovej sústavy, ktorý garantuje dodávku regulačnej elektriny až do výkonu stanoveného zmluvou a to kedykoľvek počas platnosti zmluvy. Garanciu dodávky musí potvrdiť prevádzkovateľ zahraničnej sústavy a ak si to vyžadujú pravidlá riadenia úzkych miest na spojovacom vedení medzi PS PPS a príslušnou zahraničnou prenosovou sústavou, poskytovateľ regulačnej elektriny musí zabezpečiť rezerváciu prenosovej kapacity v rozsahu maximálneho dohodnutého výkonu havarijnej dodávky. Za garanciu dodávky je dohodnutá cena za každý 1 MW a hodinu po ktorú je garancia poskytovaná. Pre cenu regulačnej elektriny platia rovnaké pravidlá, ako pre cenu regulačnej elektriny obstaranej na Slovensku.
 - b) Negarantovaná havarijná dodávka regulačnej elektriny je dohodnutá s poskytovateľom regulačnej elektriny v zahraničnej prenosovej sústave. Má charakter rámcovej zmluvy, ktorá umožňuje PPS vyžiadať operatívne dodávku havarijnej regulačnej elektriny. Táto dodávka nie je garantovaná. Negarantovaná dodávka sa uskutočňuje v rámci voľnej nevyužitej kapacity spojovacieho vedenia a nie je pre ňu nutné rezervovať kapacitu

tohto vedenia. Pre cenu regulačnej elektriny platia rovnaké pravidlá, ako pre cenu regulačnej elektriny obstaranej na Slovensku.

7.12.2.2 *Havarijná výpomoc*

1. Havarijná výpomoc je dohodnutá vždy medzi dvomi prevádzkovateľmi susedných prenosových sústav. Výpomoc je garantovaná z oboch strán a dodaná elektrina je kompenzovaná dohodnutým spôsobom.

7.12.3 Negarantovaná dodávka regulačnej elektriny

1. Zmluva na negarantovanú dodávku regulačnej elektriny sa uzatvára s odberateľom, ktorý je schopný znížiť odber vo svojich odberných miestach na príkaz dispečingu SED v dohodnutom rozsahu a za splnenia Technických podmienok PS, alebo s výrobcom. Dodávateľ regulačnej elektriny môže na výzvu PPS operatívne v priebehu dňa ponúknuť regulačnú elektrinu. Ak je ponuka PPS prijatá, náleží dodávateľovi regulačnej elektriny úhrada za cenu stanovenú podľa kap. 7.14.6.
2. Dodávka regulačnej elektriny je dohodnutá operatívne medzi dispečingom SED a Dodávateľom regulačnej elektriny a má zvyčajne formu dohodnutého zníženia odberu odberateľa, alebo zvýšenia dodávky, alebo súčasne zníženia odberu a zvýšenia dodávky.
3. Dohodne sa veľkosť dodávky v každej obchodnej hodine a ponuková cena dodávky regulačnej elektriny.
4. Dodávka môže byť priamo aktivovaná dispečingom SED, alebo, v prípade nepriamej aktivácie, je dodávateľ regulačnej elektriny na základe akceptovanej ponuky povinný znížiť zodpovedajúcim spôsobom svoj odber (zvýšiť dodávku svojich zdrojov) v príslušnej hodine. Spôsob aktivácie je dohodnutý v zmluve.
5. Regulačná elektrina obstaraná týmto spôsobom sa použije pre pokrývanie systémovej odchýlky spolu s aktiváciou podporných služieb a havarijnou regulačnou elektrinou zo zahraničia.

7.12.4 Obstarávanie regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR

1. PPS je oprávnený vyhlásiť aukciu na nákup regulačnej elektriny pre hodiny, pre ktoré je regulačná elektrina potrebná. Do aukcie sa môžu prihlásiť všetky subjekty, ktoré majú s PPS uzatvorenú rámcovú zmluvu o negarantovanej dodávke regulačnej elektriny, prípadne ďalšie subjekty, ktoré sú uvedené v podmienkach aukcie.
2. V situácii, kedy je ohrozená prevádzkyschopnosť ES SR, je PPS oprávnený využiť aj ponuky, ktoré presahujú maximálne ceny alebo nedosahujú minimálne ceny regulačnej elektriny určené rozhodnutím Úradu. Maximálna ponuková cena kladnej regulačnej elektriny je v tomto prípade stanovená vo výške 8 000 SK/MWh, minimálna ponuková cena zápornej regulačnej elektriny je v tomto prípade stanovená vo výške -6 000 SK/MWh.
3. Za ohrozenie prevádzkyschopnosti ES SR je pre tieto účely považovaná situácia, keď očakávaná systémovej odchýlka presahuje regulačné rozsahy TRV a garantovaných dodávok regulačnej elektriny.
4. PPS vyberá ponuky podľa kritéria najnižšej ceny.
5. Cena akceptovanej ponuky vstupuje do vzorca pre určenie marginálnej ceny regulačnej elektriny a ceny odchýlky.

7.13 Ekonomická efektívnosť pri využívaní podporných služieb a regulačnej elektriny

1. Pri kladnej systémovej odchýlke je aktivovaná iba kladná regulačná elektrina, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj zápornej regulačnej elektriny. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.
2. Pri zápornej systémovej odchýlke je aktivovaná iba záporná regulačná elektrina, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj kladnej regulačnej elektriny. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.
3. Súčasné využitie kladnej a zápornej terciárnej regulácie je možné v hodinách, kedy dochádza k prudkému prechodu z kladnej na zápornú systémovú odchýlku alebo naopak, alebo keď pre dané obdobie objektívne nebolo možné zabezpečiť dostatok podporných služieb a takéto využívanie podporných služieb je preukázateľne nevyhnutné pre spoľahlivosť sústavy.
4. V rámci využívania terciárnej regulácie alebo nákupu a aktivácie regulačnej elektriny PPS postupuje nasledovne:
 - a) PPS aktivuje regulačnú elektrinu podľa cenového rebríčka ponúk na regulačnú elektrinu. Výnimku môže urobiť v prípade, že k riadeniu sústavy preukázateľne potrebuje službu s takými charakteristikami, ktoré lacnejšia ponuka nespĺňa. Týmito charakteristikami sú:
 - i) Doba odozvy na aktiváciu (PPS môže prednostne využiť TRV10MIN)
 - ii) Flexibilita služby (možnosť operatívneho zvyšovania alebo znižovania aktivovaného výkonu).
 - b) PPS nemusí aktivovať TRV10MIN, ak je táto nahraditeľná inou službou a je potrebné udržiavať dostatočnú zálohu TRV10MIN.

7.14 Postupy vyhodnotenia veľkosti dodanej regulačnej elektriny a určenie jej ceny

7.14.1 Regulačná elektrina dodávaná zo zdrojov poskytujúcich PpS

1. Pri poskytovaní PpS dochádza v dôsledku riadenia zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE v jeho regulačnom pásme k dodávke elektriny, ktorá môže byť odlišná od dodávky zodpovedajúcej diagramovému bodu a dohodnutých hodnôt dodávok elektriny. Tento rozdiel, pokiaľ bol vyvolaný požiadavkami SED (a v ich rozsahu) a je v príčinnej súvislosti s poskytovaním PpS, resp. GRE je označený ako regulačná elektrina. Regulačná elektrina môže byť kladná, ak je skutočná dodávka zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE vyššia ako plánovaná (zodpovedajúca diagramovému bodu) alebo záporná, pokiaľ je nižšia.
2. Regulačná elektrina dodaná aktiváciou PpS je realizovaná na príkaz dispečingu PPS (SED). Dodávka regulačnej elektriny je výsledkom poskytnutia podporných služieb, ktoré poskytuje výrobca elektriny PPS na zabezpečenie poskytovania systémových služieb potrebných na dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy.
3. Regulačná elektrina je aktivovaná zo strany PPS na základe okamžitých technických parametrov ES SR. Vplyv regulačnej elektriny dodanej do sústavy teda nemôže byť zahrnutý do odchýlky. Odchýlka je vyhodnocovaná sumárne pre všetky odberné miesta subjektu zúčtovania.
4. Pre výpočet odchýlky vo vzťahu na regulačnú elektrinu Poskytovateľa PpS platí :

$$\text{Odchýlka}(T) = \text{ZmluvnáHodnota}(T) - (\text{PrahovéMeranie}(T) - \text{RegulačnáElektrina}(T))$$

$$\text{RegulačnáElektrina}(T) = \text{Reg}_{\text{plus}} + \text{Reg}_{\text{minus}}$$

Odchýlka	Celková odchýlka subjektu zúčtovania
Zmluvná hodnota	Výsledná sumárna hodnota všetkých zmluvných záväzkov subjektu
Prahové meranie	Sumárna hodnota prahového merania všetkých odovzdávacích miest
Regulačná elektrina	Sumárna hodnota kladnej a zápornej zložky regulačnej elektriny dodanej jednotlivými zariadeniami poskytujúcimi PpS, resp. GRE Poskytovateľa PpS
Reg _{plus}	Kladná regulačná elektrina
Reg _{minus}	Záporná regulačná elektrina
T	Obchodná hodina

- Regulačnou elektrinou je elektrina skutočne dodávaná na zabezpečenie vyrovnaní nerovnováhy sústavy a na zabezpečenie rovnováhy dopytu a ponuky na trhu s elektrinou v reálnom čase. Regulačná elektrina je kladná (+) alebo záporná (-). Pre každý obchodný interval je vyhodnocovaná kladná a záporná zložka zvlášť. Dôvodom je rozdielna cena kladnej a zápornej regulačnej elektriny.
- Vyhodnocovací interval je jedna minúta (pre prechodné obdobie je tento interval stanovený z dôvodu aktuálnej možnosti prístupu k údajom na 15 minútovú hodnotu). Konsolidované údaje vo forme vážených 1 minútových priemerov sú poskytované terminálom ASDR dispečingu PPS (pre prechodné obdobie sa použijú 15 minútové vážené priemery).
- Regulačná elektrina je vyhodnocovaná ako svorková, okrem regulačnej elektriny dodanej aktiváciou podpornej služby TRVHOD, kedy je vyhodnocovaná ako prahová.
- Výrobca elektriny, ktorý poskytuje podporné služby, môže spôsobovať odchýlku na prahu aj pri súčasnom plnení požiadavky na aktiváciu PpS.
- Regulačná elektrina dodaná prečerpávacími vodnými elektrárnami je vyhodnocovaná ako rozdiel skutočne nameranej (vyrobenej alebo spotrebovanej) elektriny na svorkách (meranej fakturačnými 15 min meradlami a vyhodnocovanej zúčtovacím systémom PPS) a hodnotami na svorkách z PP.

7.14.2 Spôsob vyhodnotenia regulačnej elektriny pre jednotlivé PpS

7.14.2.1 PRV

Pri súčasnom poskytovaní PRV a inej PpS (SRV, TRV) je vplyv PRV zahrnutý do regulačnej elektriny poskytnutej v rámci inej PpS. Vplyv PRV bez súčasne aktivovanej inej PpS na danom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE sa nevyhodnocuje.

7.14.2.2 SRV

Regulačná elektrina je vypočítaná ako rozdiel žiadaného svorkového výkonu z AGC riadiaceho systému SED a skutočného bázoového bodu zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE. Bázoový bod musí byť umiestnený v strede poskytovaného regulačného pásma SRV pre jednotlivé zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE. Bázoový bod zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE sa môže líšiť od diagramového bodu z prípravy prevádzky. V tom prípade sa posúvajú úmerne bázoovému bodu aj hranice pre SRV P_{MAXSRV} a P_{MINSRV} .

7.14.2.3 TRV30MIN, TRV10MIN

Regulačná elektrina je vypočítaná podľa požadovaného priebehu aktivácie služby. Výpočet zahŕňa čas trvania služby, požadovaný regulačný výkon a parametre nábehových a dobehových rámp podľa certifikovaných parametrov zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE, zohľadnených v nábehových a dobehových krivkách generovaných terminálom ASDR, pri dodržaní požadovaného času nábehu a dobehu. (V prechodnom období bude rampa nábehu a dobehu chápaná ako lineárna zmena podľa požadovaného výkonu v definovanom časovom intervale). Rozdiel od idealizovaného tvaru krivky regulačného výkonu sa prejaví v odchýlke.

7.14.2.4 TRVHOD

Regulačná elektrina je rovná skutočnej prahovej dodávke zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE. Táto služba je jedinou výnimkou, kedy sa za regulačnú elektrinu považuje elektrina na prahu.

7.14.3 Matematické vzťahy pre výpočet regulačnej elektriny

7.14.3.1 PRV

Nevyhodnocuje sa.

7.14.3.2 SRV

$$\text{Reg}_{\text{plus}} = \int (P_{\text{žiad}} - P_b) \quad , \text{ pre } P_{\text{žiad}} > P_b$$
$$\text{Reg}_{\text{minus}} = \int (P_{\text{žiad}} - P_b) \quad , \text{ pre } P_{\text{žiad}} < P_b$$

Reg_{plus}	Kladná regulačná elektrina
$\text{Reg}_{\text{minus}}$	Záporná regulačná elektrina
$P_{\text{žiad}}$	Žiadaný výkon z regulátora AGC SED
P_b	Skutočný bazový bod zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE

Vstupné hodnoty pre výpočet integrálu sú žiadaný výkon a skutočný bazový bod. Obe hodnoty sú vypočítavané terminálom ASDR a poskytované pre dispečing SED vo forme vážených minútových priemerov (váhou je čas trvania hodnoty v rámci vypočítavaného intervalu). Obe hodnoty sú vnútornou logikou terminálu ASDR maskované aktívnou hodnotou signálu SRV_STAV, to znamená, že hodnoty sú vypočítavané len v prípade skutočného poskytovania služby SRV.

Keďže vstupné údaje pre výpočet integrálu sú konsolidované do formy 1 minútových hodnôt, výpočet integrálu môže byť realizovaný jednoduchým súčtom 60-tich minútových hodnôt.

Pre prechodné obdobie bude výpočet vykonaný z 15 minútových údajov – časovo vážených priemerov údajov $P_{\text{MIN}SRV}$, $P_{\text{MAX}SRV}$, $P_{\text{ŽIAD}}$ maskovaných signálom PONUKA SRV. Bazový bod P_b sa vypočíta $(P_{\text{MIN}SRV} + P_{\text{MAX}SRV}) / 2$.

Kde

$P_{\text{MIN}SRV}$	Minimálna medza ponúkaného činného výkonu pre SRV
$P_{\text{MAX}SRV}$	Maximálna medza ponúkaného činného výkonu pre SRV

7.14.3.3 TRV30MIN, TRV10MIN

a) Pre služby poskytnuté mimo prečerpávacích vodných elektrární:

$$\text{Reg}_{\text{plus}} = P_{\text{reg}} * T + 1/6 * P_{\text{reg}} \quad , \text{ pre TRV10MIN+}$$

$$\text{Reg}_{\text{minus}} = P_{\text{reg}} * T + 1/6 * P_{\text{reg}} \quad , \text{ pre TRV10MIN-}$$

$$\text{Reg}_{\text{plus}} = P_{\text{reg}} * T + 1/2 * P_{\text{reg}} \quad , \text{ pre TRV30MIN+}$$

$$\text{Reg}_{\text{minus}} = P_{\text{reg}} * T + 1/2 * P_{\text{reg}} \quad , \text{ pre TRV30MIN-}$$

Reg_{plus}	Kladná regulačná elektrina
$\text{Reg}_{\text{minus}}$	Záporná regulačná elektrina
RegulačnáElektrina	Regulačná elektrina [MWh]. Je kladná pre služby TRV+ a záporná pre služby TRV-.
P_{reg}	Požadovaný regulačný výkon [MW]. P_{reg} môže byť kladný aj záporný.
T	Čas trvania služby okrem nábehu a dobehu [h]

Tento vzťah definuje výpočet idealizovanej – lineárnej zmeny požadovaného výkonu pre TRV30MIN a TRV10MIN (nábeh a dobeh) a po skončení prechodného obdobia bude nahradený rampami generovanými terminálmi ASDR podľa parametrov stanovených certifikáciou so zohľadnením časových požiadaviek na aktiváciu služby.

b) Pre služby poskytnuté prečerpávacími vodnými elektrárnami:

$$\text{RegulačnáElektrina} = \text{Ap}_{\text{minus}} - P_{\text{db}} / 4 - \text{Ap}_{\text{plus}}$$

$$\text{Reg}_{\text{plus}} = \text{RegulačnáElektrina} \quad , \text{ pre RegulačnáElektrina} > 0$$

$$\text{Reg}_{\text{minus}} = \text{RegulačnáElektrina} \quad , \text{ pre RegulačnáElektrina} < 0$$

Reg_{plus}	Kladná regulačná elektrina
$\text{Reg}_{\text{minus}}$	Záporná regulačná elektrina
RegulačnáElektrina	Regulačná elektrina [MWh]. Je kladná pre služby TRV+ a záporná pre služby TRV-.
Ap_{plus}	Spotreba (čerpanie) meraná fakturačnými 15min meradlami na svorkách [MWh]
Ap_{minus}	Výroba meraná fakturačnými 15min meradlami na svorkách [MWh]
P_{db}	Diagramový bod z prípravy prevádzky, vyjadrujúci plánovanú priemernú hodinovú výrobu na svorkách príslušnej prečerpávacej vodnej elektrárne. Hodnota môže byť kladná aj záporná [MW].

Okamžité hodnoty aktivovaného terciárneho regulačného výkonu sú poskytované terminálom ASDR. Hodnoty sú generované podľa idealizovaného tvaru nábehu, priebehu a dobehu služby a sú maskované aktívnou hodnotou signálu TRV_STAV. Okrem okamžitých hodnôt sú terminálom ASDR poskytované aj konsolidované hodnoty vo forme vážených minútových priemerov.

Pre TRV10MIN aj pre TRV30MIN budú existovať kladné, aj záporné hodnoty regulačnej elektriny.

Výpočet regulačnej elektriny pre jednu obchodnú hodinu je potom realizovaný jednoduchým súčtom 60-tich minútových hodnôt.

7.14.3.4 TRVHOD, zníženie výkonu

$$\text{RegulačnáElektrina} = \text{Ap}_{\text{minus}} - P_{\text{ph}} / 4 - \text{Ap}_{\text{plus}} \quad ; \text{ pre TRVHOD}$$

$$\text{Reg}_{\text{plus}} = \text{RegulačnáElektrina} \quad ; \text{ RegulačnáElektrina} > 0$$

Reg_{minus} = RegulačnáElektrina

; RegulačnáElektrina < 0

Reg_{plus}	Kladná regulačná elektrina
Reg_{minus}	Záporná regulačná elektrina
RegulačnáElektrina	Regulačná elektrina [MWh]. Môže byť kladná aj záporná.
A_{pplus}	Odber meraný fakturačnými 15min meradlami na prahu[MWh]
A_{pminus}	Dodávka meraná fakturačnými 15min meradlami na prahu[MWh]
P_{ph}	Prahový výkon z prípravy prevádzky, vyjadrujúci plánovanú priemernú hodinovú dodávku na prahu príslušného zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE. [MW]

Kladná regulačná elektrina predstavuje zvýšenie dodávaného výkonu a záporná regulačná elektrina zníženie dodávaného výkonu/odfázovanie zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE. Regulačná elektrina je vyhodnotená len v prípade, že náběh alebo zníženie výkonu/odfázovanie zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE bolo vykonané na príkaz dispečera SED a nebolo plánované formou diagramových bodov prípravy prevádzky.

