

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0160/2010/E-PP

Bratislava, 6.12.2010

Číslo spisu: 3532-2010-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky a plynárenstva, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151,

### rozhodol

podľa § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov tak, že pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 **schvaľuje** prevádzkový poriadok:

### **Prevádzkový poriadok**

#### **prevádzkovateľa distribučnej sústavy**

#### **spoločnosti Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s.**

Obsah:

1 Preambula.....	4
2 Úvodné ustanovenia .....	4
3 Zmluvy.....	5
4 Obchodné podmienky.....	8
5 Registrácia odberných a odovzdávacích miest, zmeny dodávateľa elektriny .....	11
6 Typové diagramy a spôsoby ich priradovania .....	12
7 Meranie a poskytovanie dát .....	14
8 Neoprávnený odber.....	15
9 Prechodné a záverečné ustanovenia.....	18
Príloha č. 1 – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy .....	19
Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy.....	38

Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu .....	64
Príloha č. 4 – Proces zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny.....	92
Príloha č. 5 – Typové diagramy odberu – spôsob tvorby a ich aplikácia.....	103
Príloha č. 6 – Reklamačný poriadok distribúcie.....	108
Príloha č. 7 – Obchodné podmienky výkupu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla.....	114
Príloha č. 8 – Obchodné podmienky pre poskytovanie doplatku na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla.....	124

**Výklad použitých pojmov a skratiek**  
**Zoznam a definície použitých skratiek**

<b>SSE-D</b>	-	Stredoslovenská energetika -Distribúcia, a.s.
<b>PDS</b>	-	prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSE-D
<b>DS</b>	-	distribučná sústava
<b>ÚRSO</b>	-	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
<b>PP</b>	-	Prevádzkový poriadok SSE-D
<b>OP</b>	-	Obchodné podmienky
<b>TP</b>	-	Technické podmienky SSE-D
<b>VVN</b>	-	veľmi vysoké napätie
<b>VN</b>	-	vysoké napätie
<b>NN</b>	-	nízke napätie
<b>MDS</b>	-	miestna distribučná sústava, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest, ktorá je pripojená do DS SSE-D,
<b>SZ</b>	-	subjekt zúčtovania
<b>OMD</b>	-	odberné miesto Dodávateľa
<b>RK</b>	-	rezervovaná kapacita
<b>MRK</b>	-	maximálna rezervovaná kapacita
<b>STN</b>	-	Slovenské technické normy
<b>TDO</b>	-	typové diagramy odberu
<b>SHMÚ</b>	-	Slovenský hydrometeorologický ústav
<b>OZE</b>	-	obnoviteľné zdroje energie
<b>KVET</b>	-	kombinovaná výroba elektriny a tepla

**Zoznam používaných pojmov**

<b>Zákon</b>	-	zákon č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
<b>Zákon o regulácii</b>	-	zákon č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov
<b>Zákon o podpore</b>	-	zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov
<b>Pravidlá trhu</b>	-	nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou

<b>Obchodný zákonník</b>	-	zákon č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov
<b>ObchZ</b>	-	Obchodný zákonník
<b>Užívateľ</b>	-	užívateľ distribučnej sústavy v zmysle § 2 písm. b) bod 34 Zákona
<b>Odberné miesto</b>	-	miesto odberu elektriny vybavené určeným meradlom v zmysle § 2 písm. b) bod 17 Zákona
<b>Odovzdávacie miesto</b>	-	miesto odovzdania elektriny a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny

## 1 Preambula

- 1.1 Spoločnosť Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) vznikla oddelením prevádzkovateľa distribučnej sústavy od spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina ako vertikálne integrovaného podniku v zmysle ustanovenia § 25 zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“).
- 1.2 PDS je právnym nástupcom spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, vo veciach súvisiacich s prevádzkovaním distribučnej sústavy, a to na časti vymedzeného územia určenom v povolení na podnikanie v energetike pre spoločnosť Stredoslovenská energetika, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina.
- 1.3 PDS je držiteľom povolenia na distribúciu elektriny č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.

## 2 Úvodné ustanovenia

- 2.1 Prevádzkový poriadok spoločnosti Stredoslovenská energetika - Distribúcia a.s. (ďalej len „PP“) ako prevádzkovateľa distribučnej sústavy je vypracovaný na základe §12a ods. 6 zákona 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“).
- 2.2 Tento Prevádzkový poriadok SSE-D nahrádza Prevádzkový poriadok, ktorý bol platný od 23.12.2009 z dôvodu nadobudnutia účinnosti zákona č. 142/2010 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a o zmene a doplnení niektorých zákonov, a nadobudnutia účinnosti nariadenia vlády SR č 211/2010 Z.z., ktorým sa mení a dopĺňa nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení zákona č. 309/2009 Z. z.
- 2.3 Poslaním tohto Prevádzkového poriadku je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PDS v oblasti poskytovania služieb všetkým účastníkom trhu s elektrickou energiou využívajúcich dotknutú DS.
- 2.4 PDS a ostatní účastníci trhu sú povinní pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento PP.

- 2.5 Účelom Prevádzkového poriadku PDS je zabezpečiť najmä:
- a) efektívnu prevádzku distribučnej sústavy,
  - b) primeranú a prakticky dosiahnuteľnú mieru zabezpečenia užívateľa distribučnej sústavy (ďalej len Užívateľ) elektrinou v požadovanej kvalite dodávky,
  - c) transparentné a nediskriminačné pravidlá prístupu k DS pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy.
  - d) prevádzku DS pri optimálnych nákladoch,
  - e) ochranu DS pred spätným negatívnym vplyvom účastníkov trhu s elektrinou,
  - f) transparentné podmienky podpory výroby elektriny z vysokoúčinnnej kombinovanej výroby a obnoviteľných zdrojov elektriny.
- 2.6 Pojmy používané v tomto Prevádzkovom poriadku sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.

### 3 Zmluvy

- 3.1 PDS využíva pri výkone svojej činnosti najmä tieto zmluvy:
- 1.1.1 zmluva o pripojení do distribučnej sústavy,
  - 1.1.2 zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy,
  - 1.1.3 rámcová distribučná zmluva,
  - 1.1.4 zmluva o dodávke elektriny na krytie strát
  - 1.1.5 zmluva o doplatku.
- 3.2 Zmluvy uvedené v čl. 3.1 sú typové a sú zverejnené na internetovej stránke PDS.
- 3.3 PDS je v odôvodnených prípadoch oprávnený uzavrieť aj iný typ zmluvy, ak jej uzavretie umožní lepší výkon práv a povinností účastníkov trhu s elektrinou. Odlišný typ zmluvy nesmie neprímerane zvýhodniť žiadnych Užívateľov, alebo skupinu Užívateľov. Takýto typ zmluvy nesmie odporovať obsahu a účelu všeobecne záväzných predpisov, najmä zákona o energetike a súvisiacich predpisov.
- 3.4 Zmluvou o pripojení k distribučnej sústave sa zaväzuje PDS pripojiť k distribučnej sústave zariadenie výrobcu elektriny, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo koncového odberateľa elektriny a umožniť distribúciu a dodávku elektriny. Výrobca elektriny, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy alebo koncový odberateľ elektriny sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady na pripojenie stanovené v zmysle platnej legislatívy v čase podpísania zmluvy o pripojení za nové pripojenie alebo za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity (v zmysle § 2 písm. h) nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou - „Pravidiel trhu“). Zmluva obsahuje najmä:
- a) maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia,
  - b) dohodnutú úroveň zabezpečenia a spoľahlivosti dodávky,
  - c) podmienky pripojenia zariadenia,
  - d) identifikáciu odberného alebo výrobného zariadenia (adresa odberného miesta)

- e) identifikáciu odberateľa, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy, alebo výrobcu (adresa na zasielanie faktúr)
- f) špecifikáciu odberného a odovzdávacieho miesta,
- g) termín pripojenia a miesto majetkovej hranice energetického zariadenia,
- h) cenu za pripojenie alebo spôsob stanovenia ceny za pripojenie,
- i) spôsob riešenia sporov,
- j) rozsah a podmienky úhrady ceny za pripojenie,
- k) dobu trvania zmluvy, podmienky odstúpenia od zmluvy a podmienky ukončenia pripojenia.

3.5 Zmluvou o distribúcii elektriny a o prístupe k distribučnej sústave, sa zaväzuje PDS dopraviť za regulovanú cenu pre výrobcu, prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy alebo koncového odberateľa dohodnuté množstvo elektriny a zabezpečiť služby spojené s používaním prenosovej sústavy. Zmluva obsahuje najmä:

- a) identifikáciu zmluvných strán,
- b) predmet zmluvy,
- c) platnosť a účinnosť zmluvy, dobu plnenia zmluvy,
- d) cenu za predmet plnenia,
- e) fakturáciu a platenie za predmet plnenia,
- f) podmienky a spôsob ukončenia zmluvy,
- g) identifikáciu odberných a odovzdávacích miest, do/z ktorých PDS zabezpečuje distribúciu elektriny s určením umiestnenia určeného meradla, prístupu k meraniu, spôsob merania,
- h) spôsob riešenia mimoriadnych stavov vrátane negatívnych vplyvov odberateľa alebo výrobcu na DS,
- i) špecifikáciu odberných a odovzdávacích miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita,
- j) určenie osôb, ktoré sú oprávnené konať vo veci zmluvy,
- k) spôsob riešenia sporov.

3.6 Rámcovou distribučnou zmluvou sa upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou, ktorý zásobuje odberateľov elektriny na vymedzenom území PDS na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny v zmysle ustanovenia § 2 písm. k) Pravidiel trhu alebo poskytuje univerzálnu službu v zmysle § 2 písm. a) bod 28 Zákona, na základe ktorej sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy zaväzuje poskytovať distribúciu elektriny a regulované služby prevádzkovateľa distribučnej sústavy do odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia prevádzkovateľa distribučnej sústavy vrátane ostatných regulovaných služieb. Zmluva obsahuje najmä:

- a) identifikáciu zmluvných strán,
- b) predmet zmluvy uvedený vyššie,

- c) cenu za predmet plnenia,
- d) fakturáciu a platenie za predmet plnenia,
- e) podmienky distribúcie do odberných miest,
- f) platnosť a účinnosť zmluvy, dobu plnenia zmluvy,
- g) riešenie mimoriadnych stavov vrátane negatívneho vplyvu od odberateľa na DS,
- h) podmienky a spôsob ukončenia zmluvy,
- i) identifikáciu odberných miest, do ktorých PDS zabezpečuje distribúciu elektriny a do ktorých súčasne dodáva elektrinu dodávateľ elektriny alebo obchodník s elektrinou na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny,
- j) špecifikáciu odberných miest, ktorej súčasťou je rezervovaná kapacita,
- k) priradenie odberných miest do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou,
- l) spôsob výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou,
- m) spôsob priradenia typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam zásobovaných dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou,
- n) určenie osôb, ktoré sú oprávnené konať vo veci zmluvy,
- o) spôsob riešenia sporov.

3.7 Zmluvou o dodávke elektriny na krytie strát sa výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov, alebo výrobca elektriny z kombinovanej výroby elektriny a tepla zaväzuje dodať elektrinu s právom podpory a PDS sa zaväzuje túto elektrinu odobrať a zaplatiť cenu podľa Zákona o podpore, tohto PP a cenových rozhodnutí a výnosov ÚRSO. Zmluva obsahuje najmä:

- a) identifikáciu zmluvných strán,
- b) predmet zmluvy,
- c) platnosť a účinnosť zmluvy, dobu plnenia zmluvy,
- d) cenu za predmet plnenia,
- e) fakturáciu a platenie za predmet plnenia,
- f) spôsob riešenia mimoriadnych stavov vrátane negatívneho vplyvu od výrobcu na DS,
- g) podmienky a spôsob ukončenia zmluvy,
- h) identifikáciu odberných a odovzdávacích miest, z ktorých výrobca dodáva elektrinu s určením umiestnenia určeného meradla, prístupu k meraniu, spôsob merania,
- i) spôsob určovania odberového diagramu
- j) spôsob riešenia zodpovednosti za odchýlku,
- k) spôsob výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny,

- l) určenie osôb, ktoré sú oprávnené konať vo veci zmluvy,
  - m) spôsob riešenia sporov.
- 3.8 Zmluvou o doplatku sa PDS zaväzuje výrobcovi elektriny z obnoviteľných zdrojov, alebo výrobcovi elektriny z kombinovanej výroby elektriny a tepla s právom podpory podľa Zákona o podpore zaplatiť doplatok podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore, tohto PP, cenových rozhodnutí a výnosov ÚRSO. Zmluva obsahuje najmä:
- a) identifikáciu zmluvných strán,
  - b) predmet zmluvy,
  - c) platnosť a účinnosť zmluvy, dobu plnenia zmluvy,
  - d) cenu za predmet zmluvy,
  - e) práva a povinnosti zmluvných strán,
  - f) podmienky a spôsob ukončenia zmluvy,
  - g) určenie osôb, ktoré sú oprávnené konať vo veci zmluvy,
  - h) spôsob riešenia sporov.
  - i) prílohou zmluvy je potvrdenie o pôvode elektriny.
- 3.9 Obsah jednotlivých zmlúv musí byť v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi, najmä so Zákonom , Zákonom o podpore a Pravidlami trhu.

#### **4 Obchodné podmienky**

- 4.1 Obchodné podmienky k jednotlivým vyššie uvedeným zmluvám sú súčasťou týchto zmlúv v súlade s § 273 ods. 1 zákona č. 513/1991 Zb. v znení neskorších predpisov (obchodný zákonník, ďalej len „ObchZ“).
- 4.2 Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre miestne distribučné sústavy a pre koncových odberateľov sú uvedené v prílohe č. 1a tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:
- a) Preambula,
  - b) Všeobecné ustanovenia,
  - c) Práva a povinnosti Užívateľa,
  - d) Práva a povinnosti PDS,
  - e) Podmienky stanovenia úhrady nákladov za pripojenie do distribučnej sústavy,
  - f) Vylúčenie zodpovednosti,
  - g) Riešenie sporov,
  - h) Ochrana dôverných dát,
  - i) Záverečné ustanovenia.
- 4.3 Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny sú uvedené v prílohe č. 1b tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:



- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Práva a povinnosti Užívateľa,
- d) Práva a povinnosti PDS,
- e) Podmienky stanovenia úhrady nákladov za pripojenie do distribučnej sústavy,
- f) Špecifické podmienky pripojenia nových výrobcov elektriny,
- g) Štúdia pripojiteľnosti výrobcu elektriny,
- h) Vylúčenie zodpovednosti,
- i) Riešenie sporov,
- j) Ochrana dôverných dát,
- k) Záverečné ustanovenia.

4.4 Obchodné podmienky k zmluve o distribúcii elektriny a o prístupe do distribučnej sústavy sú uvedené v prílohe č. 2 tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Práva a povinnosti Užívateľa - koncového odberateľa alebo MDS,
- d) Práva a povinnosti Užívateľa – výrobcu elektriny,
- e) Práva a povinnosti PDS,
- f) Určenie napät'ovej hladiny pre priznanie distribučných taríf
- g) Podmienky zjednávanía rezervovanej kapacity
- h) Meranie distribúcie elektriny a odpočty,
- i) Cena a platobné podmienky,
- j) Reklamácie,
- k) Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny,
- l) Neoprávnený odber elektriny,
- m) Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti,
- n) Ochrana dôverných dát,
- o) Riešenie sporov,
- p) Ukončenie zmluvy,
- q) Záverečné ustanovenia.

4.5 Obchodné podmienky k rámcovej distribučnej zmluve sú uvedené v prílohe č. 3 tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,

- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Práva a povinnosti PDS ,
- d) Práva a povinnosti Dodávateľa,
- e) Hodnotenie kreditného rizika,
- f) Identifikácia a špecifikácia odberných miest Dodávateľa,
- g) Špecifikácia formátov dát vymieňaných medzi PDS a Dodávateľom,
- h) Meranie distribúcie elektriny a odpočty,
- i) Riadenie hromadného diaľkového ovládania,
- j) Cena a platobné podmienky,
- k) Reklamácie,
- l) Obmedzenie, prerušenie a ukončenie distribúcie do odberného miesta,
- m) Neoprávnený odber elektriny,
- n) Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti,
- o) Spôsob riešenia technických otázok,
- p) Ochrana dôverných dát,
- q) Riešenie sporov,
- r) Ukončenie zmluvy,
- s) Záverečné ustanovenia.

4.6 Obchodné podmienky k zmluve o dodávke elektriny na krytie strát sú uvedené v prílohe č. 7 tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:

- a) Preambula,
- b) Všeobecné ustanovenia,
- c) Predmet zmluvy,
- d) Práva a povinnosti Predávajúceho,
- e) Práva a povinnosti Nákupcu,
- f) Práva a povinnosti PDS,
- g) Cena a platobné podmienky,
- h) Riešenie sporov,
- i) Ochrana dôverných dát,
- j) Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti,
- k) Ukončenie zmluvy,
- l) Záverečné ustanovenia.

- 4.7 Obchodné podmienky k zmluve o doplatku za elektrinu z OZE a KVET sú uvedené v prílohe č. 8 tohto PP a obsahujú nasledujúce časti:
- a) Preambula,
  - b) Všeobecné ustanovenia,
  - c) Predmet zmluvy,
  - d) Meranie vyrobenej elektriny
  - e) Cena a platobné podmienky,
  - f) Práva a povinnosti Prijemcu,
  - g) Práva a povinnosti Poskytovateľa,
  - h) Riešenie sporov,
  - i) Ochrana dôverných dát,
  - j) Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti,
  - k) Ukončenie zmluvy,
  - l) Záverečné ustanovenia.

## **5 Registrácia odberných a odovzdávacích miest, zmeny dodávateľa elektriny**

- 5.1 PDS na základe žiadosti subjektu zúčtovania (ďalej len „SZ“) a po predložení zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku zaregistruje odberné alebo odovzdávacie miesta, za ktoré SZ preukázateľne preberá zodpovednosť za odchýlku, a prideli im identifikačné čísla, a to najneskôr sedem kalendárnych dní pred dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
- 5.2 Žiadosť podľa čl. 5.1 tohto PP predloží SZ najneskôr 40 kalendárnych dní pred dňom nadobudnutia účinnosti zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.
- 5.3 Žiadosť podľa čl. 5.1 tohto PP môže SZ podať až vtedy, keď má pridelené identifikačné číslo od prevádzkovateľa prenosovej sústavy podľa § 14 ods. 1 Pravidiel trhu.
- 5.4 Identifikačné číslo registrovaného odberného miesta vydané na základe žiadosti podľa čl. 5.1 tohto PP oznámi PDS subjektu zúčtovania a účastníkovi trhu s elektrinou, za ktorého subjekt zúčtovania prevzal zodpovednosť za odchýlku.
- 5.5 PDS je povinný viesť evidenciu pridelených identifikačných čísiel odberných miest.
- 5.6 Identifikačné čísla bilančných skupín prideluje v súlade s § 14 ods. 2 Pravidiel trhu a eviduje prevádzkovateľ prenosovej sústavy na základe žiadosti PDS. PDS informuje zúčtovateľa odchýlok o vzniku a zániku bilančnej skupiny v rámci svojej DS najneskôr desať kalendárnych dní pred jej vznikom alebo zánikom.
- 5.7 Pri zmene subjektu zúčtovania alebo dodávateľa elektriny PDS uskutoční zmenu priradenia dotknutého odberného miesta do príslušnej bilančnej skupiny.
- 5.8 Zmena subjektu zúčtovania a dodávateľa elektriny sa uskutočňuje podľa postupu uvedeného v prílohe č. 4 tohto PP.

- 5.9 SZ je povinný podľa § 14 ods. 9 Pravidiel trhu oznámiť všetkým účastníkom trhu, za ktorých prevzal zodpovednosť za odchýlku, ako aj dotknutým prevádzkovateľom sústav zánik zmluvy o zúčtovaní odchýlky najneskôr 30 kalendárnych dní pred dňom, ktorým jej platnosť zanikne.
- 5.10 V prípade, ak sa subjektu zúčtovania skončí zmluva o zúčtovaní odchýlky a zúčtovateľ odchýlok toto oznámi PDS, je PDS povinný v súlade s § 14 ods. 11 Pravidiel trhu zaslať dodávateľovi poslednej inštancie bezodkladne výpis všetkých dotknutých odberných miest, na ktoré sa vzťahuje náhradné prevzatie zodpovednosti za odchýlku a náhradná dodávka elektriny.
- 5.11 Bilančnou skupinou je skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberných miest, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania; označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny.
- 5.12 Spotreba bilančnej skupiny je vypočítaná podľa nasledovného princípu: Spotreba bilančnej skupiny dodávateľa elektriny vertikálne integrovaného s PDS je vypočítaná z celkovej dodávky dodanej do sústavy PDS odpočítaním odberných miest, ktoré nie sú zásobované týmto dodávateľom elektriny (metóda top-down). Celková dodávka do sústavy PDS je týmto celková elektrina, dodaná do sústavy PDS cez spojenia k prenosovej sústave a cez spojenia k susedným distribučným sústavám a cez výrobné jednotky elektriny napojené priamo na distribučnú sústavu.
- 5.13 Spotreba bilančnej skupiny dodávateľa elektriny, ktorý nie je integrovaný s PDS, je stanovená sumarizáciou spotreby odberných miest (metóda bottom-up). Pri stanovení diagramu pre odberateľov elektriny bez priebehového merania používa PDS typové diagramy odberu a postupuje pritom podľa postupu uvedeného v čl. 6.