7.14.3.5 Vnútny interval algoritmu vyhodnotenia

Oddelenie kladnej a zápornej zložky regulačnej elektriny musí byť čo najdôslednejšie. Z tohto dôvodu je vnútorný interval algoritmu vyhodnotenia 1 minúta (pre prechodné obdobie bude interval upravený na 15 minút). Dôvodom pre dôsledné oddelenie kladnej a zápornej zložky sú rozdielne ceny týchto zložiek regulačnej elektriny, ako aj skutočnosť, že regulačná elektrina môže byť poskytovaná v kladnom aj zápornom smere súčasne.

Výpočty regulačnej elektriny a odchýlky pre subjekty poskytujúce podporné služby sú založené na vyhodnocovaní signálov o disponibilite a aktivácii PpS s časovým rozlíšením 1 min. To vyžaduje, aby všetky subjekty poskytujúce PpS boli vybavené zariadením pre automatickú diaľkovú aktiváciu PpS z dispečingu prevádzkovateľa prenosovej sústavy – terminálom ASDR.

7.14.4 Dodávka regulačnej elektriny zo zahraničia

Vyhodnotenie dodanej havarijnej regulačnej elektriny zo zahraničia je založené na vyhodnocovaní zmenových súborov dodávok na spojovacích vedeniach (CAS – Control Area Schedules) odsúhlasených so susedným prevádzkovateľom PS pri aktivácii havarijnej výpomoci zo zahraničnej sústavy a súčasne na podmienkach príslušných zmlúv so zahraničnými dodávateľmi. Súbor CAS identifikujú celkovú veľkosť dodanej regulačnej elektriny od jednotlivých Dodávateľov regulačnej elektriny v každej obchodnej hodine, a podľa zmluvy sú následne určené ceny pre jednotlivé výkonové pásma dodávky.

7.14.5 Dodávka regulačnej elektriny zo zdrojov neposkytujúcich podporné služby alebo na strane spotreby

Odchýlka subjektu zúčtovania poskytujúceho regulačnú elektrinu je rozdiel medzi sumárnou zmluvnou hodnotou dodávky/odberu subjektu zúčtovania a množstvom silovej elektriny odobratej z, alebo dodanej do ES SR v danej obchodnej hodine. Množstvo odobratej, alebo dodanej silovej elektriny je určené rozdielom celkovej odobratej alebo dodanej elektriny na prahu a regulačnej elektriny dodanej subjektom v rámci aktivácie GRE alebo dohodou s PPS.

Silová elektrina je rozdiel medzi celkovou nameranou prahovou dodávkou a množstvom dodanej regulačnej elektriny. Prahová dodávka je elektrická práca meraná fakturačnými 15 min meradlami a vyhodnocovaná zúčtovacím systémom PPS.

Regulačná elektrina je daná dohodnutou veľkosťou dodávky v každom časovom úseku, ktorú na základe ponuky Dodávateľa regulačnej elektriny dohodne PPS a Dodávateľ regulačnej elektriny pri operatívnom nákupe v priebehu dňa. Základom vyhodnotenia sú odsúhlasené hodnoty dodávky v jednotlivých časových úsekoch a odsúhlasená ponuková cena pre jednotlivé pásma dodávky

$$\text{Odchýlka}(T) = (\text{PrahovéMeranie}(T) + \text{RegulačnáElektrina}(T)) - \text{ZmluvnáHodnota}(T)$$

7.14.6 Stanovenie ceny regulačnej elektriny

1. Dodávateľ regulačnej elektriny je povinný predložiť PPS ponukovú cenu. V prípade poskytovateľa PpS, resp. GRE, sa ponuková cena predkladá súčasne s prípravou prevádzky.
2. Ak je cena regulačnej elektriny poskytovanej v rámci sekundárnej regulácie určená rozhodnutím Úradu, táto cena sa nepredkladá.
3. PPS akceptuje iba tie ponuky, ktoré sú v súlade s platným rozhodnutím Úradu.
4. Konečnú cenu za regulačnú elektrinu v Sk/MWh pre všetkých Dodávateľov regulačnej elektriny, ktorí v danej obchodnej hodine dodali regulačnú elektrinu, určí Zúčtovateľ odchýlok nasledovne:
 - a) v prípade kladnej regulačnej elektriny, ako najvyššiu využitú ponukovú cenu regulačnej elektriny v danej obchodnej hodine; pričom platbu na základe takto určenej ceny Zúčtovateľ odchýlok uhradí každému subjektu za každú MWh dodávky, ktorý dodal v danej obchodnej hodine kladnú regulačnú elektrinu,
 - b) v prípade zápornej regulačnej elektriny, ako najnižšiu využitú ponukovú cenu regulačnej elektriny v danej obchodnej hodine; pričom pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu kladná, Dodávateľ regulačnej elektriny uhradí Zúčtovateľovi odchýlok platbu na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky; a pokiaľ je cena za regulačnú elektrinu záporná, Zúčtovateľ odchýlok uhradí Dodávateľovi zápornej regulačnej elektriny platbu na základe takto určenej ceny za každú MWh dodávky.
5. Celkové náklady na kladnú regulačnú elektrinu v danej hodine sú rovné súčinu celkového objemu kladnej regulačnej elektriny a konečnej ceny regulačnej elektriny stanovenej Zúčtovateľom odchýlok. Celkové náklady na zápornú regulačnú elektrinu v danej obchodnej hodine sú rovné súčinu celkového objemu zápornej regulačnej elektriny a konečnej ceny regulačnej elektriny stanovenej Zúčtovateľom odchýlok.

7.15 Rozsah, spôsob a záväznosť odovzdávania diagramov dodávky silovej elektriny a PpS, resp. GRE v rámci týždennej a dennej prípravy PP

1. Rozpis dohodnutých hodnôt PpS a konkrétnych technických podmienok ich realizácie pre každý kalendárny týždeň a deň musí urobiť Poskytovateľ odovzdaním týždennej a dennej PP zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE poskytujúcich tieto služby PPS. Týždennú a dennú PP odovzdáva Poskytovateľ za všetky svoje zariadenia poskytujúce PpS, resp. GRE, ktoré sú uvedené v Zmluve o poskytovaní PpS, resp. GRE.
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 letný

čas, kedy je odovzdaných 23 hodnôt a dňa prechodu späť na SEČ, kedy je odovzdaných 25 hodnôt. PP musí obsahovať pre každé zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE a každú hodinu tieto údaje:

- a) diagramový bod,
 - b) poskytovaný výkon PRV,
 - c) poskytovaný výkon SRV,
 - d) poskytovaný výkon TRV30MIN+,
 - e) poskytovaný výkon TRV30MIN-,
 - f) poskytovaný výkon TRV10MIN+,
 - g) poskytovaný výkon TRV10MIN-,
 - h) poskytovaný výkon TRVHOD
 - i) cenu elektriny pre kladnú regulačnú elektrinu
 - j) cenu elektriny pre zápornú regulačnú elektrinu
3. Súbor údajov pre zariadenia poskytujúce PpS, resp. GRE Poskytovateľa v rámci odovzdanej prípravy prevádzky musí spĺňať tieto podmienky:
- a) Všetky hodnoty výkonu musia zodpovedať minimálnym hodnotám výkonu stanoveným v Technických podmienkach a musia predstavovať celé čísla v MW, okrem PRV a SRV, ktoré môžu mať maximálne jedno desatinné miesto .
 - b) Všetky hodnoty okrem ceny zápornej regulačnej elektriny (vrátane čerpania PVE) musia predstavovať kladné čísla.
 - c) Všetky hodnoty rozpísané na jednom zariadení poskytujúceho PpS, resp. GRE musia byť v každej hodine v zhode s technickými hodnotami zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE podľa certifikácie. Toto ustanovenie zahŕňa rozsah regulačných výkonov a minimálnu strmost' zmien výkonu, ako aj minimálne a maximálne hodnoty jednotlivých PpS na jednom zariadení poskytujúceho PpS, resp. GRE.
 - d) Súčet výkonov diagramového bodu a všetkých kladných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť vyšší, ako maximálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE s rešpektovaním možnosti preťaženia v PRV.
 - e) Rozdiel diagramového bodu a všetkých záporných výkonov rozpísaných PpS nesmie byť nižší ako minimálny výkon zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE s rešpektovaním možnosti podťaženia v prípade PRV.
 - f) Ceny regulačnej elektriny musia byť v súlade s cenovým rozhodnutím Úradu.
 - g) Celkový výkon v každej kategórii PpS musí prekračovať alebo byť rovný celkovému obchodne dohodnutému výkonu. Prekročenie dohodnutého množstva služby je možné najviac o maximálny rozsah na zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE pre PRV, resp. minimálny rozsah na zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE pre ostatné služby a len v prípade, kedy na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE, na ktoré je služba rozpísaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu služby, bez toho, aby bolo podkročené zmluvne dohodnuté množstvo. Prekročením zmluvne dohodnutého množstva služby sa Poskytovateľ zaväzuje poskytnúť aj množstvo nad rámec pôvodne dohodnutej hodnoty. Poskytovateľovi nevzniká nárok na platbu za rezerváciu časti výkonu, ktorá prevyšuje zmluvne dohodnuté množstvo.
4. Pokiaľ zadá Poskytovateľ v príprave prevádzky akúkoľvek hodnotu alebo hodnoty, ktoré nezodpovedajú týmto podmienkam a technickým údajom zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE odovzdaným Poskytovateľom, je PPS oprávnený prípravu prevádzky odmietnuť.

5. Týždenná príprava prevádzky musí poskytnúť základný prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE a o zabezpečení jednotlivých PpS, resp. GRE. Poskytovateľ je povinný odovzdať PPS hodinový rozpis prípravy prevádzky všetkých zariadení (t.j. tých, ktoré poskytujú ako aj tých, ktoré neposkytujú PpS, resp. GRE) na nasledujúci kalendárny týždeň, a to v štruktúre a so splnením podmienok podľa tohoto článku, každý týždeň najneskôr do utorka do 12:00. Týždennú prípravu prevádzky odovzdá Poskytovateľ vo formáte a spôsobom stanoveným v Technických podmienkach a v Zmluve. Za nespĺnenie tejto povinnosti zaplatí Poskytovateľ zmluvnú pokutu. Pokiaľ Poskytovateľ neodovzdá týždennú PP, je povinný odovzdať dennú prípravu prevádzky na každý deň daného týždňa.
6. Pokiaľ je utorok nepracovným dňom, dôjde k odovzdaniu rozpisu prípravy prevádzky najbližší predchádzajúci pracovný deň. Pri kumulácii nepracovných dní môže PPS výnimočne určiť v rámci mesačnej prípravy prevádzky aj iný deň, prípadne dlhšie obdobie (maximálne 14-denné), na ktoré sa spracováva týždenná príprava prevádzky. V takom prípade je Poskytovateľ povinný odovzdať prípravu prevádzky na celé stanovené obdobie v termínoch, ktoré sú mu oznámené PPS.
7. Neodovzdanie prípravy prevádzky s rozpísaním dohodnutého objemu PpS podľa všetkých uzavretých Zmlúv a Objednávok, alebo nespĺnenie podmienok a termínov podľa tohoto článku, je považované za vážne porušenie zmluvných povinností Poskytovateľa.
8. Denná príprava prevádzky poskytuje upresnený prehľad o očakávanej prevádzke jednotlivých zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE a o zabezpečení jednotlivých PpS v štruktúre podľa tejto kapitoly. Poskytovateľ je povinný odovzdať dennú prípravu prevádzky PPS na každý nasledujúci deň najneskôr do 13:30 hod predchádzajúceho pracovného dňa. Neodovzdanie týždennej PP ani dennej PP má za následok uplatnenie zmluvnej pokuty podľa kap.7.11.
9. Úpravu hodnôt dennej prípravy prevádzky uskutočňuje PPS alebo Poskytovateľ na základe výsledkov denného dokupovania služieb a denného trhu s elektrinou tak, že u zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE, na ktorých bola nakúpená niektorá PpS, je:
 - a) regulačný rozsah danej PpS rozšírený o nakúpené množstvo v prípade, že na zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE už daná služba bola rozpísaná v príprave prevádzky, v takom prípade sa nemení požadovaná cena regulačnej elektriny zadaná v príprave prevádzky,
 - b) doplnená veľkosť nakúpenej služby do prípravy prevádzky spolu s požadovanou cenou príslušnej regulačnej elektriny z akceptovanej ponuky v dennom dokupovaní, pokiaľ na danom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE táto služba v príprave prevádzky nebola rozpísaná.
10. V prípade výskytu poruchy na zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE, ktorá znemožní poskytovanie dohodnutého rozsahu PpS, resp. GRE podľa platnej prípravy prevádzky, zmluvný Poskytovateľ môže v priebehu dňa navrhnúť náhradné vykrytie výpadku PpS, resp. GRE na inom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE, pričom musí byť splnená podmienka, že tým nebude narušené poskytovanie inej PpS na tomto zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE. Návrh odovzdáva Poskytovateľ e-mailom na príslušnom formulári dohodnutom v Zmluve. Predmetom návrhu sú vždy údaje o nahradzovanom zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE či zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE, a zariadení poskytujúcom PpS, resp. GRE či zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE nahradzujúcich vypadnutý výkon PpS. PPS preverí realizovateľnosť tejto náhrady z hľadiska bezpečnej a spoľahlivej prevádzky ES SR, a v prípade, že navrhovaná zmena neovplyvní bezpečnosť a spoľahlivosť prenosu a prevádzky ES SR, tento návrh odsúhlasí. PPS zaznamená odsúhlasenie návrhu do dispečerského denníka a súčasne ho Poskytovateľovi potvrdí telefonicky. Týmto odsúhlasením je návrh zo strany PPS prijatý. Návrh môže byť Poskytovateľom zaslaný najneskôr 30 min pred začiatkom počiatočnej hodiny zmeny. Pokiaľ PPS nepotvrdí prijatie alebo zamietnutie

návrhu najneskôr 20 minút pred začiatkom počiatkovej hodiny platnosti zmeny, považuje sa návrh za neprijatý.

11. Prekročenie dohodnutého množstva PpS je pri náhradnom zabezpečení možné najviac o maximálny rozsah (viď Technické podmienky PS) na zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE pre PRV, resp. minimálny rozsah na zariadenie poskytujúce PpS, resp. GRE pre ostatné služby a len v prípade, kedy na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE, na ktorých je služba rozpísaná, nie je technicky možné realizovať nižšiu hodnotu služby bez toho, aby bolo podkročené zmluvne dohodnuté množstvo. Prekročením zmluvne dohodnutého množstva služby sa Poskytovateľ zaväzuje poskytnúť toto množstvo, nevzniká mu však nárok na platbu za rezerváciu časti výkonu prevyšujúcej zmluvne dohodnuté množstvo.
12. Ak dôjde k náhrade TRV30MIN+, resp. TRV30MIN-, na nahrádzajúcich zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE, ktoré túto službu podľa dennej prípravy prevádzky neposkytovali, potom sú ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE priradené na najnižšiu, resp. najvyššiu ponukovú cenu regulačnej elektriny na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE poskytovateľa poskytujúcich tieto služby v danej obchodnej hodine.
13. Ak poskytujú nahrádzajúce zariadenia poskytujúce PpS, resp. GRE TRV30MIN+, resp. TRV30MIN- už podľa poslednej platnej PP a náhrada je urobená rozšírením regulačných pásiem TRV30MIN+, resp. TRV30MIN-, potom ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE sú priradené na nižšie, resp. vyššie z hodnôt nahradzovaného a nahradzujúceho zariadenia poskytujúceho PpS, resp. GRE.
14. V prípade, že celkový výkon TRV30MIN+, resp. TRV30MIN- navýšený v jednej transakcii, je väčší než výkon zníženia vplyvom výpadku, potom ceny regulačnej elektriny na týchto zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE sú priradené na najnižšie, resp. najvyššie z hodnôt cien príslušnej regulačnej elektriny na zariadeniach poskytujúcich PpS, resp. GRE poskytovateľa poskytujúcich tieto služby v danej obchodnej hodine.
15. Poskytovateľ sa zaväzuje dodržať všetky hodnoty PpS zaslané PPS v poslednej platnej príprave prevádzky. V prípade, že Poskytovateľ vedome nedodržuje poslednú prijatú prípravu prevádzky, postupuje sa podľa kapitoly 7.11 tohto prevádzkového poriadku.
16. Uskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom a upozornenie na prípadný rozpor nie je povinnosťou PPS. Neuskutočnenie kontroly údajov odovzdaných Poskytovateľom zo strany PPS, alebo neupozornenie na prípadný rozpor zo strany PPS sa nepovažuje za porušenie Zmluvy. Poskytovateľ nie je zbavený zodpovednosti za dopady a dôsledky prípadného neplnenia Zmluvy.
17. PPS výslovne nezodpovedá za prenos dát elektronickou cestou medzi Poskytovateľom a serverom PPS. Pokiaľ z dôvodu poruchy prenosu dát medzi zariadením poskytujúcim PpS, resp. GRE Poskytovateľa a serverom PPS nedošlo k zapísaniu prípravy prevádzky, alebo k predloženiu ponuky na PpS alebo na regulačnú elektrinu a k jej registrácii, nezakladá táto situácia žiaden nárok na náhradu škody Poskytovateľovi, ani akékoľvek iné plnenie PPS voči Poskytovateľovi a žiadne ustanovenie tohto prevádzkového poriadku nesmie byť vykladané v tomto zmysle.

7.16 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Za poskytovanie PRV sa pre každý obchodný prípad dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu PRV, pre využitie v oboch smeroch od bazového bodu, na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do

- výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu PRV v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
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 Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu SRV na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného výkonu SRV v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
 3. Za poskytovanie TRV30MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutej rezervy regulačného výkonu TRV30MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN+ v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
 4. Za poskytovanie TRV30MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého regulačného výkonu TRV30MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutá rezerva regulačného pásma TRV30MIN- v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
 5. Za poskytovanie TRV10MIN+ sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN+ na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN+ v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
 6. Za poskytovanie TRV10MIN- sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne poskytnutého rezervovaného výkonu v TRV10MIN- na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon v TRV10MIN- v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
 7. Za poskytovanie TRVHOD sa dohodne cena uvedená pre všetky hodiny daného obchodného intervalu v potvrdení o akceptácii ponuky. Dohodnutá cena v Sk je hradená za každý MW a hodinu skutočne rezervovaného výkonu v TRVHOD na základe odsúhlaseného vyhodnotenia až do výšky dohodnutej pre danú hodinu. Uhradza sa len skutočne poskytnutý rezervovaný výkon TRVHOD v každej hodine, až do celkovej dohodnutej výšky.
 8. Ceny za poskytovanie PpS, resp. GRE sú na základe vyhodnotenia a fakturácie hradené bezhotovostným prevodom.
 9. Poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, resp. GRE, vyúčtuje Poskytovateľ PPS mesačne, a to na základe a v rozsahu odsúhlaseného vyhodnotenia poskytovania PpS, resp. GRE. Vyúčtovanie bude realizované jednou faktúrou za všetky plnenia poskytnuté v danom mesiaci podľa Zmluvy.
 10. Ceny sú uvedené bez DPH. DPH bude fakturovaná vo výške stanovenej Zákomom o DPH v deň, kedy vznikla daňová povinnosť.
 11. Ceny za poskytovanie jednotlivých kategórií PpS, resp. GRE, ktoré zahŕňajú jednotkovú cenu podpornej služby alebo GRE, PPS uhradí vrátane DPH na základe faktúry, ktorú Poskytovateľ vystaví najneskôr do 15-tich dní po uskutočnení zdaniteľného plnenia.