## 6 Typové diagramy a spôsoby ich priradovania

- 6.1 V prípade, ak odberné alebo odovzdávacie miesto nie je vybavené priebehovým meradlom, sú hodinové hodnoty nahrádzané hodnotami, ktoré najviac zodpovedajú predpokladanej skutočnosti. U výrobcov elektriny s menovitým inštalovaným výkonom nižším ako 150 kW sa určí plánovaný diagram dodávky, u odberateľov elektriny sa hodinový priebeh dodávky nahradí typovým diagramom odberu.
- 6.2 Pre výrobcov elektriny sa pri nahrádzaní skutočného priebehu diagramov dodávky vychádza zo spôsobu odpočtu elektromera (mesačný a ročný odpočet):
- Mesačný odpočet: Výrobca predikuje objem výroby pre nasledujúci mesiac a oznamuje PDS najneskôr 3 pracovné dni pred uplynutím mesiaca. Tento objem je potom pre bežný mesiac rozdelený rovnomerne na všetky hodiny mesiaca tak, že vznikne časovo konštantný diagram výroby. Takto vytvorený diagram jednotlivého výrobcu elektriny tvorí sčítanca diagramu celkovej dodávky do sústavy distribučnej sústavy. Po odpočte v nasledujúcom mesiaci je tento postup realizovaný analogicky, avšak na základe skutočného objemu.
  - Ročný odpočet: Výrobca elektriny predikuje ročný objem a oznamuje PDS najneskôr ku 30.11. bežného roka pre nasledujúci rok. Tento objem je potom rozdelený na všetky hodiny v nasledujúcom kalendárnom roku tak, že vznikne časovo konštantný diagram výroby. Takto vytvorený diagram jednotlivého výrobcu elektriny tvorí sčítanca diagramu celkovej dodávky do sústavy

distribučnej sústavy. Po ročnom odpočte je postup rovnaký, avšak je robený na základe skutočného objemu.

- 6.3 Typové diagramy odberu pre odberateľov sú priradené pre odberateľov bez priebehového merania.
- 6.4 Typové diagramy odberu pre odberateľov pre jednotlivé kategórie odberných miest, spôsob ich tvorby a ich aplikácia sú v prílohe číslo 5 tohto PP a zároveň sú zverejnené PDS na jeho internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).
- 6.5 Z týchto typových diagramov odberu priradí PDS podľa § 24 ods. 2 písm. z) Zákona ku konkrétnemu odbernému miestu určitý typový diagram. PDS oznámi určený typový diagram odberu zúčtovateľovi odchýlok a dodávateľovi elektriny alebo obchodníkovi s elektrinou, ktorý má toto odberné miesto priradené vo svojej bilančnej skupine.
- 6.6 Náhradná hodnota odberu konkrétneho odberného miesta vychádzajúc z jemu priradeného typového diagramu odberu sa vypočíta nasledovným spôsobom: Jeden deň po dodávke elektriny (d+1) je z ročnej predikovanej spotreby a priradeného typového diagramu stanovená spotreba v jednotlivých hodinách. Takto stanovený diagram je opravený podľa skutočných klimatických podmienok

$$o^{sh} = O * TDO_{pt}^h / T$$

kde :  $o^{sh}$  – náhradná hodnota odberu v sledovanej hodine (h),

O – ročný predikovaný odber,

$TDO_{pt}^h$  – prepočítaná relatívna hodnota odberu v sledovanej hodine podľa prideleného TDO, prepočítaná podľa skutočných klimatických podmienok (stanovuje sa ako súčin relatívnej hodnoty uvedenej v príslušnom TDO pre danú hodinu a koeficientu určujúceho koľkokrát bol priemerný hodinový odber pre skutočné klimatické podmienky v tejto hodine väčší, alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v danej hodine dňa D).

T – doba využitia maxima pre pridelený TDO.

Rovnaký výpočet sa vykoná aj pre čas po ukončení mesiaca (m+1). Takto vytvorený diagram jednotlivého odberného miesta vytvára sčítanec v spotrebe bilančnej skupiny, ku ktorej je priradený.

- 6.7 PDS v zmysle § 17 ods. 2 Pravidiel trhu priradí odbernému miestu odberateľa elektriny TDO podľa spôsobu merania, času, charakteru a priebehu spotreby elektriny. Určený TDO oznámi PDS príslušnému dodávateľovi elektriny, do ktorého bilančnej skupiny odberné miesto patrí.
- 6.8 Postup pri výpočte diagramu určitého odberného miesta pre čas po uplynutí štrnástich mesiacov (m+14) sa uskutoční analogicky, avšak na základe dovtedy známej skutočnej ročnej spotreby odberného miesta.
- 6.9 Ak je odberné miesto odberateľa elektriny vybavené priebehovým meraním bez diaľkového denného odpočtu meraných hodnôt a PDS nemá k dispozícii priebeh meraných hodnôt v uplynulom kalendárnom roku, typový priebeh meraných hodnôt

určí ako predpokladaný denný diagram. Hodnoty predpokladaného denného diagramu PDS v tomto prípade vypočíta ako priemer nameraných hodnôt aspoň troch posledných porovnateľných dní s dňom, pre ktorý sa predpokladaný denný diagram počíta.

## 7 Meranie a poskytovanie dát

- 7.1 Merania s priebehovým meraním (meraním typu A alebo B, vid' príloha č. 4, časť B, ods. 1 písm. a) alebo písm. b) Pravidiel trhu) osadzuje PDS u odberných miest s požadovaným príkonom väčším alebo rovným 150 kW.
- 7.2 Odberné miesta výrobní elektriny osadzuje PDS priebehovým meraním so samostatným vyhodnotením dodávky jalovej energie v členení na induktívnu a kapacitnú zložku s registráciou činnej dodávky a odberu s meraním odoberaného výkonu .
- 7.3 Ostatné odberné miesta sú štandardne osadzované nepriebehovým meraním.
- 7.4 Odberné miesta s požadovaným príkonom menším ako 150 kW sú odčítané v ročnom intervale, ak PDS nerozhodne inak.
- 7.5 Odberné miesta osadené meraním typu B sú odčítané raz za mesiac, odberné miesta osadené meraním typu A sú odčítané kontinuálne.
- 7.6 Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D, ktorý elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny dodáva priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo využíva pre celkovú vlastnú spotrebu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, uhrádza prevádzkovateľovi prenosovej sústavy platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému prostredníctvom PDS. V prípade, ak výroba elektriny nie je meraná určeným meradlom vlastneným alebo spravovaným SSE-D, výrobca elektriny je povinný v súlade § 4, ods. 8, resp. 9, Pravidiel trhu odovzdávať PDS údaje o svojich nameraných hodnotách dodávky a odberu elektriny, ktoré získal vlastným meraním.
- 7.7 Poskytovanie meraných a náhradných hodnôt medzi PDS a zúčtovateľom odchýlok sa uskutočňuje v zmysle § 16 ods. 3 a 4 Pravidiel trhu.
- 7.8 PDS poskytuje dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku odberného miesta na jeho vymedzenom území, namerané hodnoty mesačne do 5. pracovného dňa nasledovného mesiaca.
- 7.9 V zmysle § 7 ods. 6 Pravidiel trhu, má PDS povinnosť raz ročne bezodplatne poskytnúť na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení pre odberné miesta s meraním typu A alebo B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov elektronicky v tabuľkovom editore, a to najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny. Vzor žiadosti je uverejnený na internetovej stránke PDS. Prílohou žiadosti, ktorá musí byť písomná, bude doložený vzťah žiadateľa k odbernému miestu a v prípade žiadateľa – právnickej osoby vzťah podpísanej osoby na žiadosti k odberateľovi (štatutárny zástupca, overená plná moc).
- 7.10 Pokiaľ nie je zo strany PDS určené inak, PDS komunikuje a realizuje výmenu meraných a náhradných hodnôt s účastníkmi trhu na časti vymedzeného územia

výlučne na základe Technickej špecifikácie pre výmenu dát, zverejnenej na svojej internetovej stránke .

- 7.11 Technická špecifikácia pre výmenu dát podľa čl. 7.10 je záväzná pre nasledovné kategórie účastníkov trhu na časti vymedzeného územia:
- a) dodávateľia elektriny o obchodníci s elektrinou, ktorí prevzali zodpovednosť za odchýlku na odberných miestach užívateľov pripojených do distribučnej sústavy PDS
  - b) prevádzkovatelia miestnych distribučných sústav
  - c) výrobcovia elektriny.
- 7.12 PDS si vyhradzuje právo neakceptovať zo strany účastníkov trhu na časti vymedzeného územia informácie podľa čl. 7.10 inak ako spôsobom stanoveným v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 7.13 Podľa ustanovenia § 24 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a jeho vykonávacích právnych predpisov, PDS je povinný vybrať od užívateľov sústavy odvod určený na úhradu dlhu, ktorý vznikol pri tvorbe zdrojov určených na krytie nákladov záverečnej časti jadrovej energetiky, vytváraných počas doterajšej prevádzky jadrových zariadení na účely výroby elektriny (ďalej len „odvod na krytie dlhu“) a tento odvod na krytie dlhu zaplatiť na účet Národného jadrového fondu na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi (ďalej len „jadrový fond“). PDS za účelom splnenia si uvedených povinností účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou distribučnou zmluvou alebo dodávateľovi, ktorý má s užívateľom DS pripojeným do DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia sústavy) koncovým odberateľom elektriny. Pre účely fakturácie efektívnej sadzby odvodu podľa §24 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia §7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z.z. PDS používa Technickú špecifikáciu pre výmenu dát.

## **8 Neoprávnený odber elektriny**

- 8.1 Neoprávneným odberom elektriny je v súlade s § 39 Zákona odber:
- a) bez uzavretej alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o
    - (i) pripojení k distribučnej sústave,
    - (ii) dodávke elektriny,
    - (iii) zúčtovaní odchýlky účastníka trhu,
    - (iv) prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania, alebo
    - (v) distribúciu elektriny,

- b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
  - c) meraný meracím zariadením, ktoré nebolo namontované PDS, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.
- 8.2 V zmysle článku 8.1 je odber elektriny bez alebo v rozpore s uzatvorenou zmluvou (podľa čl. 8.1.a) PP) považovaný najmä pri:
- a) nedostatočnom zmluvnom zabezpečení odberného miesta Užívateľa pripojeného do distribučnej sústavy PDS v zmysle platných právnych predpisov (napr. Pravidiel trhu alebo PP),
  - b) porušení technických podmienok PDS pre pripojenie, prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (Technické podmienky).
- 8.3 Nedostatočné zmluvné zabezpečenie je dané napr. ak ide o odber na odbernom mieste Užívateľa pripojenom do distribučnej sústavy PDS:
- a) bez zmluvy o zúčtovaní zodpovednosti za odchýlku, a súčasne bez platnej a účinnej zmluvy o dodávke elektriny a prenesení zodpovednosti za odchýlku.
  - b) bez platnej a účinnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a súčasne bez platnej a účinnej zmluvy o združenej dodávke,
  - c) na základe zmluvy o združenej dodávke s dodávateľom, s ktorým PDS pre dané odberné miesto neeviduje platnú a účinnú Rámcovú distribučnú zmluvu.
- 8.4 Porušenie Technických podmienok zahŕňa napr. odber:
- a) bez meradla PDS, t.j. z časti elektroenergetického zariadenia PDS, ktorou prechádza nemeraná elektrina,
  - b) s meradlom PDS, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva skutočne odobratú elektrickú energiu,
  - c) s meradlom PDS na ktorom sú neoprávnenou manipuláciou poškodené overovacie/ montážne plomby,
  - d) s meradlom PDS, na ktorom chýbajú originálne overovacie/montážne plomby,
  - e) s meradlom PDS, svojvoľne preloženým inou ako autorizovanou osobou PDS,
  - f) s meradlom PDS, ak bola zrealizovaná výmena hlavného ističa s vyššou prúdovou hodnotou ako je uvedená v platnej a účinnej zmluve o distribúcii alebo zmluve o združenej dodávke,
  - g) s meradlom PDS, ak bola poškodená plomba hlavného ističa pred meradlom,
  - h) po predchádzajúcom prerušení distribúcie bez súhlasu PDS.
- 8.5 Pri neoprávnenom odbere elektriny je povinný ten, kto elektrinu odoberal uhradiť PDS vzniknutú škodu. Ak nie je možné vyčíslieť skutočne vzniknutú škodu na základe objektívnych a spoľahlivých podkladov, použije sa spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny podľa relevantných právnych predpisov. Pri neoprávnenom odbere je ten, kto elektrinu odoberal povinný uhradiť skutočne vzniknutú škodu PDS, vrátane nákladov spojených so zisťovaním neoprávneného odberu. Skutočne vzniknutou škodou sa rozumie :



- a) hodnota neoprávnene odobratej elektriny
  - b) škoda na zariadení distribučnej sústavy PDS,
  - c) nevyhnutne vynaložené náklady na uvedenie odberného miesta do stavu zodpovedajúcom Technickým podmienkam resp. podmienkam prevádzkovania distribučnej sústavy,
  - d) nevyhnutne vynaložené náklady spojené s vystavením a doručením faktúry za neoprávnený odber,
  - e) nevyhnutne vynaložené náklady spojené so zabezpečením odberného miesta alebo distribučnej sústavy proti neoprávnenej manipulácii.
- 8.6 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny do odberného miesta na ktorom bol neoprávnený odber elektriny zistený, a to až do doby preukázaného odstránenia príčin neoprávneného odberu a uvedenia odberného miesta do súladu s Technickými podmienkami pre pripojenie a prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, a uhradenia nákladov spojených so zisťovaním neoprávneného odberu a skutočne vzniknutej škody v zmysle čl. 8.5. Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do odberného miesta na ktorom bol neoprávnený odber elektriny zistený, nevzniká Odberateľovi a ani dodávateľovi elektriny, na ktorého Odberateľ preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku, nárok na náhradu škody a ušlého zisku voči PDS.
- 8.7 PDS vystaví tomu, kto neoprávnene odoberal elektrinu, faktúru na úhradu vzniknutej škody a nákladov v zmysle článkov 8.5 bezodkladne po zistení neoprávneného odberu. Faktúra spĺňa všetky náležitosti v zmysle zákona o DPH, a obsahuje informáciu o spôsobe úhrady. Lehota splatnosti faktúry je 7 dní od dátumu jej doručenia. V prípade, ak je pre uvedenie odberného miesta do súladu s Technickými podmienkami PDS potrebná realizácia opatrení na strane Užívateľa, lehota splatnosti predstavuje 15 dní.
- 8.8 Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu nedostatočného zmluvného zabezpečenia v zmysle článku 8.3, PDS písomne informuje Užívateľa o zistení neoprávneného odberu elektriny, pričom zároveň vyzve Užívateľa na zjednanie nápravy, t.j. na zmenu zmluvných vzťahov pre dané odberné miesto v súlade s platnými právnymi predpismi.
- 8.9 Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu porušenia Technických podmienok v zmysle článku 8.4, PDS písomne informuje Užívateľa o zistení neoprávneného odberu, pričom zároveň informuje Užívateľa o opatreniach, ktoré musí Užívateľ zabezpečiť pre splnenie Technických podmienok, prípadne aj o skutočnosti, že budú realizované doplnujúce opatrenia pre zabezpečenie odberného miesta proti možnosti neoprávnenej manipulácie. Pri realizácii opatrení na splnenie Technických podmienok má PDS právo obmedziť distribúciu do odberného miesta Užívateľa.
- 8.10 Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu porušenia Technických podmienok v zmysle článku 8.4, ak nie je splnenie Technických podmienok možné bez súčinnosti Užívateľa, PDS bezodkladne preruší distribúciu do odberného miesta Užívateľa a písomnou formou vyzve Užívateľa k realizácii uložených opatrení pre splnenie Technických podmienok. Uložené opatrenia podľa predchádzajúcej vety zabezpečuje Užívateľ na vlastné náklady.

- 8.11 Pokiaľ Užívateľ preniesol zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, PDS bezodkladne informuje príslušného dodávateľa o
- množstve elektriny neoprávnenne odobranej Užívateľom,
  - opatreniach, ktoré musí Užívateľ realizovať pred zabezpečením opätovného pripojenia,
  - prerušení distribúcie do odberného miesta Užívateľa,
  - opätovnom obnovení distribúcie do odberného miesta Užívateľa.

## **9 Prechodné a záverečné ustanovenia**

- 9.1 Tento PP, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených PDS na schválenie ÚRSO.
- 9.2 Tento PP nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia ÚRSO, ktorým bol PP schválený.
- 9.3 Právne vzťahy, ktoré súvisia s prevádzkovaním distribučnej sústavy PDS a ktoré vznikli pred účinnosťou tohto PP, sa od dátumu nadobudnutia účinnosti tohto PP riadia týmto PP.
- 9.4 Výrobca elektriny je povinný požiadať PDS o uzatvorenie zmluvy o pripojení v zmysle podmienok podľa tohto PP (Príloha č. 1b). V prípade, že výrobca elektriny neuzavrie takúto zmluvu o pripojení s PDS najneskôr do 5 mesiacov odo dňa účinnosti tohto PP, je PDS oprávnený vykonať voči výrobcovi elektriny opatrenia na zamedzenie negatívneho ovplyvňovania kvalitatívnych parametrov elektriny od výrobcu vrátane neumožnenia dodávok elektriny do sústavy PDS.
- 9.5 Zmluvy o výmene dát uzatvorené medzi PDS a účastníkmi trhu s elektrinou pred dátumom vstupu do účinnosti tohto PP strácajú platnosť a účinnosť a sú v plnom rozsahu nahradené týmto PP.
- 9.6 Neoddeliteľnou súčasťou tohto PP sú nasledujúce prílohy:
- Príloha č. 1a – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre miestne distribučné sústavy a koncových odberateľov
  - Príloha č. 1b – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre výrobcov elektriny
  - Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy
  - Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu
  - Príloha č. 4 – Proces zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny
  - Príloha č. 5 – Typové diagramy odberu – spôsob tvorby a ich aplikácia
  - Príloha č. 6 – Reklamačný poriadok distribúcie
  - Príloha č. 7 – Obchodné podmienky výkupu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla
  - Príloha č. 8 – Obchodné podmienky pre poskytovanie doplatku na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla

**Príloha č. 1a – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy pre miestne  
distribučné sústavy a koncových odberateľov elektriny**

## 1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Ulica republiky 5, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o pripojení do sústavy (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), zákona 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“), zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len Zákon o podpore“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

## 2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a miestnou distribučnou sústavou alebo koncovým odberateľom elektriny (ďalej v tejto prílohe len „Užívateľ“) zmluvou o pripojení do sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
- 2.2 Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii, Zákonom o podpore a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
- 2.3 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o pripojení, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o pripojení.
- 2.4 Zmluvu o pripojení uzatvára v súlade s § 3 ods. 1 Pravidiel trhu Užívateľ s PDS vždy, keď sa jedná o pripojenie nového odberného miesta, alebo o zmenu technických parametrov jestvujúceho pripojenia vrátane požiadavky na nadštandardné kvalitatívne parametre distribúcie. Odberateľ musí mať v prípade prvej zmeny dodávateľa alebo pri prvej zmene bilančnej skupiny v súlade s prílohou 4 tohto PP platnú a účinnú Zmluvu o pripojení. Pri ďalšej zmene podľa predchádzajúcej vety nemusí Zmluvu o pripojení meniť, ak nemení technické parametre jestvujúceho pripojenia. Za nové odberné miesto sa pre účely týchto OP a Zmluvy o pripojení považuje aj odberné miesto, ktoré bolo fyzicky odpojené od distribučnej sústavy PDS, dlhšie ako tri roky. Za nové odberné miesto sa považuje tiež prípad, keď na jestvujúcom odovzdávacom mieste výrobcu elektriny vznikne aj odber elektriny okrem technologickej vlastnej spotreby na výrobu elektriny a/alebo tepla, a to aj v prípadoch, kedy požadovaná maximálna rezervovaná kapacita odberu bude nižšia ako inštalovaný výkon výrobcu elektriny. V prípade, ak na jestvujúcom odbernom mieste koncového odberateľa alebo miestnej distribučnej sústavy bude pripojený zdroj na výrobu elektriny, výrobca elektriny má povinnosť uzatvoriť zmluvu o pripojení výrobcu elektriny s PDS.
- 2.5 Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení Technických podmienok PDS (ďalej len „TP“)

- a týchto OP tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy.
- 2.6 Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľ a určí PDS.
- 2.7 Zmluva o pripojení medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o pripojení (ďalej len žiadosť), ktorá obsahuje náležitosti uvedené vo formulári PDS uverejneného na internetovej stránke PDS.
- 2.8 Prílohy žiadosti sú:
- a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace u právnických osôb,
  - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom SSE-D na internetovej stránke alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
  - c) prípadne ďalšie podklady požadované PDS v aktuálnom formulári žiadosti uverejnenom na internetovej stránke PDS.
- 2.9 Žiadosť o nové pripojenie, zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity alebo požiadavku na nadštandardné pripojenie predkladá žiadateľ na kontaktnom mieste PDS uvedenom na internetovej stránke PDS.
- 2.10 V prípade potreby má PDS právo vyžiadať od žiadateľa o nové pripojenie, resp. zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, ďalšiu dokumentáciu potrebnú na zabezpečenie nového pripojenia, resp. zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity.
- 2.11 PDS odpovie žiadateľovi v termíne do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy do PDS bola doručená úplná žiadosť.
- 2.12 PDS pripojí elektroenergetické zariadenie Užívateľa do piatich pracovných dní po splnení podmienok Zmluvy o pripojení, TP a týchto OP.
- 2.13 Vyjadrenie k žiadosti o pripojenie do DS platí dva roky a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺžení platnosti vyjadrenia je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.

### **3 Práva a povinnosti Užívateľa**

- 3.1 Užívateľ je povinný riadne, včas a v dohodnutej výške uhradiť cenu za pripojenie alebo nákladov za pripojenie do distribučnej sústavy PDS podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.2 Užívateľ sa zaväzuje svojím odberom neprekročiť dohodnutú maximálnu rezervovanú kapacitu (ďalej „MRK“) podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.3 Na napätovej úrovni VVN a VN je maximálnou rezervovanou kapacitou priemerná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v Zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto. Rezervovaná

kapacita na napät'ovej úrovni NN je maximálne rovná maximálnej rezervovanej kapacite stanovenej amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou PDS, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch. Maximálna rezervovaná kapacita je dojednaná v Zmluve o pripojení.

- 3.4 Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
- 3.5 Proces znižovania maximálnej rezervovanej kapacity zo strany PDS sa uskutočňuje v súlade s čl. 5.11 týchto OP.
- 3.6 Užívateľ má právo pri splnení podmienok Zmluvy o pripojení, týchto OP a TP pripojiť do sústavy elektrické alebo elektroenergetické zariadenie. Odber elektriny z DS je podmienený platne uzavretou zmluvou o distribúcii a prístupe do sústavy.
- 3.7 Užívateľ má právo v osobitných prípadoch (napr. ako podklad pre financovanie investície Užívateľa, stavebné konanie a pod.), požiadať o zmluvu o budúcej zmluve o pripojení do sústavy, ktorá bude uzatvorená medzi PDS a žiadateľom v rozsahu podmienok pripojenia. Jej platnosť je obmedzená do doby uzavretia Zmluvy o pripojení, najviac však na 6 mesiacov.
- 3.8 Užívateľ s existujúcim pripojením má právo požiadať o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, pričom uzatvára novú Zmluvu o pripojení.

#### **4 Práva a povinnosti PDS**

- 4.1 PDS je povinný umožniť Užívateľovi pripojenie zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS za predpokladu splnenia všetkých podmienok Zmluvy o pripojení, týchto OP a TP.
- 4.2 Od termínu zabezpečenia dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity podľa Zmluvy o pripojení začína rezervovanie dohodnutej kapacity, ktoré trvá 24 mesiacov, a následné rezervovanie v súlade s článkom 5.11 týchto OP. Tým nie sú dotknuté ustanovenia o prípadnej zmene termínu podľa Zmluvy o pripojení.
- 4.3 PDS je oprávnená jednostranne primerane zmeniť termín a technické riešenie pripojenia zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS v prípade:
  - a) nesplnenia záväzku Užívateľa uhradiť riadne, včas a v dohodnutej výške cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie ,
  - b) že právoplatné stavebné povolenie na výstavbu energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS nebude vydané v takom termíne, ktorý umožní PDS časovo a vecne zvládnuť realizáciu tohto energetického diela,
  - c) že pri výstavbe energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia Užívateľa vznikne taká nepredvídateľná preukázateľná okolnosť, ktorá bráni vybudovaniu tohto energetického diela v navrhovanom technickom riešení alebo v predpokladanom termíne.
- 4.4 PDS si vyhradzuje právo na zmenu termínu realizácie pripojenia alebo zmenu technického riešenia pripojenia na základe čl. 4.3, pričom zmena termínu realizácie pripojenia môže byť zo strany PDS vykonaná po informovaní žiadateľa o

skutočnosti zmeny termínu pripojenia alebo zmeny technického riešenia pripojenia. Zmenu termínu realizácie pripojenia oznámi písomne PDS Užívateľovi a v písomnom oznámení uvedie dôvody zmeny termínu.

- 4.5 PDS na časti vymedzeného územia je v súlade s ustanovením § 20 ods. 4 Zákona povinný za podmienok stanovených ÚRSO a pri dodržaní ceny alebo metodiky jej tvorby určenej ÚRSO zabezpečiť pripojenie odberateľov elektriny v domácnosti do sústavy, ak sú splnené TP a tieto OP. Zmluva o pripojení musí obsahovať aj lehotu, v ktorej je PDS povinný zabezpečiť pripojenie odberného elektrického zariadenia.
- 4.6 PDS má právo odstúpiť od Zmluvy o pripojení, ak Užívateľ porušuje podmienky Zmluvy o pripojení a k náprave nedôjde ani na základe písomného upozornenia PDS.

## **5 Podmienky stanovenia úhrady za pripojenie do distribučnej sústavy**

- 5.1 Náklady na vybudovanie novej kapacity v distribučnej sústave PDS alebo na úpravu existujúceho zariadenia DS na nadradenej napäťovej hladine pre umožnenie pripojenia žiadateľa do DS hradí PDS.
- 5.2 Elektroenergetické zariadenie vybudované v zmysle bodu 5.1 vlastní PDS.
- 5.3 Elektroenergetické zariadenie, ktoré vybuduje Užívateľ ostáva vo vlastníctve Užívateľa, ak sa nedohodne s PDS inak. Hranica vlastníckych práv medzi majetkom PDS a majetkom Užívateľa bude uvedená v Zmluve o pripojení.
- 5.4 Úhradu za pripojenie účtuje PDS Užívateľovi formou ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie. Užívateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie v stanovenej výške v termíne a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení.
- 5.5 Cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie sa stanovuje v zmysle príslušného výnosu ÚRSO. Rozsah a podmienky určenia ceny za pripojenie sú stanovené vo výnose ÚRSO platnom a účinnom v dobe podania žiadosti o pripojení. Pri žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity je výška ceny podľa prvej vety určená na úrovni zodpovedajúcej rozdielu medzi hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity podľa existujúcej Zmluvy o pripojení a požadovanou novou hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity.
- 5.6 PDS je povinný predložiť žiadateľovi podklady potrebné pre vyčíslenie výšky ceny za pripojenie pri pripojení na napäťovú hladinu VVN, ak o to žiadateľ požiada.
- 5.7 Vyúčtovanie ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie vykoná PDS vyúčtovacou faktúrou do 15 dní od právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia energetického zariadenia. Vo vyúčtovaní budú odpočítané zaplatené zálohy.
- 5.8 Nárok na pripojenie vzniká Užívateľovi po uhradení celej čiastky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie (zálohy), resp. po uhradení dohodnutej splátky v zmysle splátkového kalendára, alebo uhradením poslednej splátky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie .
- 5.9 Náklady u PDS vyvolané požiadavkami žiadateľa nad štandard technických podmienok pripojenia vydaných v zmysle vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z. z. a TP PDS uhradí žiadateľ v plnej výške.

- 5.10 V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu, a tento žiadateľ žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
- 5.11 Odberateľ elektriny môže požiadať o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Nová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity podľa predchádzajúcej vety je platná najmenej 12 mesiacov a počas tohto obdobia ju nie je možné zvýšiť. V prípade, ak odberateľ požiada o opätovné zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity do troch rokov od termínu zníženia, cena za pripojenie sa neuplatňuje do hodnoty zodpovedajúcej výške pôvodnej hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. V prípade ak sa jedná o trafostanicu vo vlastníctve odberateľa môžu byť dohodnuté zvláštne ujednania medzi PDS a vlastníkom trafostanice.
- 5.12 V prípade, ak je ukončenie distribúcie do odberného miesta vyvolané alebo spôsobené Odberateľom, Odberateľ je povinný uhradiť PDS náklady spojené s odpojením odberného miesta. Ak Odberateľ následne požiada o opätovné pripojenie odberného miesta PDS, je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta povinný uhradiť všetky otvorené pohľadávky zo strany PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako troch rokoch od ukončenia distribúcie, je Odberateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. 2 tejto prílohy tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie odberného miesta až po úhrade všetkých otvorených pohľadávok PDS voči Odberateľovi.
- 5.13 Cena za pripojenie (alebo náklady za pripojenie) sa nefakturuje koncovému odberateľovi:
- a) v rámci procesu zmeny dodávateľa bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity,
  - b) pri zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste, bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity,
  - c) v prípade splnenia podmienok uvedených v platnom a účinnom výnose ÚRSO
- 5.14 Cenu za pripojenie pre krátkodobé odbery stanoví PDS vo výške skutočne vzniknutých nákladov PDS za pripojenie Užívateľa. Krátkodobé odbery sú odbery elektrickej energie na dobu určitú, ktoré majú krátkodobý charakter, spravidla netrvajú dlhšie ako 180 dní a po uplynutí dôvodu, pre ktorý vznikli, zaniknú.
- 5.15 Nástupnícke práva na zaistenú maximálnu rezervovanú kapacitu sa viažu k odbernému miestu.
- 5.16 Uhradená cena za pripojenie je nevratná, a to aj v prípade, že Užívateľ nedočerpá úplnú dohodnutú maximálnu rezervovanú kapacitu podľa Zmluvy o pripojení.
- 5.17 Pri uzatváraní Zmlúv o pripojení s Užívateľmi, ktorí odoberali elektrinu z DS podľa doterajších predpisov a ktorí nemajú s PDS uzavretú Zmluvu o pripojení, sa výška MRK určí podľa ustanovenia § 3 ods. 4 Pravidiel trhu a za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich Užívateľov sa cena za pripojenie neúčtuje.



## 6 Vylúčenie zodpovednosti

- 6.1 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 6.2 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o pripojení 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. 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 zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

## 7 Riešenie sporov

- 7.1 PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 7.2 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, PP alebo Zmluvy o pripojení a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 7.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 7.4 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.
- 7.5 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.
- 7.6 Štatutárne orgány PDS 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.
- 7.7 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 Zmluvy o pripojení.

## **8 Ochrana dôverných dát**

- 8.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o pripojení alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o pripojení, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 8.2 Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 8.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nespĺnila, je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

## **9 Záverečné ustanovenia**

- 9.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o pripojení dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení týchto OP a Zmluvy o pripojení. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o pripojení upraviť Zmluvu o pripojení v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 9.2 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchyliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
- 9.3 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 9.4 Písomností sa považujú za doručené ak
  - a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručенú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 9.5 Právny vzťah založený Zmluvou o pripojení sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, Zákonom o podpore, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 9.6 Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o pripojení PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o pripojení vyjadruje svoj súhlas.

- 9.7 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o pripojení. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o pripojení ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o pripojení súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o pripojení na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

**Príloha č. 1b – Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy  
pre výrobcov elektriny**

## 1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Ulica republiky 5, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o pripojení do sústavy (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), zákona 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“), zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o podpore“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

## 2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a výrobcom elektriny (ďalej len „Užívateľ“ alebo „Výrobca“) zmluvou o pripojení do sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
- 2.2 Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii, Zákonom o podpore a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
- 2.3 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o pripojení, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom a postup pre uzatváranie Zmluvy o pripojení.
- 2.4 Zmluvu o pripojení uzatvára v súlade s § 3 ods. 1 Pravidiel trhu Užívateľ s PDS vždy, keď sa jedná o pripojenie nového odberného miesta, alebo o zmenu technických parametrov existujúceho pripojenia vrátane požiadavky na nadštandardné kvalitatívne parametre distribúcie. Za nové odberné miesto sa pre účely týchto OP a Zmluvy o pripojení považuje aj odberné miesto, ktoré bolo fyzicky odpojené od distribučnej sústavy PDS, dlhšie ako tri roky. Za nové odberné miesto sa považuje tiež prípad, keď je na existujúcom odbernom mieste koncového odberateľa alebo miestnej distribučnej sústavy inštalovaný zdroj na výrobu elektriny, a to aj v prípadoch, kedy inštalovaný výkon výrobcu elektriny bude nižší ako maximálna rezervovaná kapacita odberu definovaná s Zmluve o pripojení s koncovým odberateľom alebo miestnou distribučnou sústavou. V prípade, ak na odovzdávacom mieste výrobcu elektriny vznikne aj odber elektriny, okrem technologickej vlastnej spotreby na výrobu elektriny a/alebo tepla, výrobca elektriny má povinnosť uzatvoriť zmluvu o pripojení koncového odberateľa alebo miestnej distribučnej sústavy.
- 2.5 S ohľadom na povinnosť PDS zabezpečiť bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilitu prevádzky DS (vid' § 3 ods. 3 Pravidiel trhu) je existujúci Výrobca povinný požiadať o Zmluvu o pripojení do troch mesiacov od nadobudnutia účinnosti tohto PP. V tomto prípade neplatí cenu za pripojenie až do výšky inštalovaného činného výkonu existujúceho zdroja elektriny. Ak Výrobca o Zmluvu o pripojenie nepožiadava, má sa za to, že jeho pripojené výrobné zariadenie môže negatívne

ovplyvňovať kvalitatívne parametre sústavy a PDS je oprávnený prijať opatrenia za zamedzenie týchto vplyvov vrátane neumožnenia dodávky do sústavy.

- 2.6 Elektroenergetické zariadenie účastníka trhu s elektrinou je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení Technických podmienok PDS (ďalej len „TP“) a týchto OP tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy.
- 2.7 Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa určí PDS.
- 2.8 Zmluva o pripojení medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o pripojení (ďalej len žiadosť), ktorá obsahuje náležitosti uvedené vo formulári PDS uverejneného na internetovej stránke PDS.
- 2.9 Prílohy žiadosti sú:
  - a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace u právnických osôb,
  - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom SSE-D na internetovej stránke alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
  - c) situačný plán v mierke 1:1 000 s vyznačením miesta dodávky, odberu a susedných objektov (aj s popisnými číslami),
  - d) situácia širších vzťahov v mierke 1:10 000,
  - e) súhlas obce, resp. zodpovedného stavebného úradu,
  - f) doklad o majetkovo – právnom vzťahu k zámerovému pozemku,
  - g) projektová dokumentácia výrobného zariadenia (stavebnej a elektrotechnologickej časti), bez riešenia prípojky,
  - h) vyplnený formulár žiadosti na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska),
  - i) navrhovaná jedнопólová schéma vstupnej časti elektrického zariadenia žiadateľa s technickými údajmi,
  - j) platné osvedčenie MH SR o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky,
  - k) predbežné stanovisko PDS k predpokladanému vplyvu elektroenergetického zariadenia na sústavu na vymedzenom území z hľadiska bezpečnosti a spoľahlivosti a k spôsobu pripojenia elektroenergetického zariadenia do sústavy. Pri spracovaní stanoviska PDS zohľadní vplyv elektroenergetického zariadenia na distribučnú sústavu PDS ako aj elektrizačnú sústavu SR. Kladné predbežné stanovisko PDS nezakladá právny nárok na rezervovanie kapacity pre pripojenie nového zdroja v prípade zmeny rámcových legislatívnych

a prevádzkovo technických podmienok, za ktorých bolo predbežné stanovisko vydané.

- l) prípadne ďalšie podklady požadované PDS vo formulári žiadosti uverejnenom na internetovej stránke PDS.

Žiadosť v zmysle čl. 2.5 týchto OP je považovaná zo strany PDS za úplnú ak obsahuje prílohy podľa bodov 2.9 písm. a) až c) a písm. l).

- 2.10 Žiadosť o pripojenie, resp. zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity (v ďalšom texte v týchto OP označovaný tiež ako „Výkon“) alebo požiadavku na nadštandardné pripojenie predkladá žiadateľ na kontaktnom mieste PDS uvedenom na internetovej stránke PDS.
- 2.11 V prípade potreby má pracovník kontaktného miesta právo vyžiadať od žiadateľa o nové pripojenie, resp. zvýšenie Výkonu, ďalšiu dokumentáciu potrebnú na zabezpečenie nového pripojenia, resp. zvýšenia Výkonu.
- 2.12 PDS odpovie žiadateľovi v termíne do 30 kalendárnych dní odo dňa, kedy do PDS bola doručená úplná žiadosť. V prípade zmeny rámcových legislatívnych a prevádzkovo technických podmienok, za ktorých bolo predbežné stanovisko PDS vydané výrobcovi elektriny ako žiadateľovi, má PDS právo vydať nové stanovisko.
- 2.13 PDS pripojí elektroenergetické zariadenie Užívateľa do piatich pracovných dní po splnení podmienok Zmluvy o pripojení, TP, týchto OP .
- 2.14 Vyjadrenie k žiadosti platí dva roky a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti vyjadrenia je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.

### **3 Práva a povinnosti Užívateľa**

- 3.1 Užívateľ je povinný riadne, včas a v dohodnutej výške uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie za pripojenie do distribučnej sústavy PDS podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.2 Užívateľ sa zaväzuje svojím odberom neprekročiť dohodnutú hodnotu Výkonu (maximálnej rezervovanej kapacity) podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.3 Na napätovej úrovni VVN a VN je Výkonom (maximálnou rezervovanou kapacitou) priemerná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu dojednaná v Zmluve o pripojení pre jedno odovzdávacie miesto. Výkonom na napätovej úrovni NN je amperická hodnota ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou PDS, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného výkonu zdroja na prúd v ampéroch. Výkon je dojednaný v Zmluve o pripojení.
- 3.4 Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením Výkonu, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
- 3.5 Proces znižovania maximálnej rezervovanej kapacity zo strany PDS sa uskutočňuje v súlade s čl. 5.12 týchto OP.
- 3.6 Užívateľ má právo pri splnení podmienok Zmluvy o pripojení, týchto OP a TP pripojiť do sústavy elektrické alebo elektroenergetické zariadenie. Dodávka elektriny do DS je podmienená platne uzavretou zmluvou o distribúcii a prístupe do sústavy.

- 3.7 Užívateľ má právo, ak si to vyžadujú okolnosti (napr. ako podklad pre rokovanie o financovaní akcie, stavebné konanie a pod.) požiadať o zmluvu o budúcej zmluve o pripojení do sústavy, ktorá bude uzatvorená medzi PDS a žiadateľom v rozsahu podmienok pripojenia. Jej platnosť je obmedzená do doby uzavretia Zmluvy o pripojení, najviac však na 6 mesiacov.
- 3.8 Užívateľ s existujúcim pripojením má právo požiadať o zvýšenie Výkonu, pričom uzatvára novú Zmluvu o pripojení.