12. Za dátum uskutočnenia zdaniteľného plnenia sa stanovuje posledný deň mesiaca, za ktorý je účtovanie uskutočnené.
13. Od celkovej hodnoty faktúry budú odpočítané preddavky prijaté v mesiaci, ktorého sa vyúčtovanie týka.
14. Splatnosť faktúry je 21 dní od dňa doručenia PPS. Pokiaľ Poskytovateľ nemôže dodržať lehotu fakturácie z dôvodov na strane PPS, skracuje sa splatnosť faktúry o počet dní omeškania PPS v odovzdaní vyhodnotenia a/alebo o počet dní opravy vyhodnotenia na základe oprávnených reklamácií Poskytovateľa. Minimálna lehota splatnosti je v tomto prípade 7 dní.
15. PPS nie je v omeškaní so zaplatením faktúry, pokiaľ je celá fakturovaná čiastka pripísaná na účet Poskytovateľa do posledného dňa jej splatnosti.
16. Poskytované služby, ktoré sú predmetom Objednávok vystavených podľa rámcovej Zmluvy na mesačné a dlhšie obdobie, uhradí PPS na účet Poskytovateľa v priebehu jednotlivých kalendárnych mesiacov formou preddavkov nasledovne:

V priebehu každého kalendárneho mesiaca uhradí PPS, na účet Poskytovateľa preddavok na všetky poskytované služby vo výške 60 % celkových mesačných predpokladaných platieb v troch splátkach:

 - a) 1. splátka 9. deň 20 % preddavku
 - b) 2. splátka 19. deň 20 % preddavku
 - c) 3. splátka 29. deň 20 % preddavku; ak má mesiac 28 dní, splátka sa uskutoční posledný pracovný deň takého mesiaca.

Do kalkulácie preddavku sa započíta budúca DPH podľa platného zákona o DPH.
17. Preddavky budú vždy platené až od nasledujúceho mesiaca po vstupe Zmluvy do účinnosti.
18. Faktúra musí mať náležitosti podľa platných právnych predpisov. Okrem uvedených náležitostí musí faktúra a platobný kalendár obsahovať:
 - a) podpis a pečiatku Poskytovateľa
 - b) číslo Zmluvy = variabilný symbol
 - c) číslo účtu Poskytovateľa
19. PPS a Poskytovateľ sa môžu dohodnúť, že odovzдание faktúr bude prebiehať elektronickou formou. V takom prípade budú podpis a pečiatka Poskytovateľa nahradené zaručeným elektronickým podpisom.
20. PPS 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 bežať pôvodná lehota splatnosti. Nová lehota splatnosti beží znova odo dňa, kedy Poskytovateľ doručí opravenú alebo novo vyhotovenú faktúru PPS.
21. Ak prípadne termín splatnosti faktúry alebo splátky preddavku na deň pracovného voľna, deň pracovného klľudu alebo štátny sviatok, je dňom ich splatnosti najbližší pracovný deň.
22. Zmluvné pokuty a platby za rozdiel nákladov sú splatné do 21 dní od doručenia faktúry.

7.17 Riešenie prípadov neplnenia zmluvných podmienok, týkajúcich sa poskytovania podporných služieb a regulačnej elektriny

1. V prípade neplnenia podmienok, splnomocnená osoba dotknutého účastníka informuje bezodkladne druhú stranu o neplnení a vyzve ju k náprave. PPS aj Poskytovateľ budú vždy konať tak, aby všetky informácie o neplnení podmienok a možných dôsledkoch boli odovzdané

druhej strane bez oneskorenia, a pokiaľ je to možné tak, aby strana, ktorá podmienky neplní mala možnosť uskutočniť včas nápravu.

2. Obe strany budú vždy konať so zreteľom k ustanoveniam o všeobecnej prevencii škôd v zmysle príslušných ustanovení Obchodného zákonníka.
3. Pokiaľ dôjde k sporu o neplnení zmluvných podmienok, postupujú PPS aj Poskytovateľ podľa nasledovných ustanovení.
4. Poskytovateľ aj PPS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmlúv boli urovnané zmiernou cestou. Pokiaľ však dôjde k sporu, obe strany budú postupovať tak, aby došlo k presnému popísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zaobstaranie dokladov.
5. O sporných veciach rokujú osoby poverené pre komunikáciu v príslušnej oblasti sporu uvedené v Zmluve a/alebo k tomu splnomocnení zástupcovia strán. Strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú stranu k riešeniu sporu, pričom spor popíše, pokiaľ je nárok oceniteľný peniazmi, uvádza sa takisto čiastka, na ktorú svoj nárok hodnotí, alebo definuje požiadavku na nápravné opatrenia a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnenej osobe druhej strany poverenej pre komunikáciu osobne alebo doporučeným listom.
6. Zástupcovia strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania stretnutia, tak sa rokovanie koná siedmy pracovný deň od doručenia výzvy v sídle strany, proti ktorej výzva smeruje.
7. Pri stretnutí zástupcov strán sa prejednáva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej otázky v celom rozsahu, je zápis zástupcami zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu oprávneným zástupcom oboch spoločností. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne uvedie časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou.
8. Oprávnení zástupcovia sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu jeho zapísania a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej strane.
9. Pokiaľ do 2 mesiacov od doručenia výzvy k zmiernemu riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu veci, PPS alebo Poskytovateľ prednesú spor Úradu a požiadajú o správne rozhodnutie v spore medzi držiteľmi povolenia.

8 PRAVIDLÁ A PODMIENKY NA NÁKUP ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE

8.1 Podmienky pre nákup elektriny na krytie strát v PS

1. PPS má podľa Zákona právo nakupovať elektrinu pre krytie strát v sústave, a to transparentným a nediskriminačným spôsobom.
2. Pre zaistenie transparentného a otvoreného postupu nakupuje PPS elektrinu na krytie strát výberovým konaním.
3. Odberový diagram, na základe ktorého PPS nakupuje elektrinu, vychádza z predikcie strát v PS.
4. PPS si pri nákupe elektriny vyhradzuje právo stanoviť obdobie, pre ktoré bude nakupovať elektrinu na krytie strát, a to s ohľadom na možnosti predikcie a predpokladaný cenový vývoj na trhu s elektrinou.
5. Presné podmienky nákupu sú predmetom podmienok výberového konania.
6. Kritériom výberu ponúk pre nákup elektriny na krytie strát je cena elektriny, alebo kritériálna funkcia zohľadňujúca celkovú cenu elektriny a ďalšie kritéria definované v podmienkach výberového konania.
7. Obdobný postup môže byť uplatňovaný aj pre nákup elektriny pre vlastnú spotrebu, ktorý môže byť usporiadaný súčasne s nákupom elektriny pre krytie strát ako aj samostatne.

8.2 Postup pri nákupe elektriny na krytie strát v PS a/alebo pre vlastnú spotrebu PPS

8.2.1 Vyhlásenie výberového konania

1. Vyhlásenie výberového konania (ďalej len „VK“) zverejní PPS na svojej internetovej stránke, a to najneskôr 14 dní pred uzávierkou prijímania ponúk.
2. VK má spravidla charakter nákupov na obdobie jedného kalendárneho roka, ktoré sú vyhlasované najneskôr jeden kalendárny mesiac pred koncom predchádzajúceho kalendárneho roka. PPS si vyhradzuje právo v prípade potreby usporiadať VK aj pre iné obdobia alebo s iným termínom vyhlásenia, pričom najkratšie obdobie, na ktoré PPS vyhlasuje VK, predstavuje jeden týždeň.

8.2.2 Špecifikácia podmienok výberového konania

1. Podmienky VK musia obsahovať minimálne nasledujúce parametre:
 - a) obdobie dodávok;
 - b) súhrnný odberový diagram;
 - c) kritériálnu funkciu pre jednoznačné vyhodnotenie ponúk;
 - d) minimálnu dobu záväznej platnosti ponuky;
 - e) termín uzávierky pre podávanie ponúk;

- f) termín pre oznámenie výsledkov VK;
- g) spôsob zabezpečenia zodpovednosti za odchýlku.

8.2.3 Obsah ponuky

1. Ponuky majú jednotnú štruktúru predpísanú podmienkami VK, ktorá je záväzná pre všetkých ponúkajúcich. Obsahuje predovšetkým:
 - a) základné identifikačné a kontaktné údaje;
 - b) vyplnenie formulára predpísaného podmienkami VK, ktorý obsahuje cenu v špecifikovanej štruktúre;

8.2.4 Doručenie ponúk

1. Ponúkajúci doručí ponuku, ktorá obsahuje vyššie uvedené údaje, písomne v zapečatenej obálke do podateľne PPS do termínu určeného v podmienkach VK. Obálka je označená slovami „PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY PRE KRYTIE STRÁT“ alebo „PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS“ alebo „PONUKA NA DODÁVKU ELEKTRINY PRE KRYTIE STRÁT A VLASTNÚ SPOTREBU PPS“.. Podateľňa PPS vyznačí na obálku deň a čas prevzatia ponuky.
2. Ponuky doručené po termíne nebudú akceptované.

8.3 Vymedzenie okruhu subjektov, ktoré môžu dodávať elektrinu pre krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu

1. Účastníci trhu s elektrinou, ktorí sú oprávnení podávať ponuky, sú definovaní v podmienkach výberového konania. Spadajú do jednej z týchto kategórií:
 - a) výrobca elektriny;
 - b) dodávateľ elektriny;
 - c) obchodník s elektrinou.
2. Do VK môže predkladať ponuky iba účastník trhu s elektrinou uvedený v ods. 1, ktorý spĺňa tieto podmienky:
 - a) má ku dňu podania ponuky so Zúčtovateľom odchýlok uzavretú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlok;
 - b) k okamžiku podania ponuky akceptuje bez výhrad podmienky výberového konania.

8.4 Spôsob výberu ponúk na dodávku elektriny pre krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu

1. PPS menuje komisiu pozostávajúcu minimálne z troch účastníkov z pracovníkov PPS.
2. Komisia protokolárne otvorí obálky a vyradí všetky ponuky, ktoré nespĺňajú predpísané náležitosti podľa podmienok VK.

3. V prípade platných ponúk komisia vyhodnotí kriteriálnu funkciu definovanú v podmienkach VK.
4. Subjekt s najlepšou kriteriálnou funkciou sa stáva víťazom VK.
5. V prípade, ak dvaja alebo viacero ponúkajúcich dosiahnu rovnakú výslednú hodnotu kriteriálnej funkcie, rozhoduje poradie odovzdania ponúk (t.j. dátum a čas podania).

8.4.1 Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie zmluvy

1. PPS oznámi všetkým ponúkajúcim výsledky výberového konania spôsobom a v termíne stanoveným v podmienkach VK (obvykle na svojej internetovej stránke).
2. PPS zašle víťazovi VK (ďalej len „Dodávateľ“) zmluvu o dodávke elektriny pre krytie strát a/alebo pre vlastnú spotrebu (ďalej len „Zmluva“) v štyroch rovnopisoch do dvoch pracovných dní od termínu vyhodnotenia uvedeného v podmienkach VK.
3. Ak v podmienkach VK nie je stanovené inak, Dodávateľ doručí PPS podpísanú Zmluvu do 5 pracovných dní od obdržania Zmluvy.
4. PPS bez meškania Zmluvu podpíše a odošle Dodávateľovi. Zmluva vstupuje do účinnosti tri dni po odoslaní Dodávateľovi.
5. Aktuálna podoba typovej Zmluvy je zverejnená na internetovej stránke PPS.

8.4.2 Zrušenie výberového konania

1. PPS je oprávnený kedykoľvek v priebehu výberového konania až do vyhlásenia výsledkov VK zrušiť, alebo nevybrať žiadnu ponuku. V prípade zrušenia VK, alebo v prípade, ak PPS nevyberie žiadnu ponuku, nemajú účastníci tohto VK právny nárok na akúkoľvek náhradu alebo finančné plnenie zo strany PPS.
2. PPS zruší VK v prípade, ak existuje dôvodné podozrenie z narušenia súťažného prostredia, dohôd medzi účastníkmi výberového konania a iných skutočností, ktoré môžu ovplyvniť transparentnosť a nediskriminačný charakter výberového konania.

8.5 Riešenie sporov

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

- e) Pri schôdzke splnomocnencov oboch zmluvných strán sa prerokuje predmet výzvy a z rokovania bude spísaný zápis s návrhom riešenia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v plnom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu osobám, ktoré strany pre tento prípad určia. Ak dôjde k zhode o návrhu riešenia iba v časti spornej otázky, potom sa v zápise presne rozdelí a popíše časť, pri ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá ostáva spornou;
- f) Štatutárne orgány PPS a Dodávateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadriť najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu, a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručiť druhej zmluvnej strane na adresu jej sídla, resp. adresy;
- g) Ak nedôjde k inej dohode do 60 kalendárnych dní od doručenia výzvy, môže sa zmluvná strana, ktorá na tom má záujem, obrátiť so žalobou na príslušný súd, alebo so sťažnosťou na príslušný správny orgán, o čom upovedomí doporučeným listom druhej zmluvnej strane. Počas doby trvania sporu sú obe zmluvné strany povinné postupovať podľa týchto obchodných podmienok a vzájomnej Zmluvy.

9 PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK

9.1 Podmienky uzatvorenia zmluvy o zúčtovaní odchýlok a určenie príloh Žiadosti

1. Zmluva o zúčtovaní odchýlok (ďalej len Zmluva) sa uzatvára medzi SEPS, a.s., (ďalej v tejto kapitole len Zúčtovateľ odchýlok) a účastníkom trhu s elektrinou (ďalej v tejto kapitole len Žiadateľ) na základe žiadosti o uzatvorenie zmluvy o zúčtovaní odchýlok (ďalej len Žiadosť). Uzatvorením Zmluvy účastník trhu preberá v zmysle Pravidiel trhu vlastnú zodpovednosť za odchýlku a stáva sa subjektom zúčtovania v zmysle podmienok Zmluvy.
2. Náležitosti Žiadosti:
 - a) Meno právnickej, alebo fyzickej osoby
 - b) Sídlo právnickej, alebo adresa fyzickej osoby
 - c) Štatutárny orgán
 - d) Osoby splnomocnené pre komunikáciu
 - e) Bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky)
 - f) Údaje pre stanovenie finančného zabezpečenia
 - g) Maximálna suma absolútnych hodnôt hodinových diagramov v rámci obchodného dňa
3. Prílohy žiadosti:
 - a) Výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace
 - b) Doklady potvrdzujúce údaje pre stanovenie finančnej zábezpeky.
 - c) Zoznam a kontaktné adresy a čísla odberných miest členov bilančnej skupiny subjektu zúčtovania v elektronickej podobe vo formáte .xls.
4. Žiadateľ zašle Zúčtovateľovi odchýlok Žiadosť najneskôr 20 pracovných dní pred požadovaným dátumom účinnosti Zmluvy.
5. Zúčtovateľ odchýlok preverí úplnosť Žiadosti a v prípade nedostatkov vyzve Žiadateľa na doplnenie. Po dobu od odoslania výzvy na doplnenie po doručenie doplňujúcich údajov sa pozastavuje lehota na riešenie Žiadosti.
6. Podmienkou vlastnej zodpovednosti za odchýlku je podľa Pravidiel trhu uzatvorenie Zmluvy, ktorá obsahuje výšku finančnej zábezpeky podľa Pravidiel trhu a podľa podmienok uvedených v článku 9.2.4 tohto prevádzkového poriadku na základe údajov predložených Žiadateľom ako aj vlastných informácií Zúčtovateľa odchýlok. V prípade, že Žiadateľ nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny má Žiadateľ možnosť postupovať v súlade s kap. 9.8.6 tohto prevádzkového poriadku.
7. Zúčtovateľ odchýlok zašle Žiadateľovi po priložení všetkých náležitostí Zmluvu v 4 rovnopisoch, a to najneskôr do 5 pracovných dní po obdržaní Žiadosti, alebo po obdržaní doplňujúcich údajov. Zmluva bude obsahovať aj údaj o výške finančnej zábezpeky. Prílohou Zmluvy budú pokyny na plnenie finančnej zábezpeky, ktoré budú obsahovať všetky údaje potrebné k jej plneniu.
8. Možnosti plnenia finančnej zábezpeky:
 - a) Zloženie hotovosti na účet Zúčtovateľa odchýlok. Pokyn bude obsahovať názov peňažného ústavu a číslo účtu, na ktorý Žiadateľ zloží čiastku určenú Zúčtovateľom odchýlok.

- b) Banková záruka vystavená od banky s bankovou licenciou v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni BBB (S&P) resp. Baa2 (Moody´s)
 - c) Banková záruka vystavená od zahraničnej banky bez bankovej licencie v SR s priznaným dlhodobým credit ratingom minimálne na úrovni A- (S&P) resp. A3 (Moody´s)
9. Zmluvu podpíše štatutárny orgán, alebo splnomocnená osoba (osoby) Žiadateľa najneskôr do 3 pracovných dní od obdržania Zmluvy a odošle späť Zúčtovateľovi odchýlok, ktorého štatutárny orgán, alebo splnomocnená osoba (osoby) ju bez zbytočného omeškania podpíše a odošle Žiadateľovi 2 rovnopisy tejto Zmluvy. Splnomocnená osoba (osoby) doloží overenú plnú moc, ktorá ju oprávňuje k podpisu tejto Zmluvy.
10. Žiadateľ musí zabezpečiť finančnú zábezpeku najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom účinnosti Zmluvy a to:
- a) Zložením hotovosti na účet Zúčtovateľa odchýlok. O zložení hotovosti Žiadateľ bezodkladne Zúčtovateľa odchýlok informuje.
 - b) Odovzdaním bankovej záruky Zúčtovateľovi odchýlok. Spolu s bankovou zárukou predloží potvrdenie banky, ktorá vystavila bankovú záruku, o jej credit ratingu. V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží s originálom aj úradný preklad bankovej záruky do slovenského jazyka.
11. Zúčtovateľ odchýlok preverí finančnú zábezpeku Žiadateľa. V prípade, že finančná zábezpeka zodpovedá podmienkam, Zúčtovateľ odchýlok bezodkladne potvrdí Žiadateľovi deň účinnosti Zmluvy. Súčasne zaregistruje Žiadateľa ako subjekt zúčtovania a priradí mu identifikačné číslo určené v súlade so zásadami ETSO. Identifikačné číslo je súčasťou potvrdenia. V prípade, že finančná zábezpeka nespĺňa dané podmienky, Zúčtovateľ odchýlok bezodkladne Žiadateľa informuje a vyzve ho k náprave.
12. Zúčtovateľ odchýlok vedie evidenciu identifikačných čísel a prideluje ich prevádzkovateľom sústav.
13. Subjekt zúčtovania po pridelení identifikačného čísla Zúčtovateľom odchýlok požiada PPS o registráciu svojich odberných miest z prenosovej sústavy ako aj odberných miest z prenosovej sústavy účastníkov trhu, za ktorých subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku. Žiadosť o registráciu odberných miest musí byť doručená PPS najneskôr 40 kalendárnych dní pred účinnosťou prevzatia zodpovednosti za odchýlku v danom odbernom mieste.
14. PPS na základe žiadosti podľa odseku 14 a po predložení zmluvy na zúčtovaní odchýlok alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku a zmluvy o prenose elektriny zaregistruje odberné miesta podľa odseku 14 a pridelí im identifikačné čísla a to najneskôr 7 kalendárnych dní pred dňom účinnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlok alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
15. Zúčtovateľ odchýlok denne do 10:00 hod uverejňuje na svojej internetovej stránke aktualizovaný zoznam registrovaných subjektov zúčtovania s uvedením termínu platnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlok.
16. Subjekt zúčtovania, ktorému končí registrácia, je povinný zabezpečiť finančnú zábezpeku až do doby konečného zúčtovania odchýlok. Výška tejto finančnej zábezpeky sa stanoví na základe očakávaných rozdielov medzi mesačným a konečným zúčtovaním odchýlok. Pri neplnení tejto povinnosti môže byť subjektu zúčtovania účtovaná zmluvná pokuta vo výške 0,03 percenta z určenej čiastky za každý deň neplnenia tejto povinnosti.
17. Zúčtovateľ odchýlok je vždy po uplynutí kalendárneho štvrťroka povinný vyplatiť Subjektu zúčtovania prírastok súvisiaci so zloženými finančnými prostriedkami, na základe skutočne vyplateného výnosu bankou mínus 0,5%.

18. Zmluva, ktorá musí mať písomnú formu obsahuje najmä:
- dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy,
 - stanovenú výšku finančného zabezpečenia a podmienky jeho zmeny,
 - cenové podmienky,
 - fakturačné podmienky,
 - spôsob riešenia sporov,
 - spôsob uplatnenia odškodnenia a náhrady škody pri neplnení zmluvy

9.2 Stanovenie výšky a spôsobu zabezpečenia finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania

9.2.1 Hodnotenie subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín

- Zúčtovateľ odchýlok uskutočňuje hodnotenie subjektu zúčtovania v zmysle Pravidiel trhu.
- Hodnotenie subjektov zúčtovania je proces, ktorý uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok s cieľom prideliť jednotlivým subjektom zúčtovania pomernú výšku finančnej zábezpeky odchýlky, vyjadrujúcu riziká nedodržania finančných záväzkov subjektu zúčtovania voči Zúčtovateľovi odchýlok. Cieľom je dosiahnuť optimálnu výšku zabezpečenia finančných rizík Zúčtovateľa odchýlok spojených s prípadnou platobnou neschopnosťou subjektov zúčtovania, a súčasne minimalizovať finančné zábezpeky jednotlivých subjektov vzhľadom na ich individuálnu mieru rizika pre Zúčtovateľa odchýlok.
- Hodnotenie vychádza z týchto základných pohľadov:
 - relatívna finančná sila subjektu vo vzťahu na deklarováný objem obchodov,
 - dodržiavanie platobných záväzkov subjektu zúčtovania v uplynulom období.
- Hodnotenie subjektu zúčtovania uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok:
 - v prípade nového subjektu zúčtovania pri uzatvorení Zmluvy na základe údajov zo Žiadosti o uzatvorenie Zmluvy, prípadne vlastných údajov,
 - v prípade existujúceho subjektu zúčtovania pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie (zmena vlastného majetku, neplatenie záväzkov a pod).
- Zúčtovateľ odchýlok oznámi subjektu zúčtovania do 5 pracovných dní hodnotenie subjektu zúčtovania, ktoré platí od dňa účinnosti Zmluvy (v prípade nového subjektu zúčtovania pri uzatvorení Zmluvy) alebo od mesiaca nasledujúceho po doručení oznámenia (v prípade existujúceho subjektu zúčtovania pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie).
- V prípade, ak subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny, môže námietky oznámiť Úradu. Podanie námietky nemá voči zaradeniu do hodnotiacej skupiny a stanoveniu výšky finančnej zábezpeky odkladný účinok. Úrad po preverení postupu Zúčtovateľa odchýlok rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky, Zúčtovateľ odchýlok upraví v zmysle rozhodnutia Úradu zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančnej zábezpeky s účinnosťou do 5 pracovných dní od doručenia právoplatného rozhodnutia Úradu.
- Nový subjekt zúčtovania je oprávnený po skončení prvých štyroch kalendárnych mesiacov od prvého registrovaného obchodu od uzatvorenia Zmluvy požiadať Zúčtovateľa odchýlok o prehodnotenie. Subjekt zúčtovania predkladá spolu so Žiadosťou aktualizované podklady pre hodnotenie. Zúčtovateľ odchýlok oznámi subjektu zúčtovania výsledok prehodnotenia do 5 pracovných dní od prijatia platnej požiadavky.

8. Subjekt zúčtovania je oprávnený požiadať Zúčtovateľa o prehodnotenie raz mesačne. Subjekt zúčtovania predkladá spolu so Žiadosťou aktualizované podklady pre hodnotenie. Zúčtovateľ odchýlok oznámi subjektu zúčtovania výsledok prehodnotenia do 5 pracovných dní od prijatia platnej požiadavky.

9.2.2 Stupnica hodnotenia

1. Stupnica hodnotenia jednotlivých subjektov zúčtovania je stanovená nasledovne:
- a) Kritérium 1: Základné imanie subjektu zúčtovania:
 - i) Je väčšie ako dvojnásobok maximálneho mesačného objemu obchodov: 0 bodov
 - ii) Je väčšie ako maximálny mesačný objem obchodov a menšie ako dvojnásobok maximálneho mesačného objemu obchodov: 1 bod
 - iii) Je menšie ako maximálny mesačný objem obchodov: 3 body
 - iv) Maximálny mesačný objem obchodov je stanovený ako 30 násobok maximálne prípustného denného obchodovaného množstva elektriny zjednaného medzi subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok
 - v) Pre prepočet objemu obchodov na Sk sa uvažuje priemerná cena kladnej odchýlky určená ako vážený priemer ceny kladnej systémovej odchýlky počas obdobia vyhodnotenia, ktoré plynie od 1. januára 2005 po obdobie určenia hodnotenia subjektu zúčtovania
 - b) Kritérium 2: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči Zúčtovateľovi odchýlok za uplynulé uzavreté 4 mesiace:
 - i) Je nula: 0 bodov
 - ii) Je menší ako 6: 2 body
 - iii) Je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12: 4 body
 - iv) Je väčší alebo rovný 12 a menší ako 21: 6 bodov
 - v) Je väčší alebo rovný 21 a menší ako 30: 8 bodov
 - vi) Je väčší alebo rovný 30 alebo ide o nový subjekt zúčtovania: 10 bodov
 - vii) Na subjekt zúčtovania bol vyhlásený konkurz: 10 bodov

9.2.3 Zaradenie do hodnotiacej skupiny

1. Celkové zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa celkového súčtu bodov podľa jednotlivých kritérií

$$H_k = K_1 + K_2 \quad (\text{bodov})$$

Kde :

- H_k = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria
- K₁ = počet bodov podľa kritéria 1
- K₂ = počet bodov podľa kritéria 2

2. Zaradenie do hodnotiacej skupiny je realizované podľa nasledujúcej tabuľky. Každé skupine je priradený koeficient finančnej zábezpeky (K_g), ktorý vyjadruje pomernú hodnotu zabezpečenia obchodov:

Hodnotiacia Skupina	Hodnota H_k	Hodnota K_g
1.	< 2	0,2
2.	>= 2, <4	0,3
3.	>= 4, <6	0,4
4.	>= 6, <8	0,6
5.	>= 8, <10	0,8
6.	>= 10	1

9.2.4 Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky (depozitu)

1. Finančná garancia je vypočítaná podľa nasledujúceho vzorca:

$$FZ = OO * (Z_p + 5) * P_o * K_g * C_o \quad (\text{v Sk})$$

FZ = finančné zabezpečenie subjektu zúčtovania (v Sk)

OO = maximálna suma absolútnych hodnôt hodinových diagramov v rámci obchodného dňa, dohodnutá subjektom zúčtovania so Zúčtovateľom odchýlok v Zmluve

Z_p = obdobie na ktoré sa určuje finančná garancia; dĺžka obdoba je desať kalendárnych dní

P_o = pomerná odchýlka, je určená ako podiel hodnoty priemeru absolútnych hodnôt hodinovej odchýlky subjektu zúčtovania za predchádzajúci kalendárny mesiac (v MWh) a hodnoty priemeru absolútnych hodnôt hodinového množstva elektriny z registrovaného denného diagramu (v MWh), u subjektov zúčtovania, ktorí uzatvárajú prvýkrát zmluvu o zúčtovaní odchýlok, a subjektov zúčtovania bez odberného miesta sa P_o určuje v hodnote 0,5

K_g = koeficient finančnej zábezpeky (pre danú skupinu) v rozmedzí 0 až 1

C_o = priemerná cena kladnej odchýlky určená ako vážený priemer ceny kladnej systémovej odchýlky počas obdobia vyhodnotenia, ktoré plynú od 1. januára 2005 po obdobie určenia hodnotenia subjektu zúčtovania; túto cenu uverejňuje Zúčtovateľ odchýlok na svojej internetovej stránke vždy k prvému kalendárnemu dňu mesiaca okrem januára (Sk/MWh)

9.3 Popis algoritmu zúčtovania odchýlok

1. V zmysle Pravidiel trhu, Zúčtovateľ odchýlok zistí odchýlku subjektu zúčtovania pre každú obchodnú hodinu. Odchýlka je rozdiel medzi zjednaným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny a skutočným množstvom elektriny jeho bilančnej skupiny v MWh, zaokrúhlený na tri desatinné miesta.
2. Zúčtovanie odchýlok uskutočňuje Zúčtovateľ odchýlok s cieľom zabezpečiť medzi účastníkmi trhu úhradu za elektrinu, ktorá:
 - a) bola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy nad rámec dohodnutého množstva;
 - b) nebola dodaná do elektrizačnej sústavy alebo odobratá z elektrizačnej sústavy, napriek tomu, že bola zmluvne dohodnutá;
 - c) bola nakúpená, ale nebola predaná;
 - d) bola predaná, ale nebola nakúpená;
 - e) bola dodaná do sústavy ako kladná alebo záporná regulačná elektrina na pokyn prevádzkovateľa PS.
3. Účastník trhu s elektrinou môže spôsobiť kladnú alebo zápornú odchýlku:
 - a) kladná odchýlka – odchýlka má kladné znamienko, ak účastník trhu s elektrinou odobral v danej hodine väčší výkon ako mal zmluvne dohodnutý alebo dodal v danej hodine menší výkon ako mal zmluvne dohodnutý,
 - b) záporná odchýlka – odchýlka má záporné znamienko, ak účastník trhu s elektrinou odobral v danej hodine menší výkon ako mal zmluvne dohodnutý alebo dodal v danej hodine väčší výkon ako mal zmluvne dohodnutý.

9.3.1 Vzorec pre stanovenie odchýlky pre subjekt zúčtovania

1. Odchýlka účastníka trhu s elektrinou je odchýlka, ktorá vzniká v danom časovom úseku ako rozdiel dohodnutého množstva elektriny a skutočne dodaného množstva elektriny tohto účastníka (viď Zákon o energetike)
2. Matematický vzorec tejto definície potom je:

$$O_i = E_{zml,i} - E_{sk,i}$$

Pričom platí, že:

O_i = odchýlka i-tého účastníka trhu s elektrinou

$E_{zml,i}$ = dohodnuté množstvo elektriny

$E_{sk,i}$ = skutočne dodané množstvo elektriny

9.3.2 Stanovenie odchýlky pre subjekt zúčtovania, ktorý dodáva regulačnú elektrinu

9.3.2.1 Výpočet odchýlky subjektu dodávajúceho regulačnú elektrinu

1. Skutočne dodané množstvo elektriny subjektu dodávajúceho regulačnú elektrinu je stanovené ako sumárne množstvo elektriny namerané alebo vyhodnotené v odberných alebo odovzdávacích miestach tohoto subjektu, znížené o veľkosť dodanej regulačnej elektriny v danej obchodnej hodine.
2. Regulačná elektrina je aktivovaná PPS na základe okamžitých technických parametrov elektrizačnej sústavy. Vplyv regulačnej elektriny dodanej do sústavy teda nemôže byť zahrnutý do odchýlky.
3. Odchýlka je vyhodnocovaná sumárne pre všetky odberné/odovzdávacie miesta subjektu zúčtovania.

9.3.2.2 Matematické vzťahy pre výpočet odchýlky

a) Dodávateľ:

$$\text{Odchýlka}(T) = \text{ZmluvnáHodnota}(T) - (\text{PrahovéMeranie}(T) - \text{RegulačnáElektrina}(T))$$

b) Odberateľ:

$$\text{Odchýlka}(T) = (\text{PrahovéMeranie}(T) + \text{RegulačnáElektrina}(T)) - \text{ZmluvnáHodnota}(T)$$

c) Regulačná elektrina

$$\text{RegulačnáElektrina}(T) = \text{Regplus} + \text{Regminus}$$

Kde:

Odchýlka = Celková odchýlka subjektu zúčtovania

Zmluvná hodnota = Výsledná sumárna hodnota všetkých zmluvných záväzkov subjektu

Prahové meranie = Sumárna hodnota prahového merania všetkých odberných miest

Regulačná elektrina = Sumárna hodnota kladnej a zápornej zložky regulačnej elektriny dodanej jednotlivými zariadeniami poskytujúcimi PpS, resp. GRE poskytovateľa regulačnej elektriny

Regplus = Kladná regulačná elektrina

Regminus = Záporná regulačná elektrina

T = Obchodná hodina

9.3.3 Platba subjektu zúčtovania za odchýlku

1. Platba subjektu zúčtovania je rozdelená na dve časti:
 - a) Platba subjektu zúčtovania za odchýlky a viacnáklady
 - b) Platba subjektu zúčtovania za zúčtovanie odchýlok

platba subjektu zúčtovania za odchýlky a viacnákklady = $O_i * cc + |O_i| * cv$

platba subjektu zúčtovania za vyhodnotenie a zúčtovanie odchýlok je stanovená v súlade s platným a účinným rozhodnutím Úradu

Kde:

O_i = individuálna odchýlka subjektu zúčtovania v MWh

$|O_i|$ = absolútna hodnota individuálnej odchýlky subjektu zúčtovania v MWh

cc = zúčtovacia cena (Sk/MWh) stanovená Zúčtovateľom odchýlok v zmysle platných predpisov

cv = jednotkové viacnákklady PPS spojené s vyrovnaním odchýlky (Sk/MWh)

Jednotkové viacnákklady (podiel na viacnákladoch) pre subjekt zúčtovania sa vypočítajú podľa nasledujúceho vzorca:

$$cv = (NE_{reg} - O_s * cc) / \sum |O_i|$$

Kde:

cv = jednotkové viacnákklady (podiel na viacnákladoch) v danej obchodnej hodine

NE_{reg} = celkové náklady na obstaranie regulačnej elektriny v danej hodine (v Sk)

O_s = odchýlka sústavy v danej hodine, určená ako $\sum O_i$ (v MWh)

cc = zúčtovacia cena (v Sk/MWh)

$\sum |O_i|$ = suma absolútnych hodnôt odchýlok všetkých subjektov zúčtovania v danej hodine (v MWh)

9.4 Postup a spôsoby odovzdávania dát medzi subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok

9.4.1 Registrácia denných diagramov dodávky a odberu

1. Subjekt zúčtovania odovzdá do IS Zúčtovateľa odchýlok každý deň pred dňom realizácie dodávky alebo odberu (ďalej „D – 1“)
 - a) denné diagramy za svoju bilančnú skupinu,
 - b) rozdiely dohodnutých denných diagramov s inými bilančnými skupinami, navzájom odsúhlasené so subjektmi zúčtovania príslušných bilančných skupín.

2. Diagramy podľa ods. 1 tohto článku obsahujú jednak interné realizácie – dodávky a odbery v rámci ES SR, aj externé realizácie – vývozy z ES SR a dovozy do ES SR prostredníctvom PS PPS.
3. Hodinové denné diagramy (HDD) sú odovzdávané v platnom zimnom alebo letnom čase. Pre deň, v ktorom dochádza k prechodu na letný čas sa odovzdávajú hodnoty pre 23 hodín, pre deň, v ktorom dochádza k prechodu na SEČ, sa odovzdajú hodnoty pre 25 hodín.
4. Subjekt zúčtovania odovzdáva Zúčtovateľovi odchýlok HDD podľa štandardu ETSO vo formáte ESS XML v MW s presnosťou na 3 desatinné miesta. Za odber subjektu zúčtovania je tiež považovaný odber odberateľov, za ktorých tento subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za ich odchýlky, a s ktorými má zmluvu na dodávku elektriny.
5. HDD medzi subjektom zúčtovania a členom jeho bilančnej skupiny je dohadovaný v režime dohodnutom vzájomnou Zmluvou a nie je registrovaný podľa tohto prevádzkového poriadku.
6. Uzávierka príjmu HDD pre obchodný deň je do 13:30 hod predchádzajúceho pracovného dňa. HDD doručené Zúčtovateľovi odchýlok po uzávierke nie sú registrované.
7. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční po uzávierke príjmu HDD ich spárovanie, teda porovnanie hodnôt diagramu zaslaných oboma dotknutými subjektmi zúčtovania. V prípade nájdenia rozdielu informuje Zúčtovateľ odchýlok najneskoršie do 14:30 h mailom alebo telefonicky oba dotknuté subjekty zúčtovania o nájdenom rozpore.
8. Subjekty zúčtovania, ktoré boli informované o rozpore v zadaných HDD, môžu zaslať opravné hodnoty do uzávierky príjmu opravných hodnôt, ktorá je v pracovný deň predchádzajúci dňu odberu/dodávky do 15:00 h.
9. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční opätovné spárovanie zaslaných HDD. Pokiaľ opravný diagram nie je oboma subjektmi zúčtovania zaslaný do uzávierky, alebo pokiaľ i po uzávierke príjmu opravných hodnôt je rozdiel v HDD zaslaných oboma subjektmi zúčtovania, Zúčtovateľ odchýlok taký HDD nezaregistruje a HDD nie je vyhodnotený ako súčasť dohodnutých hodnôt a prípadne realizovaný odber/dodávka bude vyhodnotený ako odchýlka v plnej výške tohto odberu/dodávky. V prípade diagramov dodávok z/do zahraničia sa párovanie uskutočňuje voči hodnotám zadaným do systému plánovania cezhraničných výmen Prevádzkovateľa PS. Ak sa hodnoty zadané na cezhraničných profiloch odlišujú od hodnôt zadaných do systému zúčtovania, do systému zúčtovania sú akceptované hodnoty zadané na cezhraničných profiloch.
10. Zúčtovateľ odchýlok má právo upraviť termíny pre odovzdávanie údajov ako aj termíny uzávierky, ak sú pre takúto zmenu vážne dôvody. Za takýto dôvod sa považuje napríklad umožnenie obchodov na vnútrodennej báze. Každú takúto zmenu je Zúčtovateľ odchýlok uverejniť minimálne 30 dní vopred na svojej internetovej stránke.
11. Zúčtovateľ odchýlok nezodpovedá za nesprávne nahlasované údaje v HDD a za prípadné náklady, či majetkovú ujmu, ktorá by vznikla subjektu zúčtovania v súvislosti s uplatnením tohto článku.
12. Zúčtovateľ odchýlok denne zistí bilanciu dodávok a odberov elektriny za sústavu pre každú obchodnú hodinu a uverejní ju na internetovej stránke najneskôr do 17:00 h. Bilancia obsahuje pre každú obchodnú hodinu súhrn registrovaných dodávok všetkých subjektov zúčtovania, súhrn registrovaných odberov všetkých subjektov zúčtovania a výslednú bilančnú odchýlku ako rozdiel odberov a dodávok.
13. Odber elektriny bez registrácie denného diagramu sa považuje za neoprávnený odber.