#### **4 Práva a povinnosti PDS**

- 4.1 PDS je povinný umožniť Užívateľovi pripojenie zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS za predpokladu splnenia všetkých podmienok Zmluvy o pripojení, týchto OP a TP.
- 4.2 Od termínu zabezpečenia dohodnutého Výkonu podľa Zmluvy o pripojení začína rezervovanie dohodnutej kapacity, ktoré trvá 24 mesiacov, a následné rezervovanie v súlade s článkom 5.12 týchto OP. Tým nie sú dotknuté ustanovenia o prípadnej zmene termínu podľa Zmluvy o pripojení.
- 4.3 PDS má právo jednostranne primerane zmeniť termín a technické riešenie pripojenia zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS v prípade:
  - a) nesplnenia záväzku Užívateľa uhradiť riadne, včas a v dohodnutej výške cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie ,
  - b) že právoplatné stavebné povolenie na výstavbu energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia Užívateľa k distribučnej sústave PDS nebude vydané v takom termíne, ktorý umožní PDS časovo a vecne zvládnuť realizáciu tohto energetického diela,
  - c) že pri výstavbe energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia Užívateľa vznikne taká nepredvídateľná preukázateľná okolnosť, ktorá bráni vybudovaniu tohto energetického diela v navrhovanom technickom riešení alebo v predpokladanom termíne.
- 4.4 PDS si vyhradzuje právo na zmenu termínu realizácie pripojenia alebo zmenu technického riešenia pripojenia na základe čl. 4.3 pričom zmena termínu realizácie pripojenia môže byť zo strany PDS vykonaná po informovaní žiadateľa o skutočnosti zmeny termínu pripojenia alebo zmeny technického riešenia pripojenia. Zmenu termínu realizácie pripojenia oznámi písomne PDS Užívateľovi a v písomnom oznámení uvedie dôvody zmeny termínu.

#### **5 Podmienky stanovenia úhrady nákladov za pripojenie do distribučnej sústavy**

- 5.1 Náklady na vybudovanie novej kapacity v distribučnej sústave PDS alebo na úpravu existujúceho zariadenia DS na nadradenej napäťovej hladine pre umožnenie pripojenia žiadateľa do DS uhradí PDS.
- 5.2 Elektroenergetické zariadenie vybudované v zmysle bodu 5.1 vlastní PDS.
- 5.3 Elektroenergetické zariadenie, ktoré vybuduje Užívateľ ostáva vo vlastníctve Užívateľa, ak sa nedohodne s PDS inak. Hranica vlastníckych práv medzi majetkom PDS a majetkom Užívateľa bude uvedená v Zmluve o pripojení.



- 5.4 Úhradu za pripojenie účtuje PDS Užívateľovi formou ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie. Užívateľ sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie v stanovenej výške v termíne a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení.
- 5.5 Cenu za pripojenie (alebo náklady za pripojenie) sa stanovuje v zmysle príslušného výnosu ÚRSO. Rozsah a podmienky určenia ceny za pripojenie sú stanovené vo výnose ÚRSO platnom a účinnom v dobe podania žiadosti o pripojenie. Pri žiadosti o Výkon je výška ceny podľa prvej vety určená na úrovni zodpovedajúcej rozdielu medzi hodnotou Výkonu podľa existujúcej zmluvy o pripojení a požadovanou novou hodnotou Výkonu.
- 5.6 PDS je povinný predložiť žiadateľovi podklady potrebné pre vyčíslenie výšky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie, ak o to žiadateľ požiada.
- 5.7 Vyúčtovanie ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie vykoná PDS vyúčtovacou faktúrou do 15 dní od právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia energetického zariadenia. Vo vyúčtovaní budú odpočítané zaplatené zálohy (splátky).
- 5.8 Nárok na pripojenie vzniká Užívateľovi po uhradení celej čiastky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie (zálohy), resp. po uhradení dohodnutej splátky v zmysle splátkového kalendára, alebo uhradením poslednej splátky ceny za pripojenie.
- 5.9 Náklady u PDS vyvolané požiadavkami žiadateľa nad štandard technických podmienok pripojenia vydaných v zmysle vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z. z. a TP PDS uhradí žiadateľ v plnej výške.
- 5.10 V prípade, že elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovaný Výkon, a tento žiadateľ žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, ktorá nie je vynútená zmenou technických podmienok pripojenia, jedná sa o nadštandardné pripojenie.
- 5.11 Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúceho Výkonu, cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie za zvýšenie Výkonu sa vypočíta z rozdielu požadovaného a pôvodného Výkonu.
- 5.12 Ak žiadateľ pridelený Výkon po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva, zníži sa na úroveň 110 % najvyššej skutočnej hodnoty využívania počas dvoch rokov, pričom minimálna úroveň predstavuje 50 % pôvodne dohodnutého Výkonu, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodného Výkonu sa tento opätovne žiadateľovi bezodplatne prideli ak o to požiada. Pre žiadosť podľa predchádzajúcej vety sa uplatňuje postup uvedený v čl. 4.2. týchto OP.
- 5.13 V prípade, že dôjde k odpojeniu Užívateľa z viny na jeho strane, je Užívateľ povinný uhradiť PDS náklady spojené s jeho opätovným pripojením, vrátane nákladov spojených s odpojením. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako troch rokoch od odpojenia, je Užívateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. 2 tejto prílohy tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity.
- 5.14 Nástupnícke práva na zaistený Výkon sa viažu k odbernému miestu.

- 5.15 Uhradená cena za pripojenie je nevratná, a to aj v prípade, že Výrobca nedočerpá úplný dohodnutý Výkon podľa Zmluvy o pripojení.
- 5.16 Pri uzatváraní Zmlúv o pripojení s užívateľmi sústavy, ktorí odoberali elektrinu z DS podľa doterajších predpisov a ktorí nemajú s PDS uzavretú Zmluvu o pripojení, sa výška Výkonu určí podľa ustanovenia § 3 ods. 4 Pravidiel trhu a za takto určený Výkon existujúcich Užívateľov sústavy sa poplatok za pripojenie neúčtuje.

## **6 Špecifické podmienky pripojenia nových výrobcov elektriny**

- 6.1 Podmienky upravené v tomto článku tvoria špeciálnu úpravu pre pripojovanie nových Výrobcov voči všeobecným podmienkam upraveným v týchto OP. V prípade, že sú ustanovenia tohto čl. 6 v rozpore s ostatnými ustanoveniami týchto OP, platia osobitné podmienky uvedené v tomto článku 6.
- 6.2 Výrobca musí v zmysle § 11 Zákona nadobudnúť osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky, ktoré vydáva Ministerstvo hospodárstva SR na základe písomnej žiadosti žiadateľa.
- 6.3 Stanovisko PDS platí jeden rok a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti stanoviska je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.
- 6.4 Za účelom spracovania stanoviska PDS je nevyhnutné predložiť tieto podklady:
- a) inštalovaný elektrický výkon (MVA, MW),
  - b) predpokladaná ročná výroba elektrickej energie (MWh),
  - c) základný druh technológie výroby elektriny a druh generátora (uhľová, vodná, a iné; v prípade veternej elektrárne druh generátora s charakteristikami regulácie výkonu, kompenzácie atď.),
  - d) lokalita umiestnenia zdroja,
  - e) napäťová úroveň, do ktorej je zámer vyviesť výkon,
  - f) predpokladaný rok uvedenia do prevádzky,
  - g) predpokladaná životnosť výrobného zdroja,
  - h) iné podstatné faktory, ktoré žiadateľ požaduje, aby PDS zohľadnil.
- 6.5 Termín na vydanie stanoviska je 30 dní od predloženia všetkých potrebných podkladov.

## **7 Štúdia pripojiteľnosti výrobcu elektriny**

- 7.1 V závislosti na charaktere zdroja a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia zdroja, PDS má právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti zdroja, resp. zdrojov v dotknutej oblasti.
- 7.2 V prípade, že je nutné vypracovať štúdiu pripojiteľnosti, PDS sa vyjadří žiadateľovi do 30 kalendárnych dní od doručenia žiadosti o pripojenie zdroja spolu s predbežným určením miesta (alebo miest) pripojenia do DS (PDS vydá územno – technickú informáciu), pre ktoré je potrebné posudzovať pripojiteľnosť zdroja

v štúdií. Náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti znáša, nezávisle na výsledku štúdie pripojiteľnosti, žiadateľ o pripojenie zdroja v plnej výške.

- 7.3 PDS si vyhradzuje právo vypracovať znenie zadania štúdie pripojiteľnosti a právo na posúdenie použiteľnosti výsledkov vypracovanej štúdie od zhotoviteľa štúdie. Ak PDS disponuje dostatočnými kapacitami, PDS informuje žiadateľa o predmete a nákladoch spracovania štúdie pripojiteľnosti zo strany PDS a predkladá návrh zmluvy na spracovanie predmetnej štúdie. Zmluva na spracovanie štúdie pripojiteľnosti nadobúda platnosť a účinnosť po podpise zo strany žiadateľa a po jej doručení, spolu s dokladom o riadnej úhrade celkovej ceny za spracovanie štúdie pripojiteľnosti, do sídla PDS do 30 kalendárnych dní od odoslania vyjadrenia PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS.
- 7.4 Termín pre predloženie vypracovanej štúdie pripojiteľnosti je 90 dní odo dňa doručenia vyjadrenia PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS žiadateľovi. Počas tejto doby je žiadosť žiadateľa o pripojenie zdroja do DS evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti. Uvedený termín je možné na žiadosť žiadateľa po dohode s PDS 1 x predĺžiť.
- 7.5 Po predložení štúdie pripojiteľnosti s kladným výsledkom zašle PDS žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie.
- 7.6 Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný zdroj s požadovaným výkonom pripojiť do DS, PDS zamietne písomným vyjadrením pripojenie zdroja do sústavy, alebo ak je to technicky možné, navrhne žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia v prípade akceptácie návrhu PDS zosúladí svoj investičný zámer výstavby zdroja a predloží novú žiadosť o pripojenie zdroja do DS v termíne, ktorý mu stanoví PDS. Do tohto termínu bude žiadateľovi o pripojenie zdroja kapacita sústavy rezervovaná vo výške akceptovateľného maximálneho výkonu zdroja stanoveného PDS.

## 8 Vylúčenie zodpovednosti

- 8.1 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 8.2 Za okolností vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o pripojení 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. 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 zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

## 9 Riešenie sporov

- 9.1 PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 9.2 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, PP alebo Zmluvy o pripojení a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceníteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 9.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 9.4 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.
- 9.5 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.
- 9.6 Štatutárne orgány PDS 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.
- 9.7 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 Zmluvy o pripojení.

## 10 Ochrana dôverných dát

- 10.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o pripojení alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o pripojení, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 10.2 Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 10.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nespĺnila, je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

## 11 Závěrečné ustanovenia

- 11.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o pripojení dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení týchto OP a Zmluvy o pripojení. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o pripojení upraviť Zmluvu o pripojení v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 11.2 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
- 11.3 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 11.4 Písomností sa považujú za doručené ak
  - a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 11.5 Právny vzťah založený Zmluvou o pripojení sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, Zákonom o podpore, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 11.6 Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o pripojení PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o pripojení vyjadruje svoj súhlas.
- 11.7 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o pripojení. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o pripojení ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o pripojení súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o pripojení na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

**Príloha č. 2 – Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy**

## 1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre zmluvu o distribúcii a prístupe do sústavy (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), zákona 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

## 2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a užívateľom distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“) zmluvou o distribúcii a prístupe do sústavy (ďalej len „Zmluva o distribúcii“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
- 2.2 Pojmy a definície používané v týchto OP sú používané a vykladané v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii a s ostatnými právnymi predpismi vydanými na ich základe.
- 2.3 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o distribúcii, uzatvorenej medzi PDS a Užívateľom ako aj postup pri uzatváraní Zmluvy o distribúcii.
- 2.4 Distribúcia elektriny a s tým súvisiace služby sú zabezpečované na základe § 24 ods. 2 písm. e) Zákona.
- 2.5 Distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z distribučnej sústavy PDS do odberného miesta Užívateľa, t.j. prechodom elektriny cez odovzdávacie miesto. Odovzdávacie miesto je miesto odovzdania kvality a nemusí byť totožné s miestom rozhrania majetku alebo s miestom merania distribúcie elektriny. Opis odovzdávacích miest je uvedený v Zmluve o distribúcii.
- 2.6 Zmluvu o distribúcii uzatvára v súlade s § 4 a 7 nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Pravidlá trhu“) Užívateľ s PDS pre odberné, resp. odovzdávacie miesta, z ktorých má záujem odoberať elektrinu, resp. do ktorých má záujem dodávať elektrinu, alebo cez ktoré je vyvedený výkon zdroja elektriny do distribučnej sústavy PDS.
- 2.7 Pre každé odberné alebo odovzdávacie miesto existuje v súlade s § 7 ods. 1 Pravidiel trhu v rovnakom čase iba jedna Zmluva o distribúcii alebo v prípade koncového odberateľa zmluva o združenej dodávke elektriny uzavretá medzi dodávateľom elektriny (alebo obchodníkom s elektrinou) a týmto odberateľom.
- 2.8 Uzavretie Zmluvy o distribúcii je podmienené právoplatne uzavretou zmluvou o pripojení do sústavy v dobe účinnosti Zmluvy o distribúcii. Nesplnenie tejto podmienky v dobe účinnosti Zmluvy o distribúcii, predstavuje závažné porušenie povinností plynúcich zo Zmluvy zo strany Užívateľa.

- 2.9 Zmluvy o dodávke elektriny pre domácnosti uzatvorené pred 1. aprílom 2008, pri ktorých dohodnutá doba platnosti ešte neuplynula sú považované za zmluvy, ktorými sa poskytuje univerzálna služba a zároveň sú považované za zmluvy, ktoré zahŕňajú aj zmluvu o pripojení podľa Zákona.
- 2.10 Zmluva o distribúcii medzi PDS a Užívateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. 2.11 a prílohy uvedené v čl. 2.12 týchto OP.
- 2.11 Náležitosti žiadosti sú uvedené vo formulári PDS uvedenom na internetovej stránke PDS.
- 2.12 Prílohy Žiadosti:
- a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,
  - b) kópia listu vlastníctva, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zakladovaná ) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza. V prípade, že žiadateľ nie je vlastníkom nehnuteľnosti, v ktorej sa odberné elektrické zariadenie žiadateľa nachádza, k žiadosti je potrebné priložiť kópiu listu vlastníctva a súhlas vlastníka nehnuteľnosti so zriadením elektrického odberného miesta a elektrickej prípojky v jeho nehnuteľnosti, na formulári zverejnenom SSE-D na internete alebo na kontaktných miestach (úradne overený podpis vlastníka nehnuteľnosti),
- 2.13 Prílohy podľa čl. 2.12 sa nevyžadujú, ak žiadateľ uzatvoril pre dané odberné miesto zmluvu o pripojení do sústavy po 1.1.2006.
- 2.14 Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii musí byť PDS doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta Užívateľa; v prípade nesplnenia uvedenej podmienky má PDS právo odmietnuť distribúciu elektriny. PDS má právo odmietnuť uzavrieť zmluvu o distribúcii do odberného miesta Užívateľa ak
- a) Užívateľ neuhradí všetky svoje záväzky voči PDS pred uzavretím zmluvy o distribúcii, alebo
  - b) na odbernom mieste, do ktorého požaduje Užívateľ distribúciu elektriny, nie sú uhradené všetky pohľadávky PDS viažúce sa k tomuto odbernému miestu.

### **3 Práva a povinnosti Užívateľa - koncového odberateľa alebo MDS**

- 3.1 Užívateľ má právo na distribúciu elektriny prostredníctvom DS SSE-D do svojich odberných miest do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, resp. do výšky rezervovanej kapacity, pokiaľ neexistuje zmluva o pripojení do sústavy. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
- 3.2 Užívateľ je povinný umožniť PDS alebo poverenej osobe montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
- 3.3 Užívateľ sa zaväzuje neprekročiť v odbernom mieste zmluvne dohodnutú rezervovanú kapacitu. Dodržanie zmluvne dohodnutej rezervovanej kapacity sa posudzuje na každom odbernom mieste Užívateľa samostatne.



- 3.4 Užívateľ je povinný prevádzkovať len také elektrické zariadenia, na ktoré je vydaný súhlas o zhode, vyhovujú bezpečnosti a požiadavkám slovenských a prevzatých EÚ noriem, týkajúcich sa kvalitatívnych parametrov elektrickej energie a EMC (elektromagnetická kompatibilita) stanovujúcich dovolené spätné vplyvy do distribučnej sústavy.
- 3.5 Užívateľ sa zaväzuje zabezpečiť, aby počas odberu nedochádzalo k spätnému negatívnemu ovplyvňovaniu DS, alebo eliminovať všetky spätné negatívne vplyvy na DS počas odberu.
- 3.6 Užívateľ (koncový odberateľ z VVN a VN alebo MDS) má právo zjednať si rezervovanú kapacitu dvanásťmesačnú, trojmesačnú alebo mesačnú v súlade s čl. 7 týchto OP.
- 3.7 Užívateľ sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO). Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny, z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v zmluve o pripojení do sústavy.
- 3.8 Prevádzkovateľ MDS, pripojený do DS SSE-D, uhradí platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prostredníctvom PDS vrátane platby za elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny a v inom zariadení na výrobu elektriny pripojených do MDS a dodanú v rámci tejto MDS, okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny. Prevádzkovateľ MDS odovzdá údaje potrebné na fakturáciu za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému PDS, a to vždy za príslušný mesiac do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Podrobnosti komunikácie sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát, uverejnenej na internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).
- 3.9 Užívateľ sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za ďalšie služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa článku 5.5 týchto OP cenu v súlade s Cenníkom služieb PDS, ktorý je zverejnený na internetovej adrese [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).
- 3.10 Užívateľ s rezervovanou kapacitou vyššou ako 50 kW sa zaväzuje odoberať elektrinu z odberného miesta s hodnotou indukčného účinníku 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
- 3.11 Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá Technickým podmienkam SSE-D (ďalej len TP) a platným STN.
- 3.12 Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
- 3.13 Prevádzkovateľovi MDS sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu v prípade odberu elektriny zo sústavy výlučne na účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny .
- 3.14 Prevádzkovateľ MDS je povinný v súlade s § 4 ods. 7 Pravidiel trhu odovzdávať PDS údaje o nameraných hodnotách výrobcov elektriny a koncových odberateľov v MDS podľa jednotlivých bilančných skupín v štvrt' hodinovom členení. Koncový odberateľ elektriny má právo na údaje o distribúcii elektriny. Podrobnosti sú stanovené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.

- 3.15 Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
- 3.16 Užívateľ je povinný v súlade s ustanovením § 24 ods. 1 písm. g) Zákona odovzdávať PDS údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 3.17 Užívateľ je povinný rešpektovať právo PDS poveriť výkonom činností podľa Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP autorizovanú právnickú osobu.
- 3.18 Užívateľ je povinný umožniť PDS inštalovanie diagnostickej techniky na kontrolu (dojednaných podmienok odberu) spätných vplyvov, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny.
- 3.19 V prípade, ak výrobca, alebo Užívateľ, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny, dodáva PDS celý objem vyrobenej elektriny na základe zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát uzatvorenej s SSE-D alebo autorizovanou osobou cez odberné miesto Užívateľa, s ktorým SSE-D eviduje zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, za objem skutočného množstva elektriny distribuovaného do predmetného odberného miesta Užívateľa zo sústavy SSE-D sa považuje súčet objemu dodávky elektriny na straty pre SSE-D (výroba elektriny meraná na svorkách generátora po odpočítaní vlastnej technologickej spotreby na výrobu elektriny) a objemu distribuovaného množstva elektriny zo sústavy SSE-D na základe určeného meradla SSE-D, od ktorého sa odpočíta hodnota množstva elektriny dodanej do distribučnej sústavy SSE-D stanovená určeným meradlom SSE-D, ako aj výrobcom preukázané hodnoty dodávky regulačnej elektriny (pri aktivácii podporných služieb). Hodnota rezervovanej kapacity podľa zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny musí byť vyššia ako najvyššia priemerná hodnota využívaného výkonu určeného na základe mesačného maxima štvrt' hodinových hodnôt, pričom hodnota a typ rezervovanej kapacity je určený podľa zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 3.20 Pre skutočný objem elektriny podľa predchádzajúceho článku sa uplatňujú poplatky a tarify spojené s distribúciou elektriny v zmysle platných cenových rozhodnutí ÚRSO. Pre účel stanovenia fakturačných hodnôt a vyhodnocovania dodržania rezervovanej kapacity budú v tomto prípade použité nasledovné mechanizmy a podmienky:
- Meranie na svorkách generátora s výkonom od 100 kW bude vykonávané určeným meradlom s priebehovým meraním (meranie činného elektrického výkonu v 15-minútových intervaloch). Dáta nameraných hodnôt na svorkách generátora Výrobca poskytuje PDS v určenom formáte. Za rovnakých technických podmienok bude vykonávané meranie určeným meradlom v mieste pripojenia na distribučnú sústavu SSE-D.
  - Na účel vyhodnocovania dodržania dojednanej rezervovanej kapacity bude použitá hodnota najvyššieho súčtu priemerných nameraných hodnôt činného elektrického výkonu v 15-minútovom (štvrt' hodinovom) meracom intervale, ktorý je trvale meraný v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín na určených

meradlách umiestnených podľa bodu a). Namerané hodnoty elektrického výkonu na svorkách generátora, ktoré budú vstupovať do tohto vyhodnocovania, budú znížené o hodnotu, ktorá odpovedá percentuálnej hodnote vlastnej technologickej spotreby súvisiacej s výrobou elektriny z celkovej hodnoty elektriny, s presnosťou na štyri desatinné miesta. Z vyhodnotenia dodržania rezervovanej kapacity budú vylúčené namerané hodnoty zaznamenané v čase, kedy u výrobcu boli aktivované podporné služby, na základe vydokladovania požiadavky na takúto službu výrobcom.