9.4.2 Dôvody neregistrácie denných diagramov

1. Zúčtovateľ odchýlok nezaregistruje v svojom IS a nezahrnie do systému zúčtovania odchýlok denné diagramy:
 - a) Pokiaľ príslušné subjekty zúčtovania nezašlú opravné hodnoty do 15:00 hod D – 1, alebo zašlú hodnoty, v ktorých neodstránili rozdiel.
 - b) Ktoré boli doručené do IS Zúčtovateľa odchýlok po lehote 13:30 hod D – 1.
 - c) Ktoré boli doručené v nesprávnom formáte.
 - d) Pokiaľ subjekt zúčtovania nemá dostatočnú výšku finančnej zábezpeky po 3 dňoch od upozornenia.

9.4.3 Zasielanie skutočných nameraných hodnôt

1. Subjekt zúčtovania je povinný zaregistrovať u PPS a PDS všetky svoje odberné a odovzdávacie miesta (ďalej len OOM) na základe podmienok určených obchodnými podmienkami prevádzkovateľa príslušnej sústavy.
2. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá Zúčtovateľovi odchýlok do 9:00 h dva dni po ukončení registrácie denných diagramov skutočné množstvo odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu na základe meraných hodnôt v MW s presnosťou na tri desatinné miesta za každý subjekt zúčtovania.
3. Prevádzkovateľ sústavy odovzdá údaje podľa odseku 2 súhrnne podľa jednotlivých bilančných skupín. Údaje zahŕňajú hodnoty odberov elektriny odberateľov elektriny s priebehovým meraním a hodnoty z typových diagramov odberu, a to zvlášť za dodávku elektriny a zvlášť za odber elektriny.
4. Zúčtovateľ odchýlok preverí úplnosť údajov poskytnutých podľa odsekov 2 a 3; ak zistí nedostatky, vyzve prevádzkovateľov sústav na ich odstránenie.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy, u ktorého je ročná distribúcia elektriny a dodávka elektriny odberateľom elektriny nižšia ako 1 500 GWh, odovzdá údaje prevádzkovateľovi sústavy, do ktorej je pripojený.
6. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, oznámi Zúčtovateľovi odchýlok identifikačné údaje všetkých sústav, za ktoré odovzdáva hodnoty, a to vo formáte odsúhlasenom so Zúčtovateľom odchýlok.
7. Prevádzkovateľ sústavy, ktorý odovzdáva hodnoty Zúčtovateľovi odchýlok, je zodpovedný za správnosť a úplnosť odovzdávaných údajov.

9.4.4 Denné vyhodnotenie odchýlky a stanovenie regulačnej elektriny

1. Zúčtovateľ odchýlok vyhodnotí odchýlku pre každý subjekt zúčtovania a obchodnú hodinu dňa D. Zúčtovateľ odchýlok pre poskytovateľov regulačnej elektriny vyhodnotí, na základe podkladov spracovaných PPS, dodaný objem kladnej regulačnej elektriny a dodaný objem zápornej regulačnej elektriny pre každú obchodnú hodinu dňa D.
2. Subjekt zúčtovania a dodávateľ regulačnej elektriny môžu reklamovať denné vyhodnotenie odchýlok, regulačnej elektriny, nákladov na regulačnú elektrinu, zúčtovaciu cenu odchýlky a náklady na obstaranie regulačnej elektriny najneskôr do 5 dní po skončení príslušného mesiaca.

9.4.5 Sprístupnenie dennej individuálnej odchýlky subjektom zúčtovania a zverejnenie odchýlky ES SR

1. Výpočet dennej odchýlky a jej sprístupnenie subjektom zúčtovania je podmienené dodaním skutočných nameraných hodnôt spotreby elektriny pre jednotlivé subjekty potrebných pre zúčtovanie odchýlok. V prípade nedostupnosti týchto údajov Zúčtovateľ odchýlok informuje dotknutých účastníkov trhu.
2. Zúčtovateľ odchýlok umožní každému subjektu zúčtovania v svojom IS denne po vyhodnotení odchýlok, najneskôr však do 10:00 hod. dňa D + 1 prístup k nasledovným informáciám:
 - a) individuálna odchýlka subjektu zúčtovania pre každú obchodnú hodinu dňa D v MWh,
 - b) zúčtovacia cena pre každú obchodnú hodinu v Sk/MWh,
 - c) jednotkové viacnákklady pre každú obchodnú hodinu v Sk,
 - d) platba subjektu zúčtovania za odchýlku pre každú obchodnú hodinu v Sk.
3. Zúčtovateľ odchýlok umožní každému poskytovateľovi regulačnej elektriny v svojom IS denne po vyhodnotení odchýlok, najneskôr však do 10:00 hod dňa D + 1 prístup k nasledovným informáciám:
 - a) objem kladnej regulačnej elektriny poskytnutej Poskytovateľom pre každú obchodnú hodinu v MWh,
 - b) marginálna cena za kladnú regulačnú elektrinu pre každú obchodnú hodinu v Sk/MWh,
 - c) objem zápornej regulačnej elektriny poskytnutej Poskytovateľom pre každú obchodnú hodinu v MWh,
 - d) marginálna cena zápornej regulačnej elektriny pre každú obchodnú hodinu v Sk/MWh.
4. Zúčtovateľ odchýlok zverejní na svojej internetovej stránke denne po vyhodnotení odchýlok, najneskôr však do 10:00 hod dňa D + 1:
 - a) celkový objem dodanej kladnej a zápornej regulačnej elektriny pre každú obchodnú hodinu v MWh,
 - b) náklady na obstaranie regulačnej elektriny v Sk,
 - c) veľkosť odchýlky ES SR pre každú obchodnú hodinu v MWh,
 - d) súčet kladných odchýlok v MWh,
 - e) súčet záporných odchýlok v MWh,
 - f) zúčtovaciu cenu v Sk.

9.4.6 Dekádna fakturácia preddavkových platieb

1. Dekádna fakturácia sa týka len fakturácie za odchýlky a pozostáva z dvoch preddavkových faktúr a jednej vyúčtovacej faktúry. Preddavkové faktúry budú obsahovať prílohu s vyhodnotením za predchádzajúcu dekádu na základe predbežných údajov. Upravený termínovník je prílohou Zmluvy.

9.4.7 Mesačné zúčtovanie odchýlok

9.4.7.1 Mesačné zúčtovanie odchýlok

1. Vyúčtovacia faktúra bude vystavená 7. deň v nasledujúcom mesiaci s korekciou na pracovné dni za celý mesiac. Toto mesačné zúčtovanie zahŕňa opravné skutočné hodnoty k denným výsledkom vyhodnotenia odchýlok zaslaných prevádzkovateľmi sústav v priebehu mesiaca a zohľadňuje platby dvoch preddavkových dekadných faktúr.

9.4.7.2 Uverejňovanie mesačných hodnôt odchýlok a regulačnej energie

1. Zúčtovateľ odchýlok umožní subjektom zúčtovania a poskytovateľom regulačnej elektriny prístup k informáciám v rozsahu denného vyhodnotenia odchýlok podľa kap. 9.4.5 o výsledku mesačného zúčtovania odchýlok každý mesiac v deň vykonania mesačného zúčtovania.

9.4.8 Konečné zúčtovanie odchýlok

9.4.8.1 Konečné zúčtovanie odchýlok

1. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční za každý kalendárny mesiac konečné vyhodnotenie odchýlok a to najneskôr do posledného dňa 14. mesiaca od mesačného zúčtovania odchýlok. Toto zúčtovanie zahŕňa všetky opravné hodnoty skutočných hodnôt k mesačným zúčtovaniam zaslané prevádzkovateľmi sústav. Príklad: konečné vyhodnotenie odchýlok za január 2006 bude uskutočnené najneskôr do 31. marca 2007, resp. konečné vyhodnotenie za december 2006 bude uskutočnené najneskôr do 29. februára 2008.

9.4.8.2 Zverejnenie výsledkov konečného zúčtovania odchýlok

1. Zúčtovateľ odchýlok umožní subjektom zúčtovania a poskytovateľom regulačnej elektriny prístup k informáciám v rozsahu denného vyhodnotenia odchýlok podľa kap. 9.4.5 o výsledku konečného zúčtovania odchýlok každý mesiac v deň vykonania konečného zúčtovania.

9.4.8.3 Upravené konečné zúčtovanie odchýlok

1. Zúčtovateľ odchýlok uskutoční za každý kalendárny mesiac konečné vyhodnotenie odchýlok a to najneskôr do posledného dňa 16. mesiaca od mesačného zúčtovania odchýlok. Toto zúčtovanie zahŕňa všetky opravné hodnoty skutočných hodnôt k mesačným zúčtovaniam zaslané prevádzkovateľmi sústav a všetky opravné hodnoty skutočných hodnôt zaslané prevádzkovateľmi sústav ku konečnému zúčtovaniu odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok vystaví fakturačné doklady a odošle ich subjektom zúčtovania najneskôr nasledujúci kalendárny deň po dni konečného zúčtovania. Príklad: upravené konečné vyhodnotenie odchýlok za január 2006 bude uskutočnené najneskôr do 31. mája 2007.

9.4.8.4 Zverejnenie výsledkov upraveného konečného zúčtovania odchýlok

1. Zúčtovateľ odchýlok umožní subjektom zúčtovania a poskytovateľom regulačnej elektriny prístup k informáciám v rozsahu denného vyhodnotenia odchýlok podľa kap. 9.4.5 o výsledku upraveného konečného zúčtovania odchýlok každý mesiac v deň vykonania upraveného konečného zúčtovania. Zúčtovateľ odchýlok vystaví fakturačné doklady (dobropisy /

ťarchopisy) a odošle ich subjektom zúčtovania najneskôr nasledujúci kalendárny deň po dni konečného zúčtovania.

2. Prehodnotenie hodnôt po konečnom zúčtovaní odchýlok už nie je možné.

9.4.9 Dátové štruktúry a použitá technológia výmeny dát medzi subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok

1. Dátové štruktúry a použitá technológia výmeny dát medzi subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok budú popísané v Príručke IS Zúčtovateľ a odchýlok.

9.4.10 Náhradné spôsoby výmeny dát medzi subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok

9.4.10.1 Odovzdávanie a registrácie denných diagramov

1. V prípade nefunkčnosti IS Zúčtovateľ a odchýlok subjekt zúčtovania zašle údaje stanovené v bode 9.4.1 prostredníctvom elektronickej pošty na e-mailovú adresu, ktorú stanoví Zúčtovateľ odchýlok na svojej internetovej stránke www.sepsas.sk každý deň pred dňom realizácie dodávky alebo odberu (ďalej D – 1) .
2. Registrácia denných diagramov dodávky a odberu bude sa riadiť na základe kap. 9.4.1.

9.4.10.2 Zasielanie skutočných nameraných hodnôt

1. Prevádzkovateľ sústavy zašle prostredníctvom elektronickej pošty na e-mailovú adresu, ktorú stanoví Zúčtovateľ odchýlok na svojej internetovej stránke, denne do 9:00 hodín dva dni po zaregistrovaní denných diagramov (ďalej D + 1) skutočné množstvo odobratej elektriny a skutočné množstvo dodanej elektriny na základe meraných hodnôt za každý subjekt zúčtovania a každú obchodnú hodinu dňa D, v MWh, s presnosťou na tri desatinné miesta. Údaje zahŕňajú hodnoty odberov elektriny odberateľov s priebehovým meraním a hodnoty z typových diagramov odberu a to zvlášť za dodávku elektriny a zvlášť za odber elektriny. Zúčtovateľ odchýlok preverí úplnosť údajov skutočných hodnôt, a pokiaľ zistí nedostatky, vyzve prevádzkovateľa sústavy prostredníctvom e-mailu k náprave.
2. Formát, v ktorom budú namerané hodnoty zasielané, bude popísaný v príručke informačného systému Zúčtovateľ a odchýlok.

9.4.10.3 Sprístupnenie dennej individuálnej odchýlky subjektom zúčtovania a zverejnenie odchýlky ES SR.

1. Zúčtovateľ odchýlok zašle každému subjektu zúčtovania prostredníctvom elektronickej pošty denne po vyhodnotení odchýlok, najneskôr však do 10:00 hod. dňa D + 1 informáciu o:
 - a) individuálnej odchýlke subjektu zúčtovania pre každú obchodnú hodinu dňa D v MWh,
 - b) zúčtovacej cene pre každú obchodnú hodinu v SK/MWh,
 - c) jednotkových viacnákldoch pre každú obchodnú hodinu v Sk,
 - d) platbe subjektu zúčtovania za odchýlku pre každú obchodnú hodinu v Sk.

2. Zúčtovateľ odchýlok zašle každému poskytovateľovi regulačnej elektriny prostredníctvom elektronickej pošty denne po vyhodnotení odchýlok, najneskôr však do 10:00 hod. dňa D + 1 informáciu o:
 - a) objeme regulačnej elektriny poskytnutej Poskytovateľom pre každú obchodnú hodinu v MWh,
 - b) marginálnej cene za kladnú regulačnú elektrinu pre každú obchodnú hodinu v SK/MWh,
 - c) objeme zápornej regulačnej elektriny poskytnutej Poskytovateľom pre každú obchodnú hodinu v MWh,
 - d) marginálnej cene zápornej regulačnej elektriny pre každú obchodnú hodinu v Sk/MWh.

9.4.10.4 Informácia o výsledkoch mesačného zúčtovania

1. Zúčtovateľ odchýlok zašle prostredníctvom elektronickej pošty subjektom zúčtovania a poskytovateľom regulačnej elektriny informáciu v rozsahu denného vyhodnotenia odchýlok podľa kap. 9.4.5 o výsledku mesačného zúčtovania odchýlok každý mesiac najneskôr 7. kalendárny deň do 16:00.

9.4.10.5 Informácia o výsledkoch konečného zúčtovania

1. Zúčtovateľ odchýlok zašle prostredníctvom elektronickej pošty subjektom zúčtovania a poskytovateľom regulačnej elektriny informáciu v rozsahu denného vyhodnotenia odchýlok podľa kap. 9.4.5 o výsledku konečného zúčtovania odchýlok každý mesiac v deň vykonania konečného zúčtovania.

9.4.10.6 Informácia o výsledkoch upraveného konečného zúčtovania

1. Zúčtovateľ odchýlok zašle prostredníctvom elektronickej pošty subjektom zúčtovania a poskytovateľom regulačnej elektriny informáciu v rozsahu denného vyhodnotenia odchýlok podľa kap. 9.4.5 o výsledku konečného zúčtovania odchýlok každý mesiac v deň vykonania upraveného konečného zúčtovania.

9.4.10.7 Ďalšie náhradné spôsoby výmeny informácií

1. Ako ďalšie náhradné spôsoby doručenia dát Zúčtovateľovi odchýlok a zaslania informácií subjektu zúčtovania je možné, po vzájomnej dohode, využiť faxové správy, prípadne telefonickú komunikáciu.
2. Náhradné spôsoby výmeny informácií budú použité v prípadoch, ktoré oznámi Zúčtovateľ odchýlok na svojej internetovej stránke.

9.5 Spôsob zabezpečenia dát

9.5.1 Spôsob zabezpečenia dát v IS Zúčtovateľ a odchýlok

1. Jednou zo zásadných otázok systému zúčtovania je ochrana dát. Tuto ochranu je možné definovať najmä v nasledujúcich prvkoch:
 - a) správa číselníkov, hesiel a prístupových práv,

- b) kontrolovaný vstup do systému/zaslanie dát – umožní zaslanie výhradne autorizovanej osobe,
- c) ochrana dát pri prenose proti ich prečítaniu a pozmeneniu treťou osobou,
- d) ochrana dát pri ich archivácii v databázovej časti systému pred pozmenením treťou osobou,
- e) ochrana dát pri prístupe k archivovaným dátam pred prečítaním treťou osobou.

9.5.2 Správa číselníkov, hesiel a prístupových práv

1. Správu číselníkov subjektov zúčtovania, zmluvných vzťahov a správu hesiel vykonávajú výhradne osoby poverené Zúčtovateľom odchýlok (ďalej administrátori systému). Výhradne títo pracovníci majú prístup k číselníkom, súboru hesiel a sú oprávnení tieto hodnoty meniť. Títo pracovníci podpisujú so Zúčtovateľom odchýlok zvláštny záväzok týkajúci sa ochrany dát a prístupov.

9.5.2.1 *Kontrolovaný vstup do systému/zaslanie dát*

1. Vstup do IS Zúčtovateľa odchýlok je v základnej rovine zabezpečený prístupovým menom a heslom. Heslo je pre každého pracovníka užívateľa systému nezameniteľné. Toto heslo je administrátorom systému oznámené splnomocnencovi pre komunikáciu oprávnenému za užívateľa systému zo Zmluvy. Bez zadania tohoto hesla nie je možné vstúpiť do IS Zúčtovateľa odchýlok a uskutočňovať akékoľvek operácie (napr. ani čítanie). Správu hesiel uskutočňuje administrátor systému, ktorý je povinný na výzvu splnomocnenca uskutočniť zmenu hesla, a to v pracovných dňoch v dobe od 8:00 do 16:00 najneskôr do 2 hodín od obdržania výzvy, v inom čase do 9:00 nasledujúceho pracovného dňa.
2. V druhej rovine je vstup do IS Zúčtovateľa odchýlok zabezpečený na základe osobnej čipovej karty a identifikačného čísla. Tento prístup umožní vstup do systému výhradne užívateľovi vybavenému čipovou kartou vydanou Certifikačnou autoritou s platným certifikátom a so zadaním PIN (osobného čísla). Zúčtovateľ odchýlok zverejní zoznam uznávaných certifikačných autorít na svojej internetovej stránke. Administrátor na základe verifikovanej výzvy oprávneného užívateľa zavedie certifikát do databázy IS Zúčtovateľa odchýlok. Evidenciu PIN a certifikátov a ich aktiváciu zabezpečuje výhradne administrátor systému.
3. Administrátor systému je zodpovedný za zablokovanie certifikátu na základe verifikovanej výzvy oprávneného užívateľa v termínoch zodpovedajúcich termínom pre zmenu hesla alebo na základe zrušenia certifikátu certifikačnou autoritou.

9.5.2.2 *Ochrana dát pri prenose proti ich prečítaniu a pozmeneniu treťou osobou*

1. Táto ochrana je zabezpečená kryptovaním zasielaných dát SSL šifrou s minimálnou dĺžkou 40 bit, ktorou sú šifrované všetky správy a dáta odovzdávané medzi IS Zúčtovateľa odchýlok a užívateľom. Tým je zabránené prieniku k dátam, pričom systém súčasne verifikuje odovzdávané dáta a chráni ich proti pozmeneniu.