Pokiaľ uvedená hodnota využívaného výkonu prekročí hodnotu rezervovanej kapacity podľa Zmluvy o distribúcii, alebo maximálnej rezervovanej kapacity podľa zmluvy o pripojení do sústavy uzatvorenej medzi Užívateľom a PDS, PDS fakturuje Užívateľovi poplatky v zmysle príslušných rozhodnutí ÚRSO.

- 3.21 Prevádzkovateľ MDS pripojený do DS SSE-D oznámi PDS, že podniká v elektroenergetike do siedmich dní po nadobudnutí právoplatnosti povolenia na distribúciu elektriny. Prevádzkovateľ MDS oznamuje PDS každú zmenu v povolení na distribúciu elektriny do siedmich dní po nadobudnutí právoplatnosti zmeny v povolení na distribúciu elektriny. Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje MDS na základe povolenia na distribúciu elektriny pred 1. júnom 2010, oznámi do 31. októbra 2010 PDS, že podniká v elektroenergetike.

#### **4 Práva a povinnosti Užívateľa – výrobcu elektriny**

- 4.1 Užívateľ má právo na bezodplatnú distribúciu elektriny prostredníctvom DS SSE-D zo svojich odovzdávacích miest do výšky maximálnej hodnoty činného výkonu výrobcu definovanej v zmluve o pripojení do sústavy (ďalej tiež „Výkon“). Užívateľ má právo na distribúciu elektriny prostredníctvom DS SSE-D do svojich odberných miest do výšky Výkonu. Súčasťou distribúcie elektriny je aj prenos elektriny prenosovou sústavou SR.
- 4.2 Užívateľ je povinný umožniť PDS alebo poverenej osobe montáž určeného meradla a montáž zariadenia na prenos údajov o nameraných údajoch.
- 4.3 Užívateľ sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS všetky regulované poplatky v súlade s príslušnými platnými rozhodnutiami Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO).
- 4.4 Výrobcovi elektriny s vydaným povolením na výrobu elektriny sa v súlade s § 4 ods. 2 Pravidiel trhu, alebo výrobcom s potvrdením o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 5 ods. 5 Zákona neúčtuje poplatok za rezervovanú kapacitu pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny. Platba za rezervovanú kapacitu sa tiež (v súlade s § 4 ods. 3 Pravidiel trhu) neúčtuje výrobcovi elektriny, ktorý odoberá elektrinu zo sústavy na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárnach.
- 4.5 Distribúcia elektriny zo zariadenia výrobcu elektriny prostredníctvom DS sa vykonáva podľa súčasných právnych predpisov bezodplatne.
- 4.6 V prípade, ak výrobca elektriny v danom časovom období nedodáva do DS a súčasne odoberá, je povinný zaplatiť PDS za distribúciu odobratého množstva elektriny a s tým súvisiace služby cenu v súlade s cenami určenými príslušnými platnými rozhodnutiami ÚRSO. Priznanie distribučnej tarify podľa hladiny,

z ktorej Užívateľ odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou hladinou určenou v Zmluve o distribúcii.

- 4.7 Užívateľ sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za ďalšie služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa článku 5.5 týchto OP cenu v súlade s Cenníkom služieb PDS, ktorý je zverejnený na internetovej adrese [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk)
- 4.8 Užívateľ sa zaväzuje odoberať alebo dodávať elektrinu z odberného miesta, resp. do odovzdávacieho miesta s hodnotou indukčného účinníku 0,95-1, pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak.
- 4.9 Užívateľ je povinný prevádzkovať len také elektrické zariadenia, na ktoré je vydaný súhlas o zhode, vyhovujú bezpečnosti a požiadavkám slovenských a prevzatých EÚ noriem, týkajúcich sa kvalitatívnych parametrov elektrickej energie a EMC (elektromagnetická kompatibilita) stanovujúcich dovolené spätné vplyvy do distribučnej sústavy.
- 4.10 Užívateľ sa zaväzuje zabezpečiť, aby počas odberu nedochádzalo k spätnému negatívnemu ovplyvňovaniu DS, alebo eliminovať všetky spätné negatívne vplyvy na DS počas odberu.
- 4.11 Užívateľ je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá TP a platným STN.
- 4.12 Užívateľ je povinný dodržiavať pokyny dispečingu PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
- 4.13 Výrobca elektriny, ktorý nie je meraný určeným meradlom vlastneným alebo spravovaným SSE-D, je povinný v súlade § 4, ods. 8, resp. 9, Pravidiel trhu odovzdávať PDS údaje o svojich nameraných hodnotách dodávky a odberu elektriny. Podrobnosti sú stanovené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 4.14 Výrobca elektriny pripojený do DS SSE-D, ktorý elektrinu vyrobenú vo vlastnom zariadení na výrobu elektriny dodáva priamym vedením koncovým odberateľom elektriny alebo spotrebúva pre celkovú vlastnú spotrebu elektriny v mieste umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny okrem vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, platbu za poskytovanie systémových služieb a platbu za prevádzkovanie systému uhradí prevádzkovateľovi prenosovej sústavy prostredníctvom PDS.
- 4.15 Užívateľ je povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením maximálnej rezervovanej kapacity, ktorú PDS preukázateľne utrpel so splatnosťou 14 dní od doručenia vyúčtovania škody.
- 4.16 Užívateľ je povinný v súlade s ustanovením § 24 ods. 1 písm. g) Zákona odovzdávať PDS údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 4.17 Užívateľ je povinný rešpektovať právo PDS poveriť výkonom činností podľa Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP autorizovanú právnickú osobu.

- 4.18 Užívateľ je povinný umožniť PDS inštalovanie diagnostickej techniky na kontrolu (dojednaných podmienok odberu) spätných vplyvov, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny.

## 5 Práva a povinnosti PDS

- 5.1 PDS sa zaväzuje zabezpečiť Užívateľovi distribúciu elektriny do odovzdávacieho miesta a za tým účelom zaistiť na danom odbernom mieste pre Užívateľa rezervovanú kapacitu vo výške dohodnutej v Zmluve o distribúcii.
- 5.2 PDS podľa Zmluvy o distribúcii poskytuje štandardné zabezpečenie distribúcie elektriny za podmienok uvedených v týchto OP a v TP. Ak Užívateľ bude požadovať nadštandardné zabezpečenie distribúcie elektriny, toto nadštandardné zabezpečenie bude riešené zvláštnym dojednaním v Zmluve o distribúcii.
- 5.3 PDS zabezpečí pre Užívateľa systémové a podporné služby za podmienok stanovených podľa všeobecne záväzných právnych predpisov a podľa TP.
- 5.4 PDS zaistí distribúciu elektriny prostredníctvom distribučnej sústavy na časti vymedzeného územia uvedeného v povolení na distribúciu elektriny pre SSE-D v kvalite podľa platných STN a všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 5.5 PDS zabezpečuje pre Užívateľa nasledovné ďalšie služby súvisiace s prístupom do distribučnej sústavy a distribúciou elektriny :

Názov	Popis
Výmena určeného meradla	Výmena určeného meradla a pomocného prístroja na základe požiadavky Užívateľa z dôvodu premiestnenia prístroja, zmeny sadzby, zmeny maximálnej rezervovanej kapacity, zmeny prípojnej hodnoty napätia (neuplatňuje sa, pokiaľ podlieha procesu pripojenia)
Preskúšanie určeného meradla	Výmena určeného meradla a jeho preskúšanie Autorizovaným metrologickým pracoviskom
Opätovné pripojenie odberného zariadenia	Pripojenie odberného miesta v prípadoch, keď k odpojeniu došlo v zmysle žiadosti PDS pri porušení podmienok distribúcie elektriny na strane Užívateľa, t.j. neplatenie Odberateľa PDS za distribúciu elektriny vrátane preddavkových platieb, nevyhovujúci technický stav zariadenia na odbernom mieste, neumožnenie prístupu k určenému meradlu, neoprávnené odbery a pod.
Opätovná montáž určeného meradla	Montáž určeného meradla v prípadoch, keď k odpojeniu odberného miesta došlo na žiadosť PDS, z dôvodu porušenia podmienok distribúcie elektriny na strane Užívateľa a to najmä pre neplatenie ceny za distribúciu elektriny alebo pri neoprávnenom odbere
Servis určeného meradla	Kontrola určeného meradla na žiadosť Užívateľa, obnovenie prevádzkovej plomby, tarifné zmeny vyžadujúce si úpravu časových pásiem alebo výmenu pomocného prístroja, pripojenie ovládacích a riadiacich impulzov z určeného

	meradla
Parametrizácia určeného meradla	Zmeny tarifných, sezónnych a časových pásiem vyžadujúcich si novú parametrizáciu elektronických elektromerov a prijímačov HDO na žiadosť Užívateľa
Mimoriadny počet	Odpočít mimo riadneho fakturačného cyklu
Kontrolné meranie	Kontrolné meranie na potvrdenie správnosti priradeného typového diagramu odberu
Profil záťaže	Poskytnutie merania profilu záťaže u odberného miesta s inštalovaným meraním profilu záťaže
Nadštandardné služby	Poskytnutie služby v skrátenej lehote alebo mimo obvyklý pracovný čas (podľa cenníka služieb)
Pripojenie krátkodobého odberu	Pripojenie krátkodobých a dočasných odberov
Ostatné služby	Ostatné služby na základe individuálnej kalkulácie, ktoré zohľadňujú skutočnú dobu trvania pracovného výkonu (vrátane Užívateľom požadovaných služieb pri ktorých Užívateľ neposkytol PDS potrebnú súčinnosť na poskytnutie týchto služieb)

- 5.6 PDS je oprávnená vyžadovať od Užívateľa technické údaje, ktoré sú potrebné pre plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy a ich plnenie.
- 5.7 PDS je oprávnená stanoviť skúšobnú dobu prevádzkovateľovi elektrických zariadení, ktorých charakter by mohol mať spätné negatívne vplyvy na kvalitu a spoľahlivosť distribučnej sústavy.
- 5.8 PDS má právo kontrolovať kvalitatívne parametre elektriny a inštalovať diagnostickú techniku u Užívateľa, ak nie je možné iným spôsobom preveriť spätné vplyvy Užívateľa.
- 5.9 PDS môže poveriť zabezpečením služieb podľa Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP autorizované právnické osoby, ktorých zoznam uverejňuje na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).

## 6 Určenie napät'ovej hladiny pre priznanie distribučných taríf

- 6.1 Pri určení tarify za distribúciu pre odberateľa elektriny je rozhodujúca napät'ová hladina, na ktorej sa nachádza majetková hranica medzi SSE-D a odberateľom elektriny. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej hladiny pre priznanie distribučnej tarify.
- 6.2 Ak je odberné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE-D a bola v minulosti takto pripojenému odberateľovi elektriny priznaná distribučná tarifa hladiny VN, je tento odberateľ povinný platiť poplatok za rezervovaný transformačný výkon podľa platného cenového rozhodnutia. V prípade, ak je SSE-D

vlastníkom transformátora VN/NN, odberateľom napojeným na tento transformátor sa prizná distribučná tarifa hladiny NN.

## 7 Podmienky zjednávanía rezervovanej kapacity

- 7.1 Rezervovaná kapacita na úrovni VVN a VN je maximálna hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý SSE-D zabezpečuje pre odberné miesto odberateľa obojstranne potvrdenou Zmluvou o distribúcii, resp. na základe rámcovej distribučnej zmluvy s dodávateľom elektriny.
- 7.2 Nameraný štvrt' hodinový výkon na napät'ovej úrovni VVN a VN je najvyššia hodnota priemerného činného elektrického výkonu v 15-minútovom meracom intervale nameraná počas kalendárneho mesiaca v dňoch pondelok až nedeľa 24 hodín denne.
- 7.3 Rezervovaná kapacita na napät'ovej úrovni NN je maximálna rezervovaná kapacita stanovená amperickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSE-D, alebo prepočítaná kilowattová hodnota maximálnej rezervovanej kapacity na prúd v ampéroch. Maximálna rezervovaná kapacita je dojednaná v zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu môže byť rezervovaná kapacita zmluvne dojednaná a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca amperickej hodnote hlavného ističa.
- 7.4 Rezervovaná kapacita na úrovni VVN a VN (12-mesačná, 3-mesačná, mesačná) je maximálna hodnota štvrt' hodinového elektrického výkonu menšia alebo rovná veľkosti maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej tiež „MRK“), ktorú si zmluvne dojednal odberateľ s SSE-D na základe zmluvy o pripojení do sústavy (ďalej tiež „Zmluva o pripojení“) alebo v súlade s ustanovením § 3 ods. 4 Pravidiel trhu, ak Užívateľ nemá uzavretú Zmluvu o pripojení, a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSE-D. Hodnotu rezervovanej kapacity na úrovni VVN a VN je možné v priebehu kalendárneho roku zvýšiť najviac do úrovne MRK. Zvýšenie hodnoty MRK na existujúcom odbernom mieste je možné len na základe uzatvorenia novej Zmluvy o pripojení. Najnižšia hodnota rezervovanej kapacity pre účel jej fakturácie je daná platným výnosom ako i príslušným cenovým rozhodnutím schváleným ÚRSO.
- 7.5 V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napät'ovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy rezervovanej kapacity:
  - a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
  - b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa čl. 7.10
  - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov; hodnoty rezervovanej kapacity počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa čl. 7.10
- 7.6 Rezervovaná kapacita sa účtuje mesačne.
- 7.7 Mesačnou platbou za rezervovanú kapacitu pre koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sa rozumie tarifa, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobratej elektrickej energie.

- 7.8 Pre Užívateľov, ktorí uzatvoria Zmluvu o distribúcii v priebehu kalendárneho roka, platia osobitné pravidlá pri dojednávaní rezervovanej kapacity.
- 7.9 Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napät'ovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú Zmluvu o distribúcii, môže požiadať SSE-D o zmenu typu rezervovanej kapacity z
- a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
  - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná,
  - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
  - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, odkedy bol daný typ rezervovanej kapacity uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú rezervovanú kapacitu.
- 7.10 Hodnotu rezervovanej kapacity je možné meniť po uplynutí obdobia, na ktoré bola rezervovaná kapacita dohodnutá alebo pri zmene typu rezervovanej kapacity podľa čl. 7.9. Hodnota a typ rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak Užívateľ nepožiadá o ich zmenu. O zmenu hodnoty alebo typu rezervovanej kapacity na nasledujúce obdobie môže Užívateľ požiadať PDS najneskôr do 20. dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je rezervovaná kapacita dohodnutá. Zvyšovanie hodnoty rezervovanej kapacity v zmysle čl. 7.9. je možné po uplynutí prvého kalendárneho mesiaca, odkedy bola trojmesačná alebo dvanásťmesačná rezervovaná kapacita uplatňovaná, pričom Užívateľ oznámi PDS novú hodnotu rezervovanej kapacity platnú pre zvyšok daného obdobia najneskôr do 20. dňa predchádzajúceho kalendárneho mesiaca.
- 7.11 Rezervovaná kapacita je podstatnou náležitosťou Zmluvy o distribúcii a jej zmenu je možné vykonať iba písomným dodatkom k Zmluve o distribúcii, resp. novou Zmluvou o distribúcii. Zmena rezervovanej kapacity je platná až po jej obojstrannom písomnom potvrdení.
- 7.12 Tarify za rezervovanú kapacitu v EUR/MW sú ceny za maximálnu hodnotu  $\frac{1}{4}$  hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal Užívateľ s PDS a ktorú môže odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia PDS.
- 7.13 Užívateľ pripojený priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSE-D a je považovaný za odberateľa z VN, platí mesačne za rezervovaný transformačný výkon poplatok schválený ÚRSO za každý rezervovaný kVA.
- 7.14 Rezervovaný transformačný výkon (MVA), je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovanej kapacity (rezervovaného výkonu v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom  $\cos \varphi=0,95$ ).
- 7.15 V prípade, ak je odberné miesto Užívateľa pripojené z viacero napät'ových hladín, sú tarify za rezervovaný výkon uplatňované za každú napät'ovú hladinu samostatne.
- 7.16 U koncových odberateľov z NN sa každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom považuje za zmenu sadzby a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o distribúcii.



- 7.17 Pokiaľ na odbernom mieste dôjde k prekročeniu rezervovanej kapacity, alebo maximálnej rezervovanej kapacity nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí odberateľ PDS poplatky za prekročenie rezervovanej kapacity alebo maximálnej rezervovanej kapacity v zmysle platného a účinného rozhodnutia ÚRSO za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia rezervovanej kapacity sa použije najvyššia hodnota nameraného  $\frac{1}{4}$  hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci. Pokiaľ nie je rezervovaný výkon v danom mesiaci dohodnutý, je základom pre stanovenie tarify za prekročenie rezervovanej kapacity považovaná celá najvyššia hodnota nameraného  $\frac{1}{4}$  hodinového výkonu.
- 7.18 U výrobcov, ktorí dodávajú vyrobenú elektrinu, okrem vlastnej spotreby, iným odberateľom ako SSE-D, je potrebné, aby si zmluvne dojednali rezervovanú kapacitu vrátane nimi vyrobeného výkonu. Ak si výrobca takýto výkon nedojedná, bude mu v prípade odberu účtované prekročenie výkonu podľa bodu 7.17, s výnimkou prípadov popísaných v čl. 7.19 až 7.21.
- 7.19 Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity v EUR/MW podľa čl. 7.17 týchto OP sa neuplatňuje u výrobcov, ktorí vlastnú vyrobenú elektrinu spotrebujú bez použitia DS SSE-D (ďalej „samovýrobca“) v prípade zvýšeného odberu z DS SSE-D v súvislom období maximálne 4 týždne v roku, ak samovýrobca túto skutočnosť v predstihu najmenej 5 týždňov oznámi PDS.
- 7.20 Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa čl. 7.17 sa neuplatňuje u samovýrobcov v prípade krátkodobého zvýšenia odberu z DS SSE-D z dôvodov výpadku dodávky z vlastného výrobného zariadenia v súčte maximálne 48 hodín za mesiac, pokiaľ sa nedohodne s PDS inak. Výpadok v dodávke z vlastného výrobného zariadenia samovýrobca preukázateľne dokladá PDS najneskôr druhý pracovný deň príslušného kalendárneho mesiaca. Pokiaľ zariadenie samovýrobcu slúži na zásobovanie odberateľov cez distribučnú sústavu, ktorá nie je vo vlastníctve SSE-D, aplikuje sa v prípade tohto výpadku rovnaká podmienka i na preberacie miesta medzi takýmto prevádzkovateľom DS a SSE-D.
- 7.21 Tarifa za prekročenie rezervovanej kapacity podľa čl. 7.17 sa neuplatňuje u poskytovateľa podporných služieb v prípade, že prekročenie dojednanej rezervovanej kapacity je v priamej súvislosti so zmluvným poskytovaním podporných služieb. Potrebu poskytnutia podporných služieb poskytovateľ podporných služieb preukázateľne dokladuje SSE-D najneskôr nasledujúci pracovný deň.
- 7.22 V zmysle §5a a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 23.júna 2010 č. 2/2010, za odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti je považované aj odberné miesto v spoločných priestoroch v bytovom dome, na ktorom je využívaná elektrina výlučne len pre potreby odberateľov elektriny v domácnosti. V prípade, ak odberateľ – správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov – splní podmienky pre priznanie sadzby pre odberateľov elektriny pre domácnosti, SSE-D pre dotknuté odberné miesta aplikuje základnú sadzbu z cenového rozhodnutia za prístup a distribúciu elektriny schváleného ÚRSO. Základná sadzba je fakturovaná od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom odberateľ – správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov – splnil podmienky pre priznanie základnej sadzby pre odberateľov elektriny pre domácnosti, t.j. PDS bola doručená úplná žiadosť o preradenie odberného miesta do kategórie odberných miest odberateľov elektriny v domácnosti. Úplná žiadosť odberateľa – správcu bytového

domu alebo spoločenstva vlastníkov bytov – o preradenie odberných miest do kategórie odberným miest odberateľov elektriny v domácnosti obsahuje nasledovné prílohy:

- a) Preukázanie vzťahu odberateľa – správcu bytového domu alebo spoločenstva vlastníkov bytov - k dotknutému odbernému miestu v zmysle zmluvy o distribúcii elektriny s PDS,
  - b) Čestné prehlásenie správcu bytového domu, alebo spoločenstva vlastníkov bytov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení dotknutého bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti uvedenými v zozname podľa bodu 7.22) pís. c), a že elektrina v dotknutom bytovom dome nie je využívaná na iné účely, ako na uspokojovanie osobných potrieb odberateľov elektriny v domácnosti, t.j. nie na podnikateľskú činnosť alebo na prenájom,
  - c) Zoznam všetkých domácností v dotknutom bytovom dome, ktoré spoločne výlučne užívajú spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu,
  - d) Doloženie vlastníckeho vzťahu všetkých jednotlivých odberateľov elektriny v domácnosti k odbernému miestu v dotknutom bytovom dome, v zmysle doloženia listu vlastníctva k predmetnej nehnuteľnosti (je možné použiť aj doklad – list vlastníctva stiahnutý z katastrálneho portálu),
  - e) Čestné prehlásenie každého jednotlivého odberateľa elektriny v domácnosti že na svojom odbernom mieste nevyužíva elektrinu na iné účely, ako na uspokojovanie osobných potrieb, t.j. nie na podnikateľskú činnosť alebo prenájom, v štandardnom formáte zverejnenom na internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).
- 7.23 DS má právo preveriť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v žiadosti žiadosť zamietne, o čom bezodkladne informuje odberateľa – správcu bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov (pri združenej zmluve dodávateľa).
- 7.24 V prípade, ak odberateľ – správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov - prestane spĺňať podmienky pre priznanie sadzby pre odberateľov elektriny pre domácnosti, má povinnosť bezodkladne o tejto skutočnosti upovedomiť PDS, ktorý dotknutému odberateľovi – správcovi bytového domu alebo spoločenstvu vlastníkov bytov - priradí pôvodnú sadzbu od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, kedy prestal uvedené podmienky spĺňať.
- 7.25 V prípade, ak odberateľ – správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov – neupovedomí PDS o skutočnosti, že na niektorom odbernom mieste prestal spĺňať podmienky pre priznanie sadzby pre odberateľov elektriny pre domácnosti, PDS má právo dané odberné miesto odpojiť. PDS má ďalej právo vystaviť faktúru pre dotknuté odberné miesto v pôvodnej sadzbe za obdobie od odpočtu uvedeného v poslednej faktúre za distribúciu (zúčtovanie predchádzajúceho obdobia v ktorom bola základná sadzba pre odberateľa elektriny v domácnosti aplikovaná).

## 8 Meranie distribúcie elektriny a odpočty

- 8.1 Distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Užívateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia, ako aj umiestnenie vo výrobniciach, alebo v mieste pripojenia koncového odberateľa, alebo prevádzkovateľa MDS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP.
- 8.2 Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny do/z DS sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečuje PDS alebo jej autorizované osoby.
- 8.3 Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
- 8.4 PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina, proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
- 8.5 PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 8.6 PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v odbernom mieste. Pri zmene rezervovanej kapacity je PDS oprávnená požadovať od Užívateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite.
- 8.7 V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého alebo veľmi vysokého napätia, je prílohou Zmluvy o distribúcii meracia schéma. Meracia schéma definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením Užívateľa a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sekundárnych okruhov meracích transformátoroch prúdu.
- 8.8 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.
- 8.9 Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meradlom s priebehovým odpočtom, potom bude distribúcia elektriny meraná v kWh s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kWh ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a elektrický výkon a rezervovaná kapacita v kW.
- 8.10 V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým fakturovaným hodnotám elektriny

transformačné straty činnej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.

- 8.11 Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
- 8.12 PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odoberaného elektrického výkonu. V takom prípade budú v Zmluve o distribúcii dohodnuté podmienky regulácie odberu odoberaného elektrického výkonu.
- 8.13 Pracovníci Užívateľa sú povinní umožniť bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na území svojej organizácie, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak príslušná organizácia neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na jej ťarchu.
- 8.14 Užívateľ je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla premiestniť za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto.
- 8.15 Náklady na vybudovanie a úpravy meracieho miesta hradí Užívateľ.
- 8.16 U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia Odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve, ak nie je dohodnuté inak.
- 8.17 Užívateľ je povinný poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov. V zvláštnych dojednaniach v Zmluve o distribúcii je možné dohodnúť bližšie podrobnosti ohľadom odovzdávania nameraných údajov a spôsobu a formy súčinnosti Užívateľa pri zhromažďovaní a odovzdávaní týchto údajov.
- 8.18 Ak má Užívateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom, alebo zistí na určenom meradle chybu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný do 30 dní od doručenia žiadosti zabezpečiť preskúšanie meradla. Ak výsledok preskúšania potvrdí, že určené meradlo z metrologického hľadiska vyhovuje požiadavkám na určené meradlá, uhradza všetky náklady spojené s preskúšaním a s výmenou meradla Užívateľ.
- 8.19 Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Užívateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
- 8.20 Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
- 8.21 Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v štátnom metrologickom stredisku a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to odo dňa, kedy závala vznikla. Ak nie je možné zistiť termín vzniku závady, výpočet čiastky

podľa predchádzajúcej vety je uskutočnený odo dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.

- 8.22 Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období alebo dohodou medzi PDS a Užívateľom.
- 8.23 Ak vznikne porucha pomocného prístroja na ovládanie registrácie spotreby do taríf, t.j. na spínacom prvku taríf ( PH, HDO, cievka spínania taríf...), určeného meradla to znamená, že určené meradlo neregistrovalo na niektorý číselník vôbec, prípadne čiastočne, alebo spotreba je neprimerane zaznamenávaná na jednom z číselníkov (voči porovnateľnému obdobiu), vykoná sa rozpočítanie spotreby do taríf (vysoká tarifa, nízka tarifa) percentuálnym podielom. Percentuálny podiel taríf v jednotlivých sadzbách je stanovený na základe údajov ročnej analýzy štatistík podľa sadzieb a vyjadruje matematický priemer jedného OM.
- 8.24 Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie. Odhad odpočtu podľa predošlej vety nie je možné spraviť dvakrát po sebe. V prípade, ak Užívateľ neumožní druhý odpočet v rade, bude mu zaslaná upomienka s možným následkom odpojenia z dôvodu porušenia technických podmienok PDS, t.j. neoprávneného odberu podľa § 39 ods. 1 písm. a) Zákona.
- 8.25 PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Užívateľ nezúčastní na výmene určeného meradla, PDS písomne potvrdí Užívateľovi odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 14 dní pre možnosť kontroly Užívateľom.
- 8.26 Užívateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.
- 8.27 Kontrolné zariadenie Užívateľa môže byť osadené len počas trvania Zmluvy o distribúcii pre dané odberné miesto. Po ukončení Zmluvy o distribúcii je Užívateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
- 8.28 Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 8.29** PDS poskytuje raz ročne bezodplatne odberateľovi elektriny na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení v odbernom mieste s meraním typu A alebo B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov elektronicky v tabuľkovom editore, a to najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny. Vzor žiadosti je uverejnený na internetovej stránke PDS. Prílohou žiadosti, ktorá musí

byť písomná, bude doložený vzťah žiadateľa k odbernému miestu a v prípade žiadateľa – právnickej osoby vzťah podpísanej osoby na žiadosti k odberateľovi (štatutárny zástupca, overená plná moc). PDS nenesie zodpovednosť za spôsob použitia dát odberateľom, ktoré mu odovzdá na základe uvedenej žiadosti.

## 9 Cena a platobné podmienky

### A. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

- 9.1 Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny je určená platnými rozhodnutiami ÚRSO a ku dňu vydania týchto OP je tvorená najmä cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny a straty pri prenose, tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, poplatkami za straty pri distribúcii elektriny, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platných a účinných rozhodnutiach ÚRSO. V prípade zmeny cenových rozhodnutí ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov alebo nových daní príslušnými orgánmi SR, PDS má právo požadovať od Užívateľa ich zaplatenie a Užívateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Užívateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu, ktoré budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.
- 9.2 Podkladom pre fakturáciu sú namerané alebo iným spôsobom stanovené hodnoty (napr. výpočtom a pod.), ktoré sú spoplatnené v súlade s platným rozhodnutím ÚRSO. Ide najmä o:
- 9.2.1 veľkosť rezervovanej kapacity, resp. u koncových odberateľov pripojených na hladinu NN sadzba zodpovedajúca rezervovanej kapacite, dojednaná v Zmluve o distribúcii,
- 9.2.2 namerané množstvo činnej elektrickej práce dopravené cez distribučnú sústavu do odberného miesta Užívateľa:
- (a) pre Užívateľov vybavených priebehovým meradlom sa jedná o skutočné mesačné množstvo,
- (b) pre Užívateľov nevybavených priebehovým meradlom sa jedná o odhad spotreby vychádzajúci z posledného nameraného množstva elektriny, ak sa strany nedohodnú inak,
- 9.2.3 nameraná najvyššia mesačná hodnota z maximálnych denných štvrt' hodinových maxím činného výkonu (netýka sa koncových odberateľov bez priebehového merania),
- 9.2.4 namerané hodinové hodnoty prípadného prekročenia hodnoty požadovaného účinníka (netýka sa koncových odberateľov bez priebehového merania),
- 9.2.5 fixný poplatok za odberné miesto.
- 9.3 Užívateľ sa zaväzuje platiť preddavky na základe dohody o preddavkoch uvedenej v Zmluve o distribúcii. Na základe prijatých preddavkových platieb, PDS vystaví faktúru o prijatej zálohe v zmysle zákona o DPH.
- 9.4 Preddavkové platby dohodnuté v Zmluve o distribúcii vychádzajú z nasledujúcich princípov:

- 9.4.1 Užívateľ s priebehovým spôsobom merania bude v prebiehajúcom kalendárnom mesiaci (mesiac M) platiť preddavky za distribúciu elektriny v celkovej výške 80 % z predpokladanej mesačnej distribúcie elektriny, a to formou troch dekádnych preddavkových platieb, ktoré sú splatné k 5., 15. a 25. dňu kalendárneho mesiaca. Výška prvej dekádnej preddavkovej platby je 33 % z celkového preddavku pre príslušný mesiac, výška druhej preddavkovej platby je 33 % z celkového preddavku pre príslušný mesiac a výška tretej preddavkovej platby je 34 % z celkového preddavku pre príslušný mesiac,
- 9.4.2 Užívateľ bez priebehového merania bude v prebiehajúcom kalendárnom mesiaci (mesiac M) platiť preddavky za distribúciu elektriny vo výške 100 % predpokladanej mesačnej distribúcie elektriny. Preddavky sú splatné k 15. dňu v mesiaci, ak sa strany nedohodnú inak.
- 9.4.3 Výška preddavkov v mesiaci M bude uvedená v rozpise preddavkových platieb za distribúciu elektriny, ktorý bude zasielaný spolu s vyúčtovacou faktúrou za mesiac M-2. V prípade, ak odberateľ zaplatí preddavky v inom ako dohodnutom termíne, budú tieto preddavky započítané ako platba prijatá na dodávku distribúcie elektriny v mesiaci, v ktorom bola platba prijatá, pričom budú počty dni omeškania zohľadnené zo strany PDS pri hodnotení v zmysle čl.9.8
- 9.5 Vyúčtovanie distribúcie elektriny a zaplatených preddavkových platieb bude uskutočňované formou vyúčtovacej faktúry a bude vychádzať z údajov nameraných a odhadnutých (pri ročnom odpočtovom cykle) na jednotlivých odberných miestach. PDS vystavuje vyúčtovaciu sumárnu faktúru v členení VVN, VN, NN organizácie a NN domácnosti vždy do 10. kalendárneho dňa po ukončení kalendárneho mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje na základe podkladov vyúčtovaných pre jednotlivé odberné miesta. Faktúra bude obsahovať všetky náležitosti podľa platného zákona o DPH a bude vystavená pre jednotlivé kategórie odberných miest uvedené v prvej vete tohto článku v nasledovnom členení:
- a) tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny,
  - b) tarifa za straty pri distribúcii,
  - c) mesačná platba za rezervovanú kapacitu,
  - d) tarifa za prevádzkovanie systému,
  - e) tarifa za systémové služby,
  - f) platba za distribúciu elektriny vo VT (NN),
  - g) platba za distribúciu elektriny v NT (NN),
  - h) mesačná platba podľa prúdovej hodnoty ističa,
  - i) mesačná platba za odberné miesto,
  - j) ostatné položky, ktoré sú určené v zmysle účinných právnych predpisov.
- 9.6 Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní od jej odoslania. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti je dátum pripísania dlžnej čiastky na účet Dodávateľa v prípade nedoplatku, resp. na účet Odberateľa v prípade preplatku. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti prvý pracovný deň po dni pracovného voľna alebo pracovného pokoja.

- 9.7 V prípade, že Užívateľ nezaplatí faktúru v plnej výške, čiastková úhrada sa rozráta na jednotlivé položky vo faktúre v percentuálnom pomere ich fakturovanej výšky.
- 9.8 Ak kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady záväzkov voči PDS vyplývajúcich zo Zmluvy o distribúcii za posledných 12 mesiacov plnenia Zmluvy o distribúcii je väčší ako 5 alebo rovný 5, PDS zmení splatnosť a výšku preddavkových platieb nasledovne: 100 % odhadu fakturácie elektriny, so splatnosťou k 3. kalendárnemu dňu mesiaca M. PDS písomne a faxom oznámi Dodávateľovi výšku preddavkovej platby na mesiac M do 26. dňa mesiaca M-1.
- 9.9 Všetky platby za distribúciu elektriny sa vykonávajú bezhotovostne v peňažných ústavoch, pokiaľ sa Užívateľ s PDS nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Zmluve o distribúcii.
- 9.10 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 9.11 Pokiaľ Užívateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením PDS, než je uvedené na faktúre, je PDS oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do pripísania správne poukázanej platby na bankový účet PDS. PDS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 9.12 V prípade zmeny cenových rozhodnutí ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov alebo nových daní príslušnými orgánmi SR, ktoré sa týkajú plnenia podľa Zmluvy o distribúcii a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť, má PDS právo požadovať od Užívateľa ich zaplataenie a Užívateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Užívateľa aj zaplataenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu a ktoré zavedie ÚRSO, alebo budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.
- 9.13 Všetky ceny sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa právnych predpisov.
- 9.14 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby má PDS právo účtovať Užívateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania.

#### B. Cena za služby súvisiace s distribúciou elektriny

- 9.15 Cena za služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa článku 5.5 týchto OP je určená platným a účinným Cenníkom služieb PDS, ktorý zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk). Cenník služieb PDS obsahuje ceny bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa právnych predpisov.
- 9.16 PDS má právo zmeniť Cenník služieb PDS, pričom o zmene informuje Užívateľov zverejnením nového Cenníka služieb na [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk) 30 dní pred vstupom do účinnosti.
- 9.17 Podkladom pre fakturáciu za služby podľa článku 5.5 týchto OP sú skutočne realizované výkony na odbernom mieste Užívateľa, pričom faktúra za služby obsahuje identifikáciu služby vrátane ceny.



- 9.18 Splatnosť faktúr za služby podľa článku 5.5 týchto OP je 14 dní od dátumu odoslania.
- 9.19 Všetky platby za služby podľa článku 5.5 týchto OP sa vykonávajú bezhotovostne v peňažných ústavoch určených vo faktúre za služby.
- 9.20 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 9.21 Pokiaľ Užívateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením PDS, než je uvedené na faktúre za služby, PDS je oprávnený platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať Užívateľovi úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do pripísania správne poukázanej platby na bankový účet PDS. PDS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 9.22 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude PDS účtovať Užívateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní od termínu vyúčtovania úroku z omeškania.
- 9.23 PDS má právo započítať neuhradené pohľadávky z faktúr za služby podľa článku 5.5, vrátane úrokov z omeškania podľa článku 9.22 so zálohovými platbami za distribúciu elektriny pri vystavovaní vyúčtovacích faktúr za distribúciu elektriny.
- 9.24 Neuhradenie faktúry za služby riadne a včas predstavuje podstatné porušenie Zmluvy o distribúcii.

## 10 Reklamácie

- 10.1 Reklamácie Užívateľa voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý tvorí prílohu k tomuto PP.
- 10.2 PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Užívateľovi elektriny do 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

## 11 Obmedzenie, prerušenie distribúcie elektriny

- 11.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:
- pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
  - pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
  - pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
  - pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
  - pri neoprávnenom odbere elektriny,
  - pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,

- g) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny a ak Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- h) pri dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- i) pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
- j) ak je Užívateľ v omeškaní s akýmikoľvek platbami podľa Zmluvy o distribúcii a tieto neuhradí ani v dodatočnej lehote 10 dní, ktorú PDS určí Užívateľovi s upozornením, že distribúcia elektriny bude prerušená alebo obmedzená,
- k) počas doby skúšobnej prevádzky stanovenej PDS, ak zariadenia Užívateľa ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

11.2 Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny z dôvodov uvedených v čl. 11.1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Odberateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote určenej Zákonom. Oznamovacia povinnosť voči Odberateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie je splnená:

- a) odoslaním písomného oznamu Odberateľovi na adresu určenú v zmluve na odosielanie zásielok, resp. určenú adresu zadefinovanú Užívateľom na internetovej stránke PDS v aplikácii k tomu určenej,
- b) odoslaním mailovej správy na adresu určenú v zmluve alebo odoslaním krátkej textovej správy SMS na telefónne číslo určené v zmluve, resp. na adresu (telefónne číslo) zadefinovanú Odberateľom na internetovej stránke PDS v aplikácii k tomu určenej, alebo
- c) zverejnením oznamu na internetovej stránke PDS, alebo
- d) zverejnením oznamu v hromadných oznamovacích prostriedkoch, alebo
- e) zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).

PDS uplatní podľa povahy a rozsahu prerušenia dodávky elektriny jeden alebo viacero spôsobov oznámenia o prerušení alebo obmedzení dodávky a distribúcie elektriny.

Dodávateľovi elektriny do odberných miest s meraním typu A a B sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny v lehote definovanej v § 7 ods. 5 Pravidiel trhu.

11.3 Užívateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu odberného miesta, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od zariadení PDS. PDS ukončí odber na odbernom mieste za prítomnosti Užívateľa v lehote do 14 dní od doručenia žiadosti Užívateľa. Ak Užívateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na odbernom mieste, Užívateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového odberateľa.

- 11.4 Obmedzovanie a prerušenie distribúcie z dôvodu podľa čl. 11.1. písm. b) týchto OP sa riadi Havarijným plánom PDS, ktorý je súčasťou TP.
- 11.5 PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
- 11.6 V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Užívateľ dotknutého odberného alebo odovzdávacieho miesta informuje PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle týchto OP a Zmluvy o distribúcii.
- 11.7 Automatické informovanie o udalostiach a poruchové hlásenia sa Užívateľovi štandardne neposkytujú. Prípadná požiadavka zo strany Užívateľa na takéto informácie bude riešená v prílohe Zmluvy o distribúcii.
- 11.8 Užívateľ môže telefonicky požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie elektriny prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle týchto OP a Zmluvy o distribúcii a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 30 kalendárnych dní od prijatia žiadosti.
- 11.9 V prípade, ak je ukončenie distribúcie do odberného miesta vyvolané alebo spôsobené Odberateľom, Odberateľ je povinný uhradiť PDS náklady spojené s odpojením odberného miesta. Ak Odberateľ následne požiadava o opätovné pripojenie odberného miesta PDS, je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta povinný uhradiť všetky splatné pohľadávky zo strany PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako troch rokoch od ukončenia distribúcie, je Odberateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. 2 tejto prílohy tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie odberného miesta až po úhrade všetkých splatných pohľadávok PDS voči Odberateľovi.

## **12 Neoprávnený odber elektriny**

- 12.1 Po zistení neoprávneného odberu bude PDS postupovať v zmysle čl. 8 Prevádzkového poriadku.

## **13 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

- 13.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o distribúcii, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pre predchádzanie hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
- 13.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o distribúcii, a o týchto skutočnostiach neinformovala spôsobom podľa čl. 11.2 týchto OP druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a

túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. 13.1 týchto OP vznikli.

- 13.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o distribúcii, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 13.4 Za okolností vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o distribúcii 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. 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 zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

#### **14 Ochrana dôverných dát**

- 14.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o distribúcii alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o distribúcii, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 14.2 Užívateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 14.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

#### **15 Riešenie sporov**

- 15.1 PDS a Užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 15.2 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, PP alebo Zmluvy o distribúcii a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 15.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 15.4 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.