9.5.2.3 *Ochrana dát pri ich archivácii v databázovej časti systému pred pozmenením treťou osobou*

1. Zúčtovateľ odchýlok sa zaväzuje, že bude v svojom IS archívovať všetky dáta najmenej po dobu 10 rokov. Prístup k dátam je umožnený pre každého užívateľa výhradne v rozsahu ním zaslaných dát a dát týkajúcich sa jeho odchýlky alebo jeho zmluvných a meraných hodnôt. Užívateľ nemá možnosť prístupu do inej časti systému. Dáta týkajúce sa zjednaných hodnôt sú prístupné aj pre prepis do 15:00 hod predchádzajúceho dňa. Potom sú prístupné výhradne na čítanie. Dáta týkajúce sa ostatných hodnôt (meranie, vyhodnotenie, vyúčtovanie a pod.) sú prístupné pre užívateľa výhradne na čítanie. Pri každom prístupe do systému je archivované kto (heslo, meno, certifikát), kedy, s akými dátami, a do ktorej časti systému vstúpil. Archivované sú aj neúspešné prístupy a pokusy o prístupy.
2. Prístup ku všetkým dátam majú výhradne pracovníci Zúčtovateľa odchýlok, ktorí sú Zúčtovateľom odchýlok poverení prácou s IS Zúčtovateľa odchýlok (ďalej Operátori). Operátori sú viazaní mlčanlivosťou nad rámec pracovnej zmluvy, a taktiež na základe zvláštneho prehlásenia. Operátori sú oprávnení pozmeniť údaje výhradne v rozsahu oprávnení, daných Zúčtovateľovi odchýlok zmluvami. Každý prístup operátora je evidovaný, rovnako ako prístup užívateľa.

9.5.2.4 *Ochrana dát pri prístupe k archivovaným dátam pred prečítaním (neoprávnenou) treťou osobou*

1. IS Zúčtovateľa odchýlok pracuje na samostatných serveroch pripojených cez samostatný vlastný Firewall na verejné prostredie Internetu. Systém nie je vnútorne prepojený so žiadnou dátovou sieťou v rámci Zúčtovateľa odchýlok, ani so žiadnou inou dátovou sieťou. Servery sú umiestnené zvlášť v miestnosti vyhradenej aj pre ostatné IT Zúčtovateľa odchýlok a sú prístupné v rámci režimového pracoviska vybraným prevereným pracovníkom Zúčtovateľa odchýlok. Prístup do systému je teda možný výhradne cez užívateľské účty, mená a heslá certifikátu.

9.5.3 Spôsob zabezpečenia dát v náhradnom režime spracovania zúčtovania odchýlok prostredníctvom elektronickej pošty

9.5.3.1 *Zasielanie dát Zúčtovateľovi odchýlok pre účely zúčtovania odchýlok a zasielanie informácií o výsledkoch procesu zúčtovania odchýlok*

1. Každý zo subjektov zúčtovania nahlási Zúčtovateľovi odchýlok záväzný zoznam e-mailových adries, na ktoré je Zúčtovateľ odchýlok oprávnený odosielať informácie podľa kap. 9.4.5. Tento zoznam môže byť aktualizovaný výhradne osobou, ktorá je v Zmluve uvedená ako osoba zodpovedná za zmluvné vzťahy.
2. Každý zo subjektov zúčtovania zabezpečí, že pracovníci poverení výmenou dát medzi týmto subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok budú vybavení certifikátom, vydaným Certifikačnou autoritou. Certifikát musí umožňovať minimálne elektronický podpis pri odosielaní správy elektronickej pošty. Zúčtovateľ odchýlok zverejní na svojej internetovej stránke zoznam ním uznávaných certifikačných autorít. Každý zo subjektov zúčtovania nahlási Zúčtovateľovi odchýlok záväzný zoznam platných certifikátov. Tento zoznam môže byť aktualizovaný výhradne osobou, ktorá je v Zmluve uvedená ako osoba zodpovedná za zmluvné vzťahy. Zúčtovateľ odchýlok zabezpečí, že pracovníci, ktorí budú poverení výmenou dát medzi Zúčtovateľom odchýlok a subjektom zúčtovania, budú vybavení certifikátom, vydaným uznanou Certifikačnou autoritou. Certifikát bude minimálne v takej kvalite, aby umožňoval elektronický podpis pri odosielaní správy elektronickej pošty.

3. Všetky správy elektronickej pošty, ktoré budú dátami odosielanými do systému zúčtovania odchýlok alebo budú informáciou o výsledku zúčtovania odchýlok budú podpísané týmto certifikátom.
4. Zúčtovateľ odchýlok neprijme do systému zúčtovania odchýlok denný diagram, ktorý nebol prílohou elektronickej pošty, podpísanej certifikátom, uvedeným na zozname Zúčtovateľa odchýlok.
5. Všetky správy elektronickej pošty, ktoré bude odosielať Zúčtovateľ odchýlok subjektu zúčtovania, a ktoré budú mať charakter informácií o výsledku zúčtovania odchýlok, budú podpísané certifikátom. Zúčtovateľ odchýlok neodošle informáciu o výsledku zúčtovania odchýlok na elektronickú adresu, ktorá nie je uvedená v záväznom zozname.

9.5.3.2 *Spôsob zabezpečenia dát v náhradnom režime spracovania zúčtovania odchýlok prostredníctvom telefonnickej komunikácie.*

1. Pre použitie telefonnickej komunikácie je nevyhnutné, aby Zúčtovateľ odchýlok uskutočňoval všetku komunikáciu, týkajúcu sa odovzdávania dát do systému zúčtovania odchýlok a oznamovaním informácií o výsledku zúčtovania odchýlok výhradne cez nahrávanú telefónnu linku.

9.6 Riešenie sporov

1. Subjekt zúčtovania ako aj Zúčtovateľ odchýlok vynaložia všetko úsilie, aby boli prípadné spory vyplývajúce zo Zmluvy urovnané cestou zmieru. Ak však dôjde k sporu budú obidve zmluvné strany postupovať tak, aby došlo k presnému popísaniu situácie a aby bol vytvorený aj potrebný časový priestor pre zabezpečenie potrebných dokladov.
2. O sporných záležitostiach rokujú k tomu oprávnení zástupcovia oboch zmluvných strán, uvedení ako splnomocnenci pre komunikáciu pre oblasť riešenia sporov v Zmluve.
3. Zmluvná strana, ktorá uplatňuje nárok, je povinná písomne vyzvať druhú zmluvnú stranu k riešeniu sporu, pričom spor popíše, vyčíslí výšku nároku alebo definuje požiadavku a predloží dôkazy, o ktoré svoj nárok opiera. Výzva sa doručuje splnomocnencovi pre komunikáciu druhej zmluvnej strany osobne alebo doporučeným listom.
4. Splnomocnenci pre komunikáciu oboch zmluvných strán sú povinní rokovať v dohodnutom termíne a mieste. Pokiaľ nedôjde k dohode o termíne a mieste konania schôdzky, rokovanie sa uskutoční o 10:00 hod siedmeho pracovného dňa od doručenia výzvy v sídle/prevádzkárni účastníka, proti ktorému výzva smeruje.
5. Pri schôdzke splnomocnencov sa prerokováva predmet výzvy a z rokovania musí byť spísaný zápis s návrhom riešenia. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia spornej veci v celom rozsahu, je zápis splnomocnencami oboch zmluvných strán podpísaný a predložený k následnému odsúhlaseniu a vyjadreniu štatutárnym zástupcom oboch zmluvných strán alebo osobám splnomocneným k podpísaniu Zmluvy. Pokiaľ dôjde k zhode o návrhu riešenia len v časti spornej otázky, v zápise sa presne uvedie časť, u ktorej došlo k zhode o návrhu riešenia, a časť, ktorá zostáva spornou.
6. Zástupcovia zmluvných strán oprávnení k podpisu Zmluvy sa k návrhu riešenia sporných otázok vyjadria najneskôr do 20-tich pracovných dní od dátumu spísania zápisu a svoje písomné vyjadrenie k návrhu doručia druhej zmluvnej strane.
7. Ak do 4 mesiacov od doručenia výzvy k riešeniu sporných vecí nedôjde k urovnaniu sporu, môže subjekt zúčtovania alebo Zúčtovateľ odchýlok podať žalobu na príslušnom súde, o čom písomne informuje druhú zmluvnú stranu.

9.7 Fakturačné podmienky a platobné podmienky

1. Za prvé dve desaťdňové zúčtovacie obdobia zašle Zúčtovateľ odchýlok Subjektu zúčtovania resp. Subjekt zúčtovania Zúčtovateľovi odchýlok preddavkové faktúry, ktorých prílohou bude vyhodnotenie odchýlok za všetky hodiny zúčtovacieho obdobia vykonané na základe odpočtov skutočných a náhradných hodnôt priebehového merania spolu so zahrnutím výsledkov prípadného prehodnotenia.
2. Vyúčtovaciu faktúru za súčet kladných platieb za odchýlky a kladných platieb za viacnáklady vystaví Zúčtovateľ odchýlok pre Subjekt zúčtovania. Subjekt zúčtovania uhradí vyúčtovaciu faktúru do 6 kalendárnych dní po dni jej obdržania faxom na účet Zúčtovateľa odchýlok.
3. Vyúčtovaciu faktúru za súčet záporných platieb za odchýlky a záporných platieb za viacnáklady vystaví na základe podkladu od Zúčtovateľa odchýlok Subjekt zúčtovania Zúčtovateľovi odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok uhradí vyúčtovaciu faktúru do 9 kalendárnych dní po jej obdržaní faxom na účet Subjektu zúčtovania.
4. Do 13 kalendárnych dní po skončení kalendárneho mesiaca Zúčtovateľ odchýlok vyfakturuje subjektu zúčtovania poplatok za vyhodnotenie odchýlok. Nedeliteľnou prílohou faktúry bude podklad (vyhodnotenie odchýlky Subjektu zúčtovania a systémovej odchýlky), vystavený Zúčtovateľom odchýlok. Faktúra je splatná do 7 kalendárnych dní po jej obdržaní faxom, na účet Zúčtovateľa odchýlok.
5. Faktúra bude následne zaslaná druhej zmluvnej strane poštou na adresu jej sídla.
6. V prípade, že deň splatnosti faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za deň splatnosti považovať najbližší pracovný deň. Za zaplatenie faktúry sa považuje pripísanie fakturovanej čiastky v prospech účtu oprávnenej strany.
7. Za každý začatý deň omeškania splatnej platby podľa Zmluvy (faktúry) je príslušná strana oprávnená fakturovať úrok z omeškania z dlžnej čiastky, ktorého výška sa pravidelne stanovuje prvý pracovný deň každého kalendárneho mesiaca roku vo fixnej výške 1M BRIBOR + 3 %. Úrok z omeškania je splatný do 14 kalendárnych dní od odoslania jeho vyúčtovania faxom. Faktúra bude súčasne zaslaná doporučenou poštou na adresu sídla dlžnej strany.
8. Faktúry musia spĺňať náležitosti podľa Zákona o DPH.

9.8 Postup Zúčtovateľa odchýlok pri neplnení finančných záväzkov subjektu zúčtovania

9.8.1 Neuhradenie platby za odchýlku

1. Pokiaľ subjekt zúčtovania neuhradí k dátumu splatnosti Zúčtovateľovi odchýlok platbu za odchýlku, Zúčtovateľ odchýlok je oprávnený realizovať neuhradenú platbu z finančnej zábezpeky. Zároveň vyzve príslušný subjekt zúčtovania, aby do troch pracovných dní doplnil finančnú zábezpeku do výšky stanovenej v Zmluve.

9.8.2 Nedoplnenie finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ subjekt zúčtovania nedoplní výšku svojej finančnej zábezpeky do troch dní od vyzvania Zúčtovateľom odchýlok podľa kap. 9.8.1, Zúčtovateľ odchýlok mu pozastaví registráciu a oznámi túto skutočnosť účastníkom trhu v jeho bilančnej skupine a všetkým vedúcim bilančných skupín, ktoré oznámili Zúčtovateľovi odchýlok v predchádzajúcom dni zjednané množstvo elektriny (denné diagramy) so subjektom zúčtovania, ktorému je registrácia pozastavená. Zároveň Zúčtovateľ odchýlok zverejní informáciu o pozastavení registrácie tohto subjektu zúčtovania na svojej internetovej stránke. Zúčtovateľ odchýlok neumožní príjem denných diagramov subjektu zúčtovania s pozastavenou registráciou do systému zúčtovania odchýlok. V tomto prípade nebudú do systému zúčtovania odchýlok prijímať ani príslušné denné diagramy na strane obchodných partnerov subjektu zúčtovania s pozastavenou registráciou.
2. Pozastavenie registrácie slúži k obmedzeniu finančného rizika Zúčtovateľa odchýlok a ostatných subjektov zúčtovania.
3. Zúčtovateľ odchýlok je povinný zrušiť pozastavenie registrácie po odstránení príčiny pozastavenia registrácie. Zúčtovateľ odchýlok po zrušení pozastavenia registrácie oznámi túto skutočnosť na svojej internetovej stránke.

9.8.3 Zmena výšky finančnej zábezpeky

1. Pokiaľ sa zmení niektorý z údajov vstupujúcich do vzorca pre výpočet finančnej zábezpeky subjektu zúčtovania, tak:
 - a) Pokiaľ je čiastka finančnej zábezpeky vyššia, ako bola pôvodná čiastka, je subjekt zúčtovania povinný doplniť čiastku finančnej zábezpeky na novo stanovenú výšku do 3 pracovných dní po obdržaní rozhodnutia od Zúčtovateľa odchýlok. Pokiaľ subjekt zúčtovania nesúhlasí s výškou novo stanovenej čiastky, má právo podať proti výške čiastky finančnej zábezpeky reklamáciu podľa kap. 9.8.6 tohto prevádzkového poriadku a Zúčtovateľ odchýlok vyrieši reklamáciu podľa kap. 9.8.6 tohto prevádzkového poriadku. Podanie reklamácie nemá odkladný účinok na doplnenie finančnej zábezpeky.
 - b) Pokiaľ je čiastka finančnej zábezpeky na nasledujúci mesiac nižšia ako bola pôvodná čiastka, je Subjekt zúčtovania povinný držať finančnú zábezpeku z predchádzajúceho mesiaca 1 deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry z predchádzajúceho mesiaca. Na základe písomnej žiadosti Subjektu zúčtovania je Zúčtovateľ odchýlok povinný do 3 pracovných dní od obdržania žiadosti o zníženie finančnej zábezpeky, najskôr však 1 deň po dátume splatnosti vyúčtovacej faktúry z predchádzajúceho mesiaca, uvedenú čiastku vyrovnať s príslušným subjektom zúčtovania.

9.9 Žiadosti o prehodnotenie

1. Subjekt zúčtovania môže podať žiadosť o prehodnotenie:
 - a) Pri odmietnutí jeho registrácie ako subjektu zúčtovania
 - b) Zaradenia do hodnotiacej skupiny pre stanovenie finančnej zábezpeky
 - c) Skutočného súhrnného množstva odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu na základe meraných hodnôt s presnosťou na tri desatinné miesta
 - d) Mesačných výsledkov zúčtovania odchýlok

- e) Konečných výsledkov zúčtovania odchýlok
- f) Vysporiadania platieb za odchýlky na základe mesačného zúčtovania odchýlok
- g) Vysporiadania platieb za odchýlky na základe konečného zúčtovania odchýlok

9.9.1 Odmietnutie registrácie subjektu zúčtovania

1. V prípade, že Zúčtovateľ odchýlok vyzval Žiadateľa o uzatvorenie Zmluvy k zaslaní doplňujúcich údajov potrebných pre uzatvorenie Zmluvy a Žiadateľ sa domnieva, že všetky náležitosti pre uzatvorenie Zmluvy boli splnené, má Žiadateľ právo žiadať o prehodnotenie rozhodnutia Zúčtovateľa odchýlok bezodkladne po zistení skutočností, vyvolávajúcich potrebu prehodnotenia, ale najneskôr do 10 pracovných dní od obdržania výzvy na doplnenie údajov. Žiadosť o prehodnotenie podáva Žiadateľ písomnou formou na adresu Zúčtovateľa odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok je povinný do 5 pracovných dní od obdržania žiadosti písomne vyriešiť. V prípade, že Žiadateľ o uzatvorenie Zmluvy nebude súhlasiť s rozhodnutím Zúčtovateľa odchýlok, má právo sa obrátiť na Úrad. Úrad rozhodne o oprávnenosti žiadosti a vydá rozhodnutie. Zúčtovateľ odchýlok bude naďalej postupovať podľa Rozhodnutí Úradu.

9.9.2 Zaradenie do hodnotiacej skupiny pre stanovenie finančnej zábezpeky

1. V prípade, že Žiadateľ alebo subjekt zúčtovania nesúhlasí so zaradením do hodnotiacej skupiny pre stanovenie finančnej zábezpeky, zašle písomnú reklamáciu Zúčtovateľovi odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok je povinný reklamáciu vyriešiť do 5 pracovných dní od obdržania reklamácie. Ak subjekt zúčtovania nesúhlasí s vyriešením reklamácie, môže námietky oznámiť Úradu. Úrad po preverení postupu Zúčtovateľa odchýlok rozhodne o oprávnenosti námietky. V prípade, že je námietka oprávnená, Zúčtovateľ odchýlok upraví v zmysle rozhodnutia Úradu zaradenie do hodnotiacej skupiny a výšku finančných garancií s účinnosťou do 3 pracovných dní od doručenia Rozhodnutia Úradu.

9.9.3 Pozastavenie registrácie subjektu zúčtovania

1. Subjekt zúčtovania má právo reklamovať pozastavenie registrácie najneskôr do dvoch pracovných dní od oznámenia o pozastavení registrácie. Zúčtovateľ odchýlok je povinný bezodkladne zrušiť pozastavenie registrácie, pokiaľ zistí, že toto pozastavenie registrácie bolo neoprávnené alebo pominuli dôvody pre pozastavenie registrácie.
2. Reklamáciu subjekt zúčtovania podáva prostredníctvom elektronickej pošty, alebo písomne na adresu Zúčtovateľa odchýlok.

9.9.4 Skutočné súhrnné množstvo odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu

1. Subjekt zúčtovania má právo žiadať o prehodnotenie svojich skutočných hodnôt, ktoré boli zaslané do procesu vyhodnotenia a zúčtovania odchýlok prevádzkovateľom sústavy.
2. Subjekt zúčtovania má právo písomnou formou žiadať o prehodnotenie hodnôt mesačného zúčtovania odchýlok do pätnástich pracovných dní po ich zverejnení. Zúčtovateľ odchýlok je povinný postúpiť túto žiadosť o prehodnotenie prevádzkovateľovi príslušnej distribučnej alebo prenosovej sústavy. Prevádzkovateľ distribučnej, alebo prenosovej sústavy je povinný, ak uzná žiadosť o prehodnotenie za oprávnenú, zaslať Zúčtovateľovi odchýlok opravené hodnoty

najneskôr do 3 mesiacov od obdržania žiadosti o prehodnotenie. Zúčtovateľ odchýlok je povinný zahrnúť tieto opravené hodnoty do konečného zúčtovania odchýlok.