- 15.5 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.
- 15.6 Štatutárne orgány PDS 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.
- 15.7 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 Zmluvy o distribúcii.

## 16 Ukončenie zmluvy

- 16.1 Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o distribúcii.
- 16.2 Užívateľ je oprávnený Zmluvu o distribúcii vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 3 mesiace.
- 16.3 Užívateľ je povinný umožniť PDS ku dňu ukončenia platnosti Zmluvy o distribúcii odobratie meracieho zariadenia a vykonanie prípadných ďalších opatrení súvisiacich s distribúciou elektriny. Ku dňu odobratia meracích zariadení v odberných miestach Užívateľa skončí účinnosť Zmluvy o distribúcii. Ak Užívateľ neumožní odobratie meracieho zariadenia, trvá Zmluva o distribúcii až do okamihu odobratia meracieho zariadenia v náhradnom termíne, ktorý zmluvné strany dohodnú.
- 16.4 Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o distribúcii odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o distribúcii alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinnosti podľa Zmluvy o distribúcii alebo OP zo strany Užívateľa sa považuje najmä :
- nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o distribúcii, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
  - omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
  - neumožnenie prístupu k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby alebo výmeny, a to ani po výzve PDS,
  - poškodenie meracieho zariadenia zo strany Užívateľa alebo poškodenie alebo odcudzenie meracieho zariadenia treťou osobou a neoznámenie tejto skutočnosti Užívateľom bez zbytočného odkladu PDS,

- e) v prípade, ak nedôjde k začatiu distribúcie elektriny podľa Zmluvy o distribúcii z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 dní od účinnosti Zmluvy o distribúcii alebo zmarenia zo strany Užívateľa,
- f) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Užívateľa,
- g) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o pripojení do sústavy s PDS s rešpektovaním čl. 2.9 týchto OP,
- h) ak pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny, Užívateľ nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- i) počas doby skúšobnej prevádzky stanovenej PDS, ak zariadenia Užívateľa ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny,
- j) nedodávanie podkladov podľa čl. 3.16, resp. 4.16, týchto OP ani po písomnej výzve.

16.5 Za podstatné porušenie Zmluvy o distribúcii zo strany PDS sa považuje:

- a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny,
- b) bezdôvodné neposkytovanie distribúcie elektriny,
- c) začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok PDS.

16.6 Odstúpenie od Zmluvy o distribúcii musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.

## 17 Záverečné ustanovenia

- 17.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o distribúcii dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o distribúcii. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o distribúcii upraviť Zmluvu o distribúcii v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 17.2 Ak niektoré ustanovenia Zmluvy o distribúcii budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak, aby bol zachovaný účel zmluvy.
- 17.3 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým účastníkom trhu. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o distribúcii a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
- 17.4 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o distribúcii musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 17.5 Písomnosť sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o distribúcii a

- a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenú uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 17.6 Právny vzťah založený Zmluvou o distribúcii sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 17.7 Údaje poskytnuté Užívateľom v súvislosti so Zmluvou o distribúcii PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Užívateľ podpisom Zmluvy o distribúcii vyjadruje svoj súhlas.
- 17.8 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Užívateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o distribúcii. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Užívateľa, aby Zmluva o distribúcii ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Užívateľ dáva podpisom Zmluvy o distribúcii súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o distribúcii na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

**Príloha č. 3 – Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu**



## 1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky pre rámcovú distribučnú zmluvu (ďalej len „OP“) podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), zákona 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

## 2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi PDS a dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou (ďalej len „Dodávateľ“) rámcovou distribučnou zmluvou (ďalej len „Rámcová zmluva“) a sú jej nedeliteľnou súčasťou.
- 2.2 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Rámcovej zmluvy, uzatvorenej medzi PDS a Dodávateľom, ktorý na základe zmluvy, ktorá v sebe zahŕňa súčasne dodávku elektriny ako aj prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej iba „Zmluva o združenej dodávke“), dodáva elektrinu pre odberné miesta, ktoré sú pripojené do distribučnej sústavy SSE-D (ďalej „odberné miesta Dodávateľa“ alebo „OMD“).
- 2.3 Pre účely Rámcovej zmluvy a týchto OP predstavuje pojem Odberateľ subjekt, ktorému Dodávateľ na základe Zmluvy o združenej dodávke zabezpečuje distribúciu elektriny do jeho odberného miesta, pripojeného do distribučnej sústavy SSE-D.
- 2.4 Odberné miesta Dodávateľa musia byť jednoznačne identifikované v Rámcovej zmluve podľa podmienok definovaných v Rámcovej zmluve a týmito OP.
- 2.5 Rámcová zmluva vymedzuje záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do odberných miest Dodávateľa a záväzok Dodávateľa zaplatiť za distribúciu a ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny podľa Rámcovej zmluvy a podľa rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „ÚRSO“).
- 2.6 Rámcová zmluva medzi PDS a Dodávateľom sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie Rámcovej zmluvy (ďalej len „Žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v čl. 2.7 a prílohy uvedené v čl. 2.8 týchto OP. Podmienkou uzatvorenia Rámcovej zmluvy je pozitívne vyhodnotenie Dodávateľa z pohľadu kreditného rizika podľa podmienok uvedených v článku 5 týchto OP, ktoré PDS realizuje na základe údajov podľa čl. 2.7 a čl. 2.8 týchto OP, ako aj vlastných informácií.
- 2.7 Náležitosti Žiadosti sú:
  - a) meno právnickej, alebo fyzickej osoby,
  - b) IČO a IČ DPH, alebo rodné číslo (dátum narodenia),

- c) sídlo právnickej, alebo adresa fyzickej osoby,
- d) osoba splnomocnená konať za žiadateľa,
- e) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky),
- f) údaje pre vyhodnotenie kreditného rizika,
- g) predpokladaný objem distribúcie do odberných miest.

2.8 Prílohy Žiadosti sú:

- a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,
- b) povolenie na dodávku elektriny,
- c) doklady potvrdzujúce údaje pre vyhodnotenie kreditného rizika,
- d) zoznam, kontaktné adresy a čísla odberných miest odberateľov, s ktorými žiadateľ uzatvoril zmluvu o združenej dodávke vrátane určenia zodpovednosti za odchýlku.

2.9 PDS preverí žiadosť a v prípade, že žiadateľ splnil podmienky podľa týchto OP, PDS bezodkladne písomne potvrdí žiadateľovi deň účinnosti Rámcovej zmluvy.

2.10 Ďalšie podmienky priradenia odberných miest Dodávateľa do režimu Rámcovej zmluvy sú nasledovné:

- a) rámcová zmluva medzi PDS a Dodávateľom je platná a účinná,
- b) dodávateľ spĺňa podmienky podľa čl. 5.8 týchto OP.
- c) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči Dodávateľovi v režime Rámcovej zmluvy,
- d) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči Odberateľovi, s ktorým Dodávateľ uzatvára zmluvu o združenej dodávke,
- e) pre dotknuté odberné miesta existuje platná zmluva o pripojení do sústavy,
- f) Dodávateľ získal Odberateľov súhlas na spracúvanie osobných údajov pre potreby PDS,
- g) zmluva na ďalšie služby súvisiace s prístupom do sústavy a distribúciou elektriny podľa čl. 3.2 týchto OP je platná a účinná.

2.11 Popis procesu zmeny dodávateľa elektriny je obsiahnutý v tomto PP, ktorý schvaľuje ÚRSO.

2.12 V rámci procesu zmeny dodávateľa prichádza k potvrdeniu ohľadom platnosti a účinnosti zmluvy o združenej dodávke pre dané odberné miesto medzi Odberateľom a Dodávateľom.

2.13 Registrácia odberných miest Dodávateľa je vedená PDS, ktorý na jej základe bude fakturovať Dodávateľovi platbu za distribúciu elektriny a ostatné regulované položky určené ÚRSO pre odberné miesta, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva.

2.14 V prípade, že PDS v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny (príloha č. 5 tohto PP) zistí, že Dodávateľ požaduje priradenie Odberateľa do svojej bilančnej skupiny, alebo má záujem dodávať Odberateľovi bez zodpovednosti za odchýlku a súčasne nemá uzatvorenú platnú Rámcovú zmluvu alebo Odberateľ nemá na svoje odberné

miesta uzavretú zmluvu o distribúcii vlastným menom, je táto skutočnosť prekážkou riadneho dokončenia procesu zmeny dodávateľa elektriny.

### 3 Práva a povinnosti PDS

- 3.1 PDS zabezpečuje pre OMD prístup do sústavy a distribúciu elektriny v kvalite podľa platných STN a platných všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 3.2 PDS zabezpečuje pre OMD nasledovné ďalšie služby súvisiace s prístupom do sústavy a distribúciou elektriny:

Názov	Popis
Výmena určeného meradla	Výmena určeného meradla a pomocného prístroja na základe požiadavky Dodávateľa z dôvodu premiestnenia prístroja, zmeny sadzby, zmeny maximálnej rezervovanej kapacity, zmeny prípojnej hodnoty napätia (neuplatňuje sa, pokiaľ podlieha procesu pripojenia)
Preskúšanie určeného meradla	Výmena určeného meradla a jeho preskúšanie Autorizovaným metrologickým pracoviskom
Opätovné pripojenie odberného zariadenia	Pripojenie OMD v prípadoch, keď k odpojeniu OMD došlo v zmysle žiadosti Dodávateľa alebo PDS pri porušení podmienok dodávky a/alebo distribúcie elektriny na strane Odberateľa, t.j. neplatenie Odberateľa Dodávateľovi za dodávku a distribúciu elektriny vrátane preddavkových platieb, nevyhovujúci technický stav zariadenia na OMD, neumožnenie prístupu k určenému meradlu a pod.
Opätovná montáž určeného meradla	Montáž určeného meradla v prípadoch, keď k odpojeniu OMD došlo na žiadosť Dodávateľa alebo PDS, z dôvodu porušenia podmienok dodávky a distribúcie elektriny na strane Odberateľa a to najmä pre neplatenie ceny za distribúciu elektriny alebo pri neoprávnenom odbere
Servis určeného meradla	Kontrola určeného meradla na žiadosť Dodávateľa, obnovenie prevádzkovej plomby, tarifné zmeny vyžadujúce si úpravu časových pásiem alebo výmenu pomocného prístroja, pripojenie ovládacích a riadiacich impulzov z určeného meradla
Parametrizácia určeného meradla	Zmeny tarifných, sezónnych a časových pásiem vyžadujúcich si novú parametrizáciu elektronických elektromerov a prijímačov HDO na základe požiadavky Dodávateľa
Mimoriadny odpočet	Odpočet mimo riadneho fakturačného cyklu na základe požiadavky Dodávateľa
Kontrolné meranie	Kontrolné meranie na potvrdenie správnosti priradeného typového diagramu odberu

Profil záťaže	Poskytnutie merania profilu záťaže u OMD s inštalovaným meraním profilu záťaže na základe požiadavky Dodávateľa
Nadštandardné služby	Poskytnutie služby v skrátenej lehote alebo mimo obvyklý pracovný čas (podľa cenníka služieb) na základe požiadavky Dodávateľa
Pripojenie krátkodobého odberu	Pripojenie krátkodobých a dočasných odberov na základe požiadavky Dodávateľa
Ostatné služby	Ostatné služby na základe individuálnej kalkulácie, ktoré zohľadňujú skutočnú dobu trvania pracovného výkonu (vrátane Dodávateľom požadovaných služieb pri ktorých Užívateľ neposkytol PDS potrebnú súčinnosť na poskytnutie týchto služieb)

- 3.3 PDS poveruje výkonom služieb podľa čl. 3.2 autorizované právnické osoby, ktorých zoznam uverejňuje na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk) (ďalej len „Autorizovaná osoba“). Autorizovaná osoba uvedené služby zabezpečuje na základe poverenia PDS vo svojom mene a na vlastný účet. Dodávateľ je povinný pred uzavretím Rámcovej zmluvy preukázať PDS uzavretie zmluvy na výkon služieb podľa čl. 3.2. OP s Autorizovanou osobou. Dodávateľ uplatňuje požiadavku na realizáciu služieb podľa čl. 3.2 v zmysle zmluvy podmienok s Autorizovanou osobou.
- 3.4 V prípade uzatvorenia dodatku k Rámcovej zmluve podľa článku 8a, PDS zabezpečuje dodržiavanie časového harmonogramu hromadného diaľkového ovládania (HDO) na OMD podľa požiadaviek Dodávateľa.

#### 4 Práva a povinnosti Dodávateľa

- 4.1 Dodávateľ má povinnosť riadne a včas uhradiť cenu podľa čl. 9 týchto OP za poskytnuté služby uvedené v čl. 3 týchto OP.
- 4.2 Dodávateľ má povinnosť upovedomiť svojich Odberateľov, že akékoľvek zmeny týkajúce sa pripojenia odberných miest Odberateľa je nutné riešiť s PDS v rámci zmien zmluvy o pripojení do sústavy.
- 4.3 Dodávateľ má povinnosť zabezpečiť, že ním zásobovaní Odberatelia elektriny na svojich OMD budú dodržiavať tento PP a TP, zverejnené na internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk), najmä:
- a) dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a podmienky pripojenia stanovené zmluvou o pripojení do sústavy a príslušnými právnymi predpismi; dojednávanie rezervovanej kapacity sa riadi relevantnými ustanoveniami čl. 2 a čl. 7 prílohy 2 (Obchodné podmienky pre distribúciu a prístup do distribučnej sústavy) tohto PP,
  - b) udržiavať svoje odberné zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným technickým normám a platným právnym predpisom,

- c) odpájať zariadenia, ktoré svojou činnosťou poškodzujú kvalitatívne parametre siete na žiadosť PDS,
  - d) umožňovať prístup PDS, resp. autorizovanej osoby poverenej PDS k OMD,
  - e) konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad ovplyvnenia distribučnej sústavy,
  - f) postupovať v prípade hroziaceho alebo existujúceho stavu núdze podľa príslušných právnych predpisov a Havarijného plánu, ktorý je súčasťou TP, a poskytnúť súčinnosť PDS.
- 4.4 Dodávateľ má povinnosť spĺňať podmienky podľa čl. 5.8 týchto OP.
- 4.5 Dodávateľ má povinnosť nahlasovať PDS predpokladaný ročný objem distribúcie na jednotlivé OMD podľa napätových hladín, jednotlivých mesiacov roka a jednotlivých OMD v členení podľa taríf (VT, NT), na základe výzvy PDS.
- 4.6 Dodávateľ má právo rozhodovať o riadení HDO na OMD, pokiaľ uzatvorí s PDS dodatok k Rámcovej zmluve podľa čl. 8a.
- 4.7 Dodávateľ má povinnosť rešpektovať právo PDS poveriť výkonom činností podľa Rámcovej zmluvy alebo týchto OP autorizovanú tretiu osobu, uzatvoriť s autorizovanou osobou zmluvu na poskytovanie služieb podľa čl. 3.2 týchto OP a uznávať cenník služieb autorizovanej osoby.
- 4.8 Dodávateľ má povinnosť v súlade s ustanovením § 24 ods. 1 písm. g) Zákona odovzdávať PDS údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.

## 5 Hodnotenie kreditného rizika

- 5.1 Hodnotenie kreditného rizika Dodávateľa je proces, ktorý uskutočňuje PDS s cieľom určiť mieru rizika nedodržania finančných záväzkov Dodávateľa z Rámcovej zmluvy.
- 5.2 Hodnotenie vychádza z týchto základných parametrov:
- a) relatívna platobná schopnosť Dodávateľa vo vzťahu na deklarovaný objem distribúcie elektriny,
  - b) dodržiavanie platobných záväzkov Dodávateľa v uplynulom období.
- 5.3 Hodnotenie Dodávateľa uskutočňuje PDS postupom v zmysle bodu 5.7:
- a) v prípade nového Dodávateľa pri uzatvorení Rámcovej zmluvy na základe údajov zo žiadosti o uzatvorenie Rámcovej zmluvy, prípadne vlastných údajov,
  - b) v prípade existujúceho Dodávateľa každý mesiac, alebo pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.
- 5.4 PDS oznámi Dodávateľovi do 5 pracovných dní od predloženia kompletnej žiadosti o uzatvorenie Rámcovej zmluvy vyhodnotenie z pohľadu kreditného rizika, ktoré platí od dňa účinnosti Rámcovej zmluvy v prípade nového Dodávateľa pri uzatvorení Rámcovej zmluvy, alebo od mesiaca nasledujúceho po doručení

oznámenia v prípade Dodávateľa pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.

- 5.5 V prípade, ak Dodávateľ nesúhlasí s výsledkom vyhodnotenia z pohľadu kreditného rizika, môže námietky oznámiť PDS. Podanie námietky nemá vo vzťahu k vyhodnoteniu Dodávateľa odkladný účinok. PDS preverí a rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky, PDS vykoná nové hodnotenie.
- 5.6 Metodika hodnotenia jednotlivých Dodávateľov je stanovená nasledovne:
- a) Kritérium K1: Základné imanie Dodávateľa podľa zápisu v obchodnom registri, alebo vlastné imanie Dodávateľa v zmysle auditovanej ročnej závierky:
- (i) Je väčšie ako dvojnásobok predpokladaného 3-mesačného objemu platieb za distribúciu elektriny podľa Rámcovej zmluvy: 0 bodov,
  - (ii) Je väčšie ako predpokladaný 3-mesačný objem platieb za distribúciu elektriny podľa Rámcovej zmluvy a menšie ako dvojnásobok predpokladaného 3-mesačného objemu platieb za distribúciu elektriny podľa Rámcovej zmluvy: 1 bod,
  - (iii) Je menšie ako predpokladaný 3-mesačný objem platieb za distribúciu elektriny podľa Rámcovej zmluvy: 2 body,
- b) Kritérium K2: dlhodobý rating Dodávateľa resp. jeho majoritného vlastníka:
- (i) Je vyšší ako BBB+ (S&P): - 2 body
  - (ii) Je rovný alebo vyšší ako BBB- (S&P): - 1 bod
  - (iii) Nie je určený: 0 bodov
- c) Kritérium K3: Kumulovaný počet dní oneskorenia úhrady jednotlivých platieb voči PDS za posledných 30 kalendárnych dní:
- (i) Je menší ako 3: 0 bodov,
  - (ii) Je väčší alebo rovný 3 a menší ako 6: 1 bod,
  - (iii) Je väčší alebo rovný 6 a menší ako 12, alebo ide o nového Dodávateľa, voči ktorému PDS neeviduje neuhradené platby v prvom mesiaci účinnosti zmluvy: 2 body,
  - (iv) Je väčší alebo rovný 12 a menší ako 15: 3 body
  - (v) Je väčší ako 15: 4 body,
  - (vi) Na Dodávateľa bol vyhlásený konkurz: 6 bodov,
- d) Kritérium K4: Priemerný počet dní oneskorenia úhrady jednotlivých platieb voči PDS za posledných 6 mesiacov:
- (i) Je menší ako 1: 0 bodov,
  - (ii) Je väčší alebo rovný 1 a menší ako 3: 1 bod,
  - (iii) Je väčší alebo rovný 3 a menší ako 5: 2 body,
  - (iv) Je väčší alebo rovný 5, a menší ako 7: 3 body,
  - (v) Je väčší alebo rovný 7: 4 body,

5.7 Celkové vyhodnotenie z pohľadu kreditného rizika je realizované podľa celkového súčtu bodov podľa jednotlivých kritérií:

a) hodnotenie kreditného rizika pri uzatváraní nových rámcových zmlúv

$$H = K1 + K2 + K3$$

kde:

H = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

K1 = počet bodov podľa kritéria 1 v zmysle čl. 5.6, pis. a)

K2 = počet bodov podľa kritéria 2 v zmysle čl. 5.6, pis. b)

K4 = počet bodov podľa kritéria 3 v zmysle čl. 5.6, pis. c)

b) hodnotenie kreditného rizika pri existujúcich rámcových zmluvách

$$H = K2 + K3 + K4$$

kde:

H = celková hodnota (počet bodov) hodnotiaceho kritéria,

K2 = počet bodov podľa kritéria 2 v zmysle čl. 5.6, pis. b)

K3 = počet bodov podľa kritéria 2 v zmysle čl. 5.6, pis. c)

K4 = počet bodov podľa kritéria 3 v zmysle čl. 5.6, pis. d)

5.8 Pokiaľ celkový súčet bodov podľa jednotlivých kritérií v zmysle bodu 5.7 a) je nižší ako 3 alebo rovný 3, Dodávateľ spĺňa podmienky PDS z pohľadu kreditného rizika pre uzatvorenie Rámcovej zmluvy. Pokiaľ celkový súčet bodov podľa jednotlivých kritérií v zmysle bodu 5.7 b) je vyšší ako 3, Dodávateľ prestal spĺňať podmienky PDS z pohľadu kreditného rizika a PDS ma právo zmeniť režim úhrady zálohových platieb za distribúciu elektriny v zmysle čl. 9.16 a 9.17 týchto OP.