9.9.5 Skutočné hodnoty vstupujúce do konečného zúčtovania odchýlok

1. Subjekt zúčtovania má právo žiadať o prehodnotenie skutočných hodnôt konečného zúčtovania odchýlok do pätnástich pracovných dní po ich zverejnení. Zúčtovateľ odchýlok je povinný postúpiť túto žiadosť o prehodnotenie prevádzkovateľovi príslušnej sústavy. Prevádzkovateľ sústavy je povinný, ak uzná žiadosť o prehodnotenie za oprávnenú, zaslať opravené skutočné hodnoty najneskôr do 15. pracovného dňa 16. mesiaca od mesačného zúčtovania odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok je povinný zahrnúť tieto opravené skutočné hodnoty do konečného zúčtovania odchýlok. Príklad: ak sa jedná o hodnoty za január 2006, opravené skutočné hodnoty budú odoslané najneskôr do 15. pracovného dňa apríla 2007.
2. Po zverejnení výsledkov upraveného konečného zúčtovania odchýlok už subjekt zúčtovania nemá právo uplatňovať žiadosť o prehodnotenie skutočných hodnôt v systéme zúčtovania odchýlok. Žiadosť o prehodnotenie skutočných hodnôt bude vysporiadaná bilaterálnym rokovaním medzi dotknutými subjektmi zúčtovania alebo bude riešená ako náhrada škody.

9.9.6 Mesačné výsledky zúčtovania odchýlok

1. Subjekt zúčtovania má právo podávať žiadosti o prehodnotenie týkajúce sa mesačného zúčtovania odchýlok, pričom je možné žiadať o prehodnotenie výšky odchýlky, jej ceny a podielu na viacnákladoch. Túto žiadosť o prehodnotenie je subjekt zúčtovania povinný uplatniť u Zúčtovateľa odchýlok do pätnástich pracovných dní.

9.9.7 Konečné výsledky zúčtovania odchýlok

1. Subjekt zúčtovania má právo podávať žiadosti o prehodnotenie týkajúce sa konečného zúčtovania odchýlok, pričom je možné žiadať o prehodnotenie výšky odchýlky, jej ceny a podielu na viacnákladoch. Túto žiadosť o prehodnotenie je subjekt zúčtovania povinný uplatniť u Zúčtovateľa odchýlok bezodkladne, najneskôr do pätnástich pracovných dní odo dňa zverejnenia výsledkov konečného zúčtovania odchýlok. Zúčtovateľ odchýlok je povinný vyriešiť túto žiadosť o prehodnotenie do jedného mesiaca od obdržania žiadosti.
2. Po zverejnení výsledkov upraveného konečného zúčtovania odchýlok už subjekt zúčtovania nemá právo žiadať o prehodnotenie výsledkov zúčtovania odchýlok v systéme zúčtovania odchýlok. Žiadosť o prehodnotenie výsledkov zúčtovania bude vysporiadaná bilaterálnym rokovaním medzi dotknutými subjektmi zúčtovania, alebo bude riešená ako náhrada škody.

9.9.8 Vysporiadanie platieb za odchýlky na základe mesačného zúčtovania odchýlok

1. Subjekt zúčtovania má právo žiadať o prehodnotenie vysporiadania platieb za odchýlky na základe mesačného zúčtovania odchýlok najneskôr do pätnástich pracovných dní od dňa, kedy malo byť realizované reklamované vysporiadanie. Zúčtovateľ odchýlok je povinný vyriešiť túto žiadosť o prehodnotenie do jedného mesiaca od jej obdržania.

9.9.9 Vysporiadanie platieb za odchýlky na základe konečného zúčtovania odchýlok

1. Subjekt zúčtovania má právo žiadať o prehodnotenie vysporiadania platieb za odchýlky na základe konečného zúčtovania odchýlok najneskôr do pätnástich pracovných dní od dňa, kedy malo byť realizované sporné vysporiadanie. Zúčtovateľ odchýlok je povinný vyriešiť túto žiadosť o prehodnotenie do jedného mesiaca od jej obdržania.

9.9.10 Komunikačné kanály pre zasielanie reklamácií a žiadostí o prehodnotenie

9.9.10.1 Zasielanie reklamácií do IS Zúčtovateľa odchýlok

1. Subjekt zúčtovania zasiela reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie do IS Zúčtovateľa odchýlok.

9.9.10.2 Zasielanie reklamácií náhradným spôsobom prostredníctvom elektronickej pošty

1. V prípade nefunkčnosti IS Zúčtovateľa odchýlok zasiela subjekt zúčtovania reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie prostredníctvom elektronickej pošty. Reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie zasiela na e-mailovú adresu, ktorú stanoví Zúčtovateľ odchýlok na svojej internetovej stránke.
2. Reklamácia, resp. žiadosť o prehodnotenie musí obsahovať tieto základné údaje:
 - a) Obchodný deň a obchodnú hodinu (hodiny), ktorých sa reklamácia, resp. žiadosť o prehodnotenie týka
 - b) Označenie druhu reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie
 - i) Skutočné súhrnné množstvo odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu na základe meraných hodnôt s presnosťou na tri desatinné miesta
 - ii) Mesačné výsledky zúčtovania odchýlok
 - iii) Konečné výsledky zúčtovania odchýlok
 - iv) Vysporiadanie platieb za odchýlky na základe mesačného zúčtovania odchýlok
 - v) Vysporiadanie platieb za odchýlky na základe konečného zúčtovania odchýlok
 - c) Vlastný text reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie
 - i) Reklamovaný údaj, resp. údaj, ktorého prehodnotenie je požadované a jeho správna hodnota podľa podkladov účastníka
 - ii) Určenie dôkazných prostriedkov, o ktoré reklamáciu, resp. žiadosť o prehodnotenie opiera (vlastné meranie subjektu zúčtovania, výpisy z databáz a logov a pod.)
3. Zasielanie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie sa riadi pravidlami ochrany dát podľa kap 9.5 tohto prevádzkového poriadku.

9.9.10.3 Zasielanie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie náhradným spôsobom prostredníctvom faxu alebo telefonickej komunikácie.

1. Ako ďalší náhradný spôsob pre zaslanie reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie môže subjekt zúčtovania využiť faxovú správu, prípadne telefonickú komunikáciu.

2. Zasielanie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie sa riadi pravidlami ochrany dát podľa kap. 9.5 tohto prevádzkového poriadku.

9.9.11 Komunikačné kanály pre riešenie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie

9.9.11.1 Riešenie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie prostredníctvom IS Zúčtovateľa odchýlok .

1. Zúčtovateľ odchýlok rieši reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie prostredníctvom IS Zúčtovateľa odchýlok. Spôsob je stanovený v Príručke IS Zúčtovateľa odchýlok .

9.9.11.2 Riešenie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie náhradným spôsobom prostredníctvom elektronickej pošty

1. Zúčtovateľ odchýlok rieši reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie v termínoch stanovených v bodoch 9.7.5 až 9.7.13 týchto obchodných podmienok.
2. Riešenie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie sa riadi pravidlami ochrany dát podľa kap. 9.5 tohto prevádzkového poriadku.

9.9.11.3 Riešenie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie náhradným spôsobom prostredníctvom faxu alebo telefonického hovoru

1. Ako ďalší náhradný spôsob pre zaslanie reklamácie, resp. žiadosti o prehodnotenie môže Zúčtovateľ odchýlok využiť faxovú správu, prípadne telefonickú komunikáciu, po obojstrannej dohode.
2. Riešenie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie sa riadi pravidlami ochrany dát podľa kap. 9.5 tohto prevádzkového poriadku.

10 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

10.1 Komunikácia

1. Komunikácia medzi PPS a Užívateľom prebieha písomne, faxom alebo elektronickou komunikáciou, a vo výnimočných prípadoch telefonicky, pričom sú zohľadnené nasledujúce podmienky a postupy:
 - a) Písomne – písomnou formou komunikácie sa rozumie doručenie písomných dokumentov osobne, doporučenou poštou alebo kuriérom. Doručuje sa do podateľne PPS v sídle SEPS, a.s., ak nie je v príslušnej zmluve alebo na internetovej stránke PPS uvedená iná adresa pre doručovanie písomných dokumentov. Na obálke musí byť označený typ dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplnenie údajov o ..., Reklamácia údajov ..., a pod). Podateľňa PPS vyznačí na prijatom dokumente deň a čas doručenia. Podateľňa potvrdí deň a čas doručenia doručujúcej osobe na kópiu dokumentov alebo ich zoznam. Doručenie je možné iba v pracovnú dobu Podateľne v pracovných dňoch od 8:00 hod do 14:00 hod. Mimo tejto doby nebude žiaden písomný dokument riadne prevzatý. Prevzatý písomný dokument je zaevidovaný v podateľni PPS registračným číslom, dátumom a časom prevzatia
 - b) Faxom: – doručovanie písomných dokumentov v rozsahu maximálne do 10 strán formátu A4 je možné realizovať faxom na faxové čísla zverejnené PPS. V prípade doručenia písomného dokumentu faxom, PPS nepreberá zodpovednosť za ochranu údajov obsiahnutých vo faxe. PPS takisto nezodpovedá za čitateľnosť faxu. V prípade, ak PPS vyhodnotí fax ako nečitateľný, nie je prijatý a ďalej spracovávaný. Faxová správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, príjemcu (PPS alebo organizačný útvar PPS), označenie predmetu správy a typu dokumentu (napríklad Žiadosť o prehodnotenie..., Doplnenie údajov o ..., Reklamácia údajov ..., a pod.) a kontaktné údaje odosielateľa (telefón, fax, adresa, e-mail). Čas prijatia faxovej správy je daný časom prijatia správy uchovávanom vo faxe príjemcu. V prípade chýbajúceho údaje môže byť použitý záznam telekomunikačného operátora. Pre účely zistenia doby doručenia nie je použiteľný záznam z databázy alebo faxu na strane odosielateľa. Odosielateľ môže vo faxovej správe požiadať o potvrdenie doručenia. V takom prípade PPS informuje odosielateľa správy o doručení faxovej správy faxovou odpoveďou. V prípade nečitateľnej resp. nekompletnej faxovej správy je PPS povinný túto skutočnosť bezodkladne oznámiť odosielateľovi faxu, ak sú čitateľné jeho identifikačné údaje.
 - c) Elektronickou komunikáciou: Elektronickou poštou: - správy prijaté prostredníctvom elektronickej pošty sú doručené okamihom ich prijatia na server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre PPS. Správa musí obsahovať identifikáciu odosielajúceho, predmet správy a kontaktné údaje odosielajúceho. Správy ktoré majú charakter právneho úkonu musia byť elektronicky podpísané kvalifikovaným certifikátom v súlade s príslušnou legislatívou Slovenskej republiky alebo Európskej únie. Štandardy pre elektronickú komunikáciu zverejňuje PPS na internetovej stránke www.sepsas.sk.
 - d) Elektronickou komunikáciou: Vložením do informačného systému PPS: – prijatie dát musí byť potvrdené hlásením v informačnom systéme. Dáta sú doručené PPS okamihom ich prijatia na server PPS, pričom dôkazným prostriedkom je výpis z logov príslušného servera PPS, alebo zo servera poskytovateľa internetových služieb pre PPS. Dáta sú platne prevzaté zo strany PPS iba ak ich prijatie bolo potvrdené správou pre odosielateľa v informačnom systéme PPS. PPS nie je zodpovedný za akékoľvek

poruchy medzi zariadením Užívateľa a serverom PPS. PPS tiež nie je zodpovedný za neprijatie dát či správy, ak nebol dodržaný formát správy v súlade s pravidlami prevádzky príslušného informačného systému, ktoré sú zverejnené na www.sepsas.sk.

- e) Telefonicky – telefonická komunikácia prebieha iba na telefónnych číslach PPS, ktoré sú zverejnené na www.sepsas.sk, alebo ktoré sú stanovené v zmluvách medzi Užívateľmi a PPS. PPS ako aj Užívateľ majú právo nahrávať všetky hovory na týchto linkách. Nahrávky hovorov slúžia ako dôkazný materiál v prípade sporov. PPS nezodpovedá za prijatie dát, informácií alebo správ, ak boli odovzdané telefonicky na iné, ako určené telefónne čísla. Telefonické odovzdávanie dát je používané iba vo výnimočných prípadoch zlyhania informačných systémov, spojenia alebo komunikácie prostredníctvom elektronickej pošty. Ak sa nejedná o takúto mimoriadnu situáciu spôsobenú na strane PPS, PPS má právo z naliehavých dôvodov odložiť prijatie rozsiahlych dát odovzdávaných telefonicky, pričom nenesie zodpovednosť za včasné prevzatie dát v zmysle uzávierky príjmov dát podľa týchto obchodných podmienok.
2. Pre komunikáciu medzi PPS a zmluvnými partnermi sú v každej zmluve ustanovené splnomocnené osoby pre komunikáciu pre jednotlivé úlohy. Tieto splnomocnené osoby sú oprávnené komunikovať v príslušnej veci menom PPS. Ak tak nie je výslovne stanovené v zmluve, splnomocnené osoby pre komunikáciu nemajú právo uzatvárať menom PPS akékoľvek zmluvy, alebo meniť už uzatvorené zmluvy. Akékoľvek prerokovanie zmeny zmluvy splnomocnenou osobou pre komunikáciu je iba návrhom na zmenu zmluvy a podlieha odsúhlaseniu štatutárnych orgánov spoločnosti alebo nimi splnomocnených osôb.
3. V prípade spoločných rokovaní musia byť platné závery z rokovaní obsiahnuté v zápise z rokovaní podpísanom zúčastnenými stranami.

10.2 Predchádzanie škodám, okolnosti vylučujúce zodpovednosť

1. PPS a Užívateľ venujú zvýšenú pozornosť predchádzaniu škodám, a hlavne všeobecnej prevencii vzniku škôd podľa platných predpisov. Strana, ktorá porušuje svoju povinnosť, alebo ktorá s prihliadnutím ku všetkým okolnostiam má vedieť, že poruší svoju povinnosť zo zmluvy, je povinná oznámiť druhej strane povahu prekážky, ktorá jej bráni, alebo bude brániť v plnení povinností a o jej dôsledkoch. Správa musí byť podaná bez zbytočného odkladu potom, ako sa povinná strana o prekážke dozvedela, alebo potom, ako sa pri náležitej starostlivosti mohla dozvedieť. Ustanovenie o náhrade škody sa riadi ustanoveniami Obchodného zákonníka a nasledujúcimi dojednaniami strán.
2. PPS a Užívateľ sú oprávnení požadovať náhradu škody, ktorá bola spôsobená porušením povinnosti druhou stranou. Pokiaľ bola škoda spôsobená porušením povinnosti, na ktoré sa vzťahuje zmluvná pokuta, je poškodená strana oprávnená požadovať náhradu škody vo výške presahujúcej už uhradenú zmluvnú pokutu.
3. Strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie zmluvných povinností, a to v prípadoch a za podmienok, kedy toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle ustanovení Obchodného zákonníka, Zákona o energetike, a týchto obchodných podmienok.
4. Za okolnosť vylučujúcu zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku alebo jej následky odvrátila alebo prekonala, a ďalej, že by v čase vzniku záväzku túto prekážku predvídala (ide najmä o havárie prenosových a rozvodných zariadení, mimoriadne preťaženie vedenia spôsobené neočakávanými fyzikálnymi tokmi cez PS, zničenie alebo rozsiahle poškodenie prenosových a rozvodných zariadení živelnou udalosťou, teroristickým útokom a pod.).

5. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží strana odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť druhej strane vierohodné dôkazy o takejto skutočnosti.
6. Ak sa strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.
7. PPS má právo samostatne urýchlene rozhodnúť o spôsobe riešenia prípadov, kedy hrozí nebezpečenstvo vyplývajúce z oneskoreného zásahu. K prípadom, ktoré dávajú PPS právo samostatne a urýchlene rozhodnúť, patrí ohrozenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky PS, ohrozenie plnenia záväzkov PPS vyplývajúcich z jej členstva v medzinárodných prepojených systémoch, ohrozenie zásobovania odberateľov, resp. držiteľov povolenia na distribúciu, poškodzovanie práv iných odberateľov, resp. držiteľov povolenia na distribúciu atď. V tom prípade však musí bezodkladne informovať dotknuté subjekty o svojom rozhodnutí.

10.3 Prechodné ustanovenia

1. Pokiaľ Užívateľ uzatvoril zmluvu o prístupe do sústavy a o prenose elektriny prostredníctvom prenosovej sústavy, zmluvu o prenose elektriny cez spojovacie vedenia alebo zmluvu o zúčtovaní odchýlok pred dňom vstupu tohto prevádzkového poriadku do účinnosti, budú uvedené zmluvy uplatňované primeraným spôsobom vzhľadom na tento prevádzkový poriadok a Pravidlá trhu, pričom ustanovenia takýchto zmlúv, ktoré sú v rozpore s týmto prevádzkovým poriadkom, budú uvedené do súladu dodatkom k príslušným zmluvám najneskôr do 30.6.2006.

Obsah

1	PREAMBULA	1
1.1	CHARAKTERISTIKA SEPS, A.S. AKO PREVÁDZKOVATEĽA PRENOSOVEJ SÚSTAVY	1
1.2	VYMEDZENIE POSTAVENIA PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU SEPS, A.S.	3
1.3	VÝKLAD POJMOV, ZOZNAM SKRATIEK, TYPY ZMLÚV	5
1.3.1	<i>Výklad pojmov</i>	5
1.3.2	<i>Zoznam skratiek</i>	8
1.3.3	<i>Typy zmlúv</i>	9
2	OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRIPOJENIE NOVÉHO VÝROBCU ELEKTRINY, ODBERATEĽA ELEKTRINY ALEBO PDS DO PS	10
2.1	ZÁKLADNÉ PODMIENKY PPS PRE PRIPOJENIE DO SÚSTAVY.....	10
2.1.1	<i>Žiadosť výrobcu</i>	10
2.1.2	<i>Žiadosť odberateľa alebo PDS</i>	11
2.1.3	<i>Užívatelia s existujúcim fyzickým pripojením k PS</i>	12
2.2	FINANČNÉ PODMIENKY	12
2.3	OBCHODNÉ A FINANČNÉ NÁLEŽITOSTI ZMLUVY O PRIPOJENÍ.....	13
2.4	SPÔSOB A PODMIENKY ÚHRADY NÁKLADOV NA PRIPOJENIE ŽIADATEĽOM.....	14
2.4.1	<i>Spôsob stanovenia nákladov na pripojenie žiadateľom</i>	14
2.4.2	<i>Úhrada nákladov na pripojenie</i>	15
2.5	SPÔSOB ZABEZPEČENIA MERANIA DODÁVKY ELEKTRINY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA	15
2.6	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK, TÝKAJÚCICH SA PRIPOJENIA DO SÚSTAVY	17
3	OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU K PRENOSOVEJ SÚSTAVE A PRENOSU DO ODBERNÝCH MIEST PRENOSOVEJ SÚSTAVY	18
3.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY	18
3.2	ODOVZDÁVANIE DÁT TÝKAJÚCICH SA PRENOSU A TECHNICKÝCH ŠPECIFIKÁCIÍ ZARIADENIA UŽÍVATEĽA	19
3.3	OBMEDZENIE A PRERUŠENIE PRENOSU ELEKTRINY	20
3.4	POSTUP PRI UZATVÁRANÍ ZMLUVY O PRÍSTUPE DO SÚSTAVY A O PRENOSE ELEKTRINY	21
3.5	SPÔSOB ODOVZDÁVANIA MERANÝCH HODNÔT A ICH OVEROVANIE, SPÔSOB ZABEZPEČENIA NÁHRADNÝCH HODNÔT	22
3.6	SPÔSOB STANOVENIA CIEN.....	23
3.7	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	24
3.8	ÚHRADA ŠKODY A ZMLUVNEJ POKUTY PRI NEOPRÁVNENOM ODBERE ELEKTRINY, PRI DODÁVKE ELEKTRINY BEZ UZATVORENÝCH ZMLÚV ALEBO PRI PORUŠENÍ TECHNICKÝCH PODMIENOK	25
3.9	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK, TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU	27
3.9.1	<i>Neplnenie dohodnutých technických podmienok prenosu</i>	27
3.9.2	<i>Neplnenie finančných podmienok prenosu</i>	27
3.9.3	<i>Neplnenie ostatných podmienok pre prenos</i>	28
3.9.4	<i>Riešenie sporov</i>	28
4	OBCHODNÉ PODMIENKY POSKYTOVANIA PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	29
4.1	PODMIENKY PRE ZABEZPEČENIE PRENOSU ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA.....	29
4.2	PRINCÍPY A PRAVIDLÁ AUKCIÍ NA JEDNOTLIVÝCH SPOJOVACÍCH VEDENIACH	30
4.2.1	<i>Zásady pridelenia kapacity v aukcii</i>	32
4.2.2	<i>Rozhodné termíny</i>	34

4.2.3	<i>Denné aukčné konanie</i>	34
4.2.4	<i>Základné platobné podmienky a dôsledky neuhradenia</i>	35
4.3	POSTUP ŽIADATEĽA PRI ZABEZPEČENÍ REZERVÁCIE PRENOSOVEJ KAPACITY A PRI PREVODE KAPACITY NA INÉHO ÚČASTNÍKA TRHU	36
4.3.1	<i>Získanie kapacity v ročnej aukcii</i>	36
4.3.2	<i>Získanie kapacity v mesačnej aukcii</i>	37
4.3.3	<i>Získanie kapacity v dennej aukcii</i>	37
4.3.4	<i>Prevod rezervovanej kapacity</i>	37
4.3.5	<i>Podmienky rezervácie kapacity pre dlhodobý kontrakt uzatvorený nadobudnutím účinnosti vyhlášky Ministerstva hospodárstva č. 548/2002 Z.z. a č. 549/2002 Z.z.</i>	38
4.4	PODMIENKY A SPÔSOB DOHODOVANIA PRENOSU ELEKTRINY A ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV	39
4.5	PODMIENKY A OKOLNOSTI, ZA KTORÝCH MÔŽE DÔJSŤ K OBMEDZENIU PRENOSU ELEKTRINY	41
4.6	SPÔSOB STANOVENIA A PODMIENKY POSKYTNUTIA KOMPENZÁCIE PRI OBMEDZENÍ PRENOSOVEJ KAPACITY	42
4.7	POSTUP ŽIADATEĽA PRI UZATVORENÍ ZMLUVY O PRENOSE ELEKTRINY CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	44
4.8	ZODPOVEDNOSŤ ZA ODCHÝLKU PRI PRENOSE CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	45
4.9	SPÔSOB STANOVENIA CIEN	45
4.10	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	46
4.11	RIEŠENIE PRÍPADOV PREŤAŽENIA NA SPOJOVACÍCH VEDENIACH	46
4.11.1	<i>Zmena nasadenia zdrojov v ES SR</i>	47
4.11.2	<i>Zmena nasadenia zdrojov v susedných sústavách pri riadení preťaženia medzinárodných profilov</i>	47
4.11.3	<i>Využitie protiobchodov pre riadenie preťaženia medzinárodných profilov</i>	48
4.12	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK, TÝKAJÚCICH SA PRAVIDIEL PRENOSU CEZ SPOJOVACIE VEDENIA	48
5	PRAVIDLÁ A PODMIENKY POSKYTOVANIA A ÚČTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB	50
5.1	PODMIENKY POSKYTOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB	50
5.2	POSTUP PRI ODOVZDÁVANÍ DÁT MEDZI SUBJEKTMI PRIPOJENÝMI DO PS	50
5.3	SPÔSOB STANOVENIA CIEN ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY	50
5.4	FAKTURAČNÉ A PLATOBNÉ PODMIENKY	51
5.5	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK, TÝKAJÚCICH SA ZABEZPEČOVANIA SYSTÉMOVÝCH SLUŽIEB	52
6	PRAVIDLÁ A PODMIENKY ÚČTOVANIA TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	53
6.1	PODMIENKY ÚČTOVANIA TARIFY ZA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	53
6.2	SPÔSOB STANOVENIA CIEN ZA NÁKLADY NA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	53
6.3	PLATOBNÉ PODMIENKY A FAKTURAČNÉ PODMIENKY	53
6.4	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK, TÝKAJÚCICH SA ÚČTOVANIA A ÚHRADY NÁKLADOV NA PREVÁDZKOVANIE SYSTÉMU	54
7	PRAVIDLÁ OBSTARÁVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A REGULAČNEJ ELEKTRINY	55
7.1	PODMIENKY POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A GARANTOVANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY	55
7.2	SPÔSOB NÁKUPU JEDNOTLIVÝCH PpS, RESP. GRE	58
7.2.1	<i>Výberové konanie</i>	59
7.2.2	<i>Priame zmluvy na dodávku PpS, resp. GRE</i>	60
7.2.3	<i>Denné dokupovanie PpS, resp. GRE</i>	61

7.3	DEFINÍCIE PODPORNÝCH SLUŽIEB Z HĽADISKA PREDMETU SLUŽBY.....	61
7.3.1	Primárna regulácia činného výkonu (PRV).....	61
7.3.2	Sekundárna regulácia činného výkonu (SRV).....	61
7.3.3	Terciárna regulácia činného výkonu 30 minútová kladná (TRV30MIN+) a záporná (TRV30MIN-).....	62
7.3.4	Terciárna regulácia činného výkonu 10 minútová kladná (TRV10MIN+) a záporná (TRV10MIN-).....	62
7.3.5	Terciárna regulácia činného výkonu hodinová (TRVHOD).....	62
7.3.6	Diaľková regulácia napätia (DRN).....	63
7.3.7	Štart z tmy.....	63
7.3.8	Nákup havarijnej výpomoci zo synchronne pracujúcich sústav.....	63
7.3.9	Podrobnosti k charakteristikám PpS.....	63
7.4	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV OPRÁVNENÝCH PONÚKAŤ PpS, RESP. GRE.....	64
7.5	ČASOVÉ HORIZONTY PRE OBSTARÁVANIE PpS, RESP. GRE, UVEREJŇOVANÉ INFORMÁCIE	64
7.6	SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA PODPORNÉ SLUŽBY A KRITÉRIUM ICH VÝBERU.....	66
7.6.1	Štruktúra cenovej ponuky.....	66
7.6.2	Vyhodnotenie viacročných a ročných výberových konaní.....	66
7.6.3	Vyhodnotenie ponúk pri dennom dokupovaní.....	67
7.6.4	Kritérium výberu ponúk.....	67
7.6.5	Kritérium výberu ponúk pri zhodnej kriteriálnej cene.....	67
7.7	PODMIENKY OCHRANY OBCHODNÉHO TAJOMSTVA A UCHOVÁVANIE DÁT.....	68
7.8	POSTUP ŽIADATEĽA O POSKYTOVANIE PpS, RESP. GRE.....	69
7.9	POSTUP PRI REKLAMÁCIÁCH.....	70
7.10	POSTUPY VYHODNOTENIA OBJEMU DODANÝCH PpS, RESP. GRE.....	71
7.10.1	Vyhodnotenie PRV.....	71
7.10.2	Vyhodnotenie SRV.....	72
7.10.3	Vyhodnotenie TRV30MIN.....	72
7.10.4	Vyhodnotenie TRV10MIN.....	73
7.10.5	Vyhodnotenie TRVHOD.....	73
7.10.6	Mesačné vyhodnotenie PpS, resp. GRE.....	74
7.11	SANKCIE ZA NEPLNENIE DOHODNUTEJ DODÁVKY PpS, RESP. GRE.....	74
7.12	MOŽNOSTI OBSTARÁVANIA REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	76
7.12.1	Regulačná elektrina zo zariadení poskytujúcich PpS, resp. GRE.....	76
7.12.2	Regulačná elektrina zo zahraničia formou havarijnej dodávky regulačnej elektriny alebo havarijnej výpomoci.....	76
7.12.3	Negarantovaná dodávka regulačnej elektriny.....	77
7.12.4	Obstarávanie regulačnej elektriny pri ohrození prevádzkyschopnosti ES SR.....	77
7.13	EKONOMICKÁ EFEKTIVITA PRI VYUŽÍVANÍ PODPORNÝCH SLUŽIEB A REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	78
7.14	POSTUPY VYHODNOTENIA VEĽKOSTI DODANEJ REGULAČNEJ ELEKTRINY A URČENIE JEJ CENY	78
7.14.1	Regulačná elektrina dodávaná zo zdrojov poskytujúcich PpS.....	78
7.14.2	Spôsob vyhodnotenia regulačnej elektriny pre jednotlivé PpS.....	79
7.14.3	Matematické vzťahy pre výpočet regulačnej elektriny.....	80
7.14.4	Dodávka regulačnej elektriny zo zahraničia.....	82
7.14.5	Dodávka regulačnej elektriny zo zdrojov neposkytujúcich podporné služby alebo na strane spotreby.....	82
7.14.6	Stanovenie ceny regulačnej elektriny.....	83
7.15	ROZSAH, SPÔSOB A ZÁVÄZNOŠŤ ODOVZDÁVANIA DIAGRAMOV DODÁVKY SILOVEJ ELEKTRINY A PpS, RESP. GRE V RÁMCI TÝŽDENNEJ A DENNEJ PRÍPRAVY PP.....	83
7.16	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY.....	86
7.17	RIEŠENIE PRÍPADOV NEPLNENIA ZMLUVNÝCH PODMIENOK, TÝKAJÚCICH SA POSKYTOVANIA PODPORNÝCH SLUŽIEB A REGULAČNEJ ELEKTRINY.....	88

8	PRAVIDLÁ A PODMIENKY NA NÁKUP ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PRENOSOVEJ SÚSTAVE.....	90
8.1	PODMIENKY PRE NÁKUP ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS	90
8.2	POSTUP PRI NÁKUPE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V PS A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU PPS.....	90
8.2.1	<i>Vyhlásenie výberového konania.....</i>	90
8.2.2	<i>Špecifikácia podmienok výberového konania</i>	90
8.2.3	<i>Obsah ponuky.....</i>	91
8.2.4	<i>Doručenie ponúk.....</i>	91
8.3	VYMEDZENIE OKRUHU SUBJEKTOV, KTORÉ MÔŽU DODÁVAŤ ELEKTRINU PRE KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU	91
8.4	SPÔSOB VÝBERU PONÚK NA DODÁVKU ELEKTRINY PRE KRYTIE STRÁT A/ALEBO PRE VLASTNÚ SPOTREBU	91
8.4.1	<i>Oznámenie výsledkov výberového konania a uzatvorenie zmluvy.....</i>	92
8.4.2	<i>Zrušenie výberového konania</i>	92
8.5	RIEŠENIE SPOROV	92
9	PRAVIDLÁ A PODMIENKY ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK	94
9.1	PODMIENKY UZATVORENIA ZMLUVY O ZÚČTOVANÍ ODCHÝLOK A URČENIE PRÍLOH ŽIADOSTI	94
9.2	STANOVENIE VÝŠKY A SPÔSOBU ZABEZPEČENIA FINANČNEJ ZÁBEZPEKY SUBJEKTU ZÚČTOVANIA	96
9.2.1	<i>Hodnotenie subjektov zúčtovania a zaradenie do skupín</i>	96
9.2.2	<i>Stupnica hodnotenia.....</i>	97
9.2.3	<i>Zaradenie do hodnotiacej skupiny</i>	97
9.2.4	<i>Stanovenie veľkosti finančnej zábezpeky (depozitu).....</i>	98
9.3	POPIS ALGORITMU ZÚČTOVANIA ODCHÝLOK	99
9.3.1	<i>Vzorec pre stanovenie odchýlky pre subjekt zúčtovania.....</i>	99
9.3.2	<i>Stanovenie odchýlky pre subjekt zúčtovania, ktorý dodáva regulačnú elektrinu ..</i>	100
9.3.3	<i>Platba subjektu zúčtovania za odchýlku</i>	100
9.4	POSTUP A SPÔSOBY ODOVZDÁVANIA DÁT MEDZI SUBJEKTOM ZÚČTOVANIA A ZÚČTOVATEĽOM ODCHÝLOK.....	101
9.4.1	<i>Registrácia denných diagramov dodávky a odberu.....</i>	101
9.4.2	<i>Dôvody neregistrácie denných diagramov</i>	103
9.4.3	<i>Zasielanie skutočných nameraných hodnôt</i>	103
9.4.4	<i>Denné vyhodnotenie odchýlky a stanovenie regulačnej elektriny</i>	103
9.4.5	<i>Sprístupnenie dennej individuálnej odchýlky subjektom zúčtovania a zverejnenie odchýlky ES SR.....</i>	104
9.4.6	<i>Dekádna fakturácia preddavkových platieb</i>	104
9.4.7	<i>Mesačné zúčtovanie odchýlok.....</i>	105
9.4.8	<i>Konečné zúčtovanie odchýlok.....</i>	105
9.4.9	<i>Dátové štruktúry a použitá technológia výmeny dát medzi subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok.....</i>	106
9.4.10	<i>Náhradné spôsoby výmeny dát medzi subjektom zúčtovania a Zúčtovateľom odchýlok 106</i>	
9.5	SPÔSOB ZABEZPEČENIA DÁT	107
9.5.1	<i>Spôsob zabezpečenia dát v IS Zúčtovateľa odchýlok.....</i>	107
9.5.2	<i>Správa číselníkov, hesiel a prístupových práv.....</i>	108
9.5.3	<i>Spôsob zabezpečenia dát v náhradnom režime spracovania zúčtovania odchýlok prostredníctvom elektronickej pošty</i>	109
9.6	RIEŠENIE SPOROV	110
9.7	FAKTURAČNÉ PODMIENKY A PLATOBNÉ PODMIENKY	111

9.8	POSTUP ZÚČTOVATEĽA ODCHÝLOK PRI NEPLNENÍ FINANČNÝCH ZÁVÄZKOV SUBJEKTU	
	ZÚČTOVANIA	111
9.8.1	<i>Neuhrazenie platby za odchýlku</i>	111
9.8.2	<i>Nedoplnenie finančnej zábezpeky</i>	112
9.8.3	<i>Zmena výšky finančnej zábezpeky</i>	112
9.9	ŽIADOSTI O PREHODNOTENIE	112
9.9.1	<i>Odmietnutie registrácie subjektu zúčtovania</i>	113
9.9.2	<i>Zaradenie do hodnotiacej skupiny pre stanovenie finančnej zábezpeky</i>	113
9.9.3	<i>Pozastavenie registrácie subjektu zúčtovania</i>	113
9.9.4	<i>Skutočné súhrnné množstvo odobratej elektriny a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu</i>	113
9.9.5	<i>Skutočné hodnoty vstupujúce do konečného zúčtovania odchýlok</i>	114
9.9.6	<i>Mesačné výsledky zúčtovania odchýlok</i>	114
9.9.7	<i>Konečné výsledky zúčtovania odchýlok</i>	114
9.9.8	<i>Vysporiadanie platieb za odchýlky na základe mesačného zúčtovania odchýlok</i> .	114
9.9.9	<i>Vysporiadanie platieb za odchýlky na základe konečného zúčtovania odchýlok</i> ..	115
9.9.10	<i>Komunikačné kanály pre zasielanie reklamácií a žiadostí o prehodnotenie</i>	115
9.9.11	<i>Komunikačné kanály pre riešenie reklamácií, resp. žiadostí o prehodnotenie</i>	116
10	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	117
10.1	KOMUNIKÁCIA.....	117
10.2	PREDCHÁDZANIE ŠKODÁM, OKOLNOSTI VYLUČUJÚCE ZODPOVEDNOSŤ.....	118
10.3	PRECHODNÉ USTANOVENIA.....	119

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektorenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 08.06.2005 listom GR doručený návrh Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., (ďalej len „prevádzkový poriadok“), ktorý predložila spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Miletičova 5, 824 84 Bratislava, IČO 35 829 141, (ďalej len „SEPS, a.s.“). Prevádzkový poriadok predložila SEPS, a.s. na schválenie úradu v zmysle § 12a ods. 6 zákona č.276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z.

Dňom 08.06.2005 začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov správne konanie vo veci schválenia predmetného prevádzkového poriadku.

Vzhľadom na zložitosť posudzovania prevádzkového poriadku odvolací orgán podľa § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov predĺžil lehotu na vydanie rozhodnutia vo veci schválenia prevádzkového poriadku o 60 dní. Túto skutočnosť úrad oznámil SEPS, a.s. listom značky 2520/URSO/2005/02 zo dňa 28.06.2005.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok a vyhodnotil písomne doručené pripomienky od dotknutých subjektov k prevádzkovému poriadku. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad SEPS, a.s. listom zn. 3309/URSO/2005/02 zo dňa 25.08.2005 a listom zn. 3526/URSO/2005/02 zo dňa 09.09.2005 s výzvou na odstránenie nedostatkov do 30.9.2005. Súčasne rozhodnutím úradu č. 001/05/02216/02/PK zo dňa

09.09.2005 podľa § 29 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní prerušil konanie vo veci schvaľovania predmetného prevádzkového poriadku.

SEPS, a.s. predložila listom značky PS/2005/021287 zo dňa 29.09.2005 prepracovaný a doplnený prevádzkový poriadok. Niektoré pripomienky úradu neboli v prevádzkovom poriadku v znení zo dňa 29.09.2005 dôsledne zohľadnené, preto úrad dňa 19.10.2005 opäť prerokoval tieto pripomienky so SEPS, a.s. Zápisom z predmetného rokovania úrad vyzval SEPS a.s. na doplnenie prevádzkového poriadku. Dňa 1.12. 2005 sa uskutočnilo ďalšie rokovanie k prevádzkovému poriadku, na ktorom boli prerokované a dohodnuté otázky súvisiace s vyhodnocovaním odchýlky sústavy a regulačnej elektriny.

SEPS, a.s. listom značky PS/2005/028109 zo dňa 20.12.2005 predložila úradu upravenú verziu prevádzkového poriadku so zapracovanými pripomienkami.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými predpismi, osobitne so:

- zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov,
- zákonom č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 658/2004 Z. z.,
- nariadením vlády Slovenskej republiky č. 124/2005 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS a.s. spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia..

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu možno podľa § 53 zákona č.71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov podať odvolanie, a to v lehote 15 dní odo dňa jeho oznámenia na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, P. O. Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom.

Ing. Miroslav Škorník
riaditeľ odboru regulácie
elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., Miletičova 5, 824 84 Bratislava