## 6 Identifikácia a špecifikácia odberných miest Dodávateľa

6.1 Počas platnosti Rámcovej zmluvy sú pre Dodávateľa a PDS záväzné údaje o počte a technických špecifikáciách odberných miest Dodávateľa vedené v informačnom systéme PDS.

6.2 Príloha č. 2 Rámcovej zmluvy obsahuje zoznam OMD a jednotlivé listy vyhotovené samostatne pre každé jednotlivé odberné miesto v čase podpisu Rámcovej zmluvy. List s jednotlivým OMD sa identifikuje číslom odberného miesta v nadpise listu. Údaje o odberných miestach Dodávateľa v režime Rámcovej zmluvy sú zároveň uvedené v zozname OMD v informačnom systéme PDS, s ktorým sa Dodávateľ oboznámil a podpisom Rámcovej zmluvy potvrdzuje jeho správnosť.

6.3 Dodávateľ priebežne informuje PDS o všetkých zmenách, ktoré majú vplyv na identifikáciu a špecifikáciu OMD, t.j. o

a) vzniku OMD,

b) zániku OMD,

- c) každej zmene technických parametrov OMD (najmä vo vzťahu k rezervovanej kapacite),
  - d) zmene koncového odberateľa alebo jeho kontaktných údajov na OMD,
  - e) zmene tarify alebo sadzby za distribúciu elektriny na OMD a to postupom uvedeným v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 6.4 Dodávateľ predkladá požiadavky na zmeny zoznamu OMD PDS v určenom dátovom formáte, ktorý je zverejnený na internetovej stránke PDS [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk), jedným z nasledujúcich spôsobov:
- a) elektronickou poštou (e-mailom),
  - b) použitím webového rozhrania PDS s definovanou mierou zabezpečenia,
  - c) prostredníctvom spoločne vyvinutého aplikačného prostredia.
- 6.5 PDS bude priebežne aktualizovať zoznam OMD vo svojom informačnom systéme na základe požiadaviek Dodávateľa, pričom:
- a) v prípade požiadavky Dodávateľa na priradenie nového OMD v dôsledku požiadavky na zmenu Odberateľa na existujúcom OMD, Dodávateľ je povinný preukázať, že je oprávnený uzatvárať zmluvu o distribúcii na odberné miesta Odberateľa (napr. platne uzavretá zmluva o združenej dodávke pre dotknuté odberné miesta medzi Dodávateľom a Odberateľom, plná moc a pod.),
  - b) v prípade požiadavky Dodávateľa na priradenie nového OMD v dôsledku procesu zmeny dodávateľa, PDS priradí odberné miesto do zoznamu OMD s platnosťou od rozhodujúceho dňa, kedy sa potvrdí zmena Dodávateľa v zmysle procesu zmeny dodávateľa podľa platného PP,
  - c) v prípade požiadavky Dodávateľa na zmenu technickej špecifikácie OMD, zmena je podmienená súhlasom PDS v zmysle PP.
  - d) v prípade požiadavky Dodávateľa na zmenu tarify alebo sadzby za distribúciu elektriny, zmena je podmienená súladom s podmienkami určenia ceny za distribúciu pre dané odberné miesto, ktoré sú stanovené v PP a v platných a účinných cenových rozhodnutiach ÚRSO.
- 6.6 V prípade, ak nie sú splnené podmienky podľa čl. 6.5 týchto OP, PDS predmetnú požiadavku zamietne a o tejto skutočnosti Dodávateľa bezodkladne informuje spôsobom podľa čl. 6.4 týchto OP. Pri potvrdení Dodávateľovej požiadavky PDS postupuje podľa čl. 7.2 týchto OP. PDS sa vyjadrí spravidla do 21 kalendárnych dní po prijatí požiadavky podľa čl. 6.5 týchto OP do informačného systému PDS.
- 6.7 V prípade vzniku nového OMD, PDS priradí do zoznamu OMD nový list OMD. V prípade zániku OMD, PDS vyradí zo zoznamu OMD list predmetného OMD. V prípade zmeny odberateľa na OMD alebo technickej špecifikácie OMD, PDS vystaví nový list OMD, pričom od dátumu platnosti a účinnosti nového listu OMD automaticky zaniká platnosť pôvodného listu Prílohy č. 2 Rámцovej zmluvy s rovnakým identifikačným číslom.
- 6.8 Pri znížení počtu odberných miest Dodávateľa vystaví PDS nový zoznam OMD a rozhodujúcim dňom v zmysle procesu zmeny dodávateľa podľa platného PP zaniká platnosť príslušného listu Prílohy č. 2.
- 6.9 Pri zmene zoznamu OMD nie je nutné uzatvárať dodatok k Rámцovej zmluve.



- 6.10 Dodávateľ a PDS sa zaväzujú k aktualizáciám Prílohy č. 2, ktoré tak budú udržiavať aktuálny reálny stav odberných miest v režime Rámcovej zmluvy každoročne k 1. januáru.
- 6.11 Počet odberných miest uvedený na zozname aktuálne priradených OMD sa musí zhodovať s počtom samostatných listov Prílohy č. 2 k dátumu, na ktorý sa aktualizácia vzťahuje.
- 6.12 V rámci procesu priradovania OMD do zoznamu odberných miest Dodávateľa podľa čl. 6 týchto OP prichádza zároveň k určeniu intervalu pravidelných odpočtov pre dané odberné miesta a v prípade potreby k priradeniu zodpovedajúcich typových diagramov odberu podľa tohto PP.
- 6.13 V prípade, ak Odberateľ má s PDS uzatvorenú samostatnú zmluvu o distribúcii a počas jej platnosti dôjde k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke s Dodávateľom, tieto OP budú vo vzťahu k dotknutým odberným miestam Odberateľa uplatňované po ukončení zmluvy o distribúcii a priradení odberného miesta Odberateľa do zoznamu OMD.
- 6.14 Za odberné miesto odberateľa elektriny v domácnosti je považované aj odberné miesto v spoločných priestoroch v bytovom dome, na ktorom je v zmysle §5a a výnosu Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 23.júna 2010 č. 2/2010 využívaná elektrina výlučne len pre potreby odberateľov elektriny v domácnosti. V prípade, ak odberateľ na OMD – správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov – splnil podmienky pre priznanie sadzby pre odberateľov elektriny pre domácnosti, PDS pre dotknuté OMD aplikuje základnú sadzbu z cenového rozhodnutia za prístup a distribúciu elektriny schváleného ÚRSO. Základná sadzba je fakturovaná od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom odberateľ na OMD – správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov – splnil podmienky pre priznanie sadzby pre odberateľov elektriny pre domácnosti, t.j. PDS bola doručená Dodávateľom úplná žiadosť o preradenie predmetného OMD do kategórie odberných miest odberateľov elektriny v domácnosti. Úplná žiadosť odberateľa na OMD – správcu bytového domu alebo spoločenstva vlastníkov bytov – o preradenie odberných miest do kategórie odberných miest odberateľov elektriny v domácnosti obsahuje nasledovné prílohy:
- a) Preukázanie vzťahu odberateľa – správcu bytového domu alebo spoločenstva vlastníkov bytov - k dotknutému odbernému miestu v zmysle združenej zmluvy o dodávke a distribúcii elektriny s dodávateľom,
  - b) Čestné prehlásenie správcu bytového domu, alebo spoločenstva vlastníkov bytov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení dotknutého bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti uvedenými v zozname podľa bodu 6.14) pís. c), a že elektrina v dotknutom bytovom dome nie je využívaná na iné účely, ako na uspokojovanie osobných potrieb odberateľov elektriny v domácnosti, t.j. nie na podnikateľskú činnosť alebo na prenájom,
  - c) Zoznam všetkých domácností v dotknutom bytovom dome, ktoré spoločne výlučne užívajú spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu,
  - d) Doloženie vlastníckeho vzťahu všetkých jednotlivých odberateľov elektriny v domácnosti k odbernému miestu v dotknutom bytovom dome, v zmysle

doloženia listu vlastníctva k predmetnej nehnuteľnosti (je možné použiť aj doklad – list vlastníctva stiahnutý z katastrálneho portálu),

- e) Čestné prehlásenie každého jednotlivého odberateľa elektriny v domácnosti, že na svojom odbernom mieste nevyužíva elektrinu na iné účely, ako na uspokojovanie osobných potrieb, t.j. nie na podnikateľskú činnosť alebo prenájom, v štandardnom formáte zverejnenom na internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk)
- 6.15 PDS má právo preveriť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v žiadosti žiadosť zamietne, o čom bezodkladne informuje Dodávateľa, ktorý žiadosť v mene odberateľa podal.
- 6.16 V prípade, ak Dodávateľ zistí, že odberateľ na OMD – správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov - prestane spĺňať podmienky pre priznanie sadzby pre odberateľov elektriny pre domácnosti, má povinnosť bezodkladne o tejto skutočnosti upovedomiť PDS, ktorý dotknutému odberateľovi na OMD – správcovi bytového domu alebo spoločenstvu vlastníkov bytov - priradí pôvodnú sadzbu od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, kedy prestal uvedené podmienky spĺňať.
- 6.17 V prípade, ak Dodávateľ neupovedomí PDS o skutočnosti, že odberateľ na OMD – správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov - prestal spĺňať podmienky pre priznanie sadzby pre odberateľov elektriny pre domácnosti, PDS má právo dané odberné miesto odpojiť. PDS má ďalej právo vystaviť faktúru pre dotknuté OMD v pôvodnej sadzbe za obdobie od odpočtu uvedeného v poslednej faktúre za dodávku a distribúciu (zúčtovanie predchádzajúceho obdobia v ktorom bola základná sadzba pre odberateľa elektriny v domácnosti aplikovaná).

## 7 Špecifikácia formátov dát vymieňaných medzi PDS a Dodávateľom

- 7.1 Výmena dát medzi PDS a Dodávateľom sa uskutočňuje podľa Technickej špecifikácie pre výmenu dát, ktorú PDS zverejňuje na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).
- 7.2 PDS štandardne zasiela Dodávateľovi dáta spôsobom podľa čl. 7.1 týchto OP:
- a) 1x mesačne, dáta o spotrebe a fakturačné dáta pre OMD,
  - b) pri každej zmene kmeňových údajov, zmene odberateľa na OMD,
  - c) pri procese zmeny dodávateľa pre OMD.

## 8 Meranie distribúcie elektriny a odpočty

- 8.1 Distribúciu elektriny zo zariadenia distribučnej sústavy alebo z elektrickej prípojky meria PDS a účtuje Dodávateľovi podľa údajov určeného meradla. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov alebo do pomocných prístrojov, ktoré sú súčasťou meracieho zariadenia (napr. prístroj na prepínanie taríf), inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný. Parametre meradla pre dané miesto pripojenia, ako aj umiestnenie vo výrobniciach, alebo v mieste pripojenia koncového odberateľa, alebo prevádzkovateľa miestnej DS, zodpovedajú technickým špecifikáciám uvedeným v TP.

- 8.2 Meracie zariadenia pre meranie distribúcie elektriny do/z DS sú v majetku PDS. Výkon správy zabezpečujú pracovníci PDS alebo poverená osoba.
- 8.3 Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že sa Odberateľ bude starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Odberateľ alebo Dodávateľ oznámi všetky zistené závady bezodkladne PDS, najneskôr však do troch dní po zistení.
- 8.4 PDS zaistí jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, alebo ktorými prechádza nameraná elektrina, proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním.
- 8.5 PDS zabezpečuje na meracom zariadení údržbu a pravidelné overovania správnosti merania podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 8.6 PDS určí frekvenciu odpočtov, spôsob merania, druh meracieho zariadenia a jeho umiestnenie, a to v závislosti od množstva distribúcie elektriny v OMD. Pri zmene rezervovanej kapacity je PDS oprávnená požadovať od Odberateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto rezervovanej kapacite v zmysle TP.
- 8.7 V prípade pripojenia výrobcu alebo koncového odberateľa z vysokého alebo veľmi vysokého napätia, je Dodávateľ povinný zabezpečiť, že prílohou zmluvy o združenej dodávke bude meracia schéma. Meracia schéma definuje meracie a odberné alebo odovzdávacie miesta medzi zariadením užívateľa DS a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky: transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania. Jej súčasťou sú vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ DS je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 50 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sek. okruhov meracích transformátoroch prúdu.
- 8.8 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.
- 8.9 Ak je odberné alebo odovzdávacie miesto vybavené meradlom s priebehovým odpočtom, potom bude distribúcia elektriny meraná v kWh s meracou periódou 15 minút a za obdobie každej hodiny bude vypočítaná hodinová hodnota kWh ako stredná hodnota z hodnôt nameraných v príslušných jednotlivých meracích periódach. Množstvá meranej elektriny sa vyjadrujú v kWh a elektrický výkon a rezervovaná kapacita v kW.
- 8.10 V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým fakturovaným hodnotám elektriny transformačné straty činnej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia ÚRSO.
- 8.11 Pre účely výpočtu elektrického účinníka sa použijú výsledky merania činnej a jalovej energie v rovnakých časových úsekoch pre odberné miesto. Elektrický účinník sa vyhodnocuje pre každé odberné miesto zvlášť.
- 8.12 PDS je oprávnený v zmysle všeobecne záväzných právnych predpisov vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odoberaného

elektrického výkonu. V takom prípade budú podmienky regulácie odberu elektrického výkonu prerokované s Dodávateľom a Odberateľom.

- 8.13 Dodávateľ je povinný zabezpečiť, že Odberateľ umožní bez zdržania pracovníkom PDS rýchly výkon správy meracieho zariadenia na odbernom mieste, a to nepretržite, v ľubovoľnú hodinu, aj v čase mimo riadnej pracovnej doby. Ak Odberateľ neumožní rýchle odstránenie závad, preberá plnú zodpovednosť za všetky škody spôsobené spomaľovaním servisného zásahu. Uvedené škody pôjdu na ťarchu Odberateľa.
- 8.14 Náklady na vybudovanie (úpravu) meracieho bodu hradí Odberateľ.
- 8.15 U koncových odberateľov pripojených na NN je hlavný istič pred elektromerom súčasťou odberného zariadenia Odberateľa a je výlučne v jeho vlastníctve.
- 8.16 Odberateľ a Dodávateľ sú povinní poskytovať PDS potrebnú súčinnosť a technické údaje podľa všeobecne záväzných právnych predpisov pri zhromažďovaní a odovzdávaní nameraných údajov.
- 8.17 Ak má Dodávateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom, alebo zistí na určenom meradle chybu, písomne požiada PDS o jeho preskúšanie. PDS je povinný do 21 dní od doručenia žiadosti zabezpečiť preskúšanie meradla. Ak výsledok preskúšania potvrdí, že určené meradlo z metrologického hľadiska vyhovuje požiadavkám na určené meradlá, uhradza všetky náklady spojené s preskúšaním a s výmenou meradla Dodávateľ.
- 8.18 Žiadosť o preskúšanie správnosti merania určeného meradla nezbavuje Dodávateľa povinnosti zaplatiť v určenej lehote preddavky alebo vyúčtovanie za distribuovanú elektrinu.
- 8.19 Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, prípadne na pomocnom prístroji na prepínanie taríf, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
- 8.20 Ak PDS zistí pri preskúšaní meracieho zariadenia, že udáva hodnotu, ktorá sa odchyľuje od skutočnej hodnoty viac, než pripúšťa technická norma, uhradí zvýhodnená zmluvná strana čiastku odpovedajúcu rozdielu medzi zistenou chybou elektromera v štátnom metrologickom stredisku a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to od dňa, kedy závala vznikla. Ak sa to nedá zistiť tak od dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
- 8.21 Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo distribuovanej elektriny, príslušná hodnota sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (v rovnakých mesiacoch pred rokom z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné takto určiť, resp. ak došlo preukázateľne k výkonovým zmenám na odbernom zariadení, určí sa množstvo distribuovanej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období, podľa platných všeobecne záväzných predpisov SSE-D, a.s. na výpočet náhradných hodnôt alebo dohodou medzi PDS a Dodávateľom.
- 8.22 Ak vznikne porucha pomocného prístroja na ovládanie registrácie spotreby do taríf, t.j. na spínacom prvku taríf ( PH, HDO, cievka spínania taríf...), určeného meradla

to znamená, že určené meradlo neregistrovalo na niektorý číselník vôbec, prípadne čiastočne, alebo spotreba je neprimerane zaznamenávaná na jednom z číselníkov (voči porovnateľnému obdobiu) vykoná sa rozpočítanie spotreby do taríf (vysoká tarifa, nízka tarifa) percentuálnym podielom. Percentuálny podiel taríf v jednotlivých sadzbách je stanovený na základe údajov ročnej analýzy štatistik podľa sadzieb a vyjadruje matematický priemer jedného OM.

- 8.23 Ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu na účely odpočtu distribuovanej elektriny, distribúcia elektriny sa vyúčtuje podľa minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie. Odhad odpočtu podľa predošlej vety nie je možné spraviť dvakrát po sebe. V prípade, ak Odberateľ neumožní druhý odpočet v rade, bude mu zaslaná upomienka s možným následkom odpojenia z dôvodu neoprávneného odberu podľa § 39 ods. 1 písm. a) Zákona. Na takto vyfakturovaný odpočet nebude PDS prijímať reklamácie, prípadne ich zamietne, až do času, kedy nebude vykonaná úprava odberného miesta s voľným prístupom PDS k meraciemu zariadeniu.
- 8.24 PDS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Dodávateľovi a Odberateľovi, s ktorým má Dodávateľ združenú zmluvu o dodávke, odpočty starého a nového určeného meradla. Ak sa Odberateľ nezúčastní na výmene určeného meradla PDS písomne potvrdí Dodávateľovi a Odberateľovi odpočty starého a nového určeného meradla a uskladní vymenené určené meradlo najmenej na 14 dní pre možnosť kontroly Dodávateľom a Odberateľom.
- 8.25 Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia PDS, vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným PDS, na základe ktorého sa vykoná pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s distribúciou elektriny za fakturačné obdobie.
- 8.26 Mimoriadny odpočet sa vykonáva mimo intervalu pravidelného odpočtu na základe požiadavky Dodávateľa, a účtuje sa v zmysle čl. 9, časť B týchto OP.
- 8.27 Údaje o distribúcii elektriny odovzdáva PDS spôsobom určeným v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 8.28 Dodávateľ je oprávnený pre vlastnú potrebu a na vlastné náklady, na základe predchádzajúceho súhlasu PDS a na základe podmienok stanovených PDS, osadiť vlastné kontrolné meracie zariadenie, toto meracie zariadenie musí byť zreteľne označené.
- 8.29 Kontrolné zariadenie Dodávateľa môže byť osadené len počas trvania Rámcovej zmluvy pre dané odberné miesto. Po ukončení Rámcovej zmluvy alebo po vyňatí daného odberného miesta z odberných miest Dodávateľa je Dodávateľ povinný kontrolné meracie zariadenie na vlastné náklady odstrániť.
- 8.30 Ďalšie podmienky merania distribúcie elektriny budú vykonávané podľa Zákona a ostatných platných všeobecne záväzných právnych predpisov.

### **8a Riadenie hromadného diaľkového ovládania**

- 8a.1 Hromadné diaľkové ovládanie umožňuje riadenie priebehu spotreby a nastavenie tarifného pásma na odberných miestach PDS vybavených prijímačom HDO. Riadenie HDO zabezpečuje PDS, pričom dodržiava podmienky odberu pre distribučné sadzby priradené k dotknutým odberným miestam na základe účinných

cenových rozhodnutí ÚRSO (ďalej len "podmienky odberu"). Systém HDO vlastní PDS.

- 8a.2 Dodávateľ môže aktívne riadiť systémom HDO tie OMD, ktoré sú vybavené prijímačom HDO a sú v jeho bilančnej skupine a majú priznanú distribučnú sadzbu s operatívnym riadením tarifného pásma, t.j. PDS bude ovládať prijímače HDO na OMD na základe požiadaviek Dodávateľa zadaných v definovanom elektronickom rozhraní PDS.
- 8a.3 Dodávateľ sa pri riadení HDO v zmysle čl. 8a.2 zaväzuje dodržiavať podmienky odberu pre distribučné sadzby priradené na OMD. Nesplnenie tejto povinnosti predstavuje podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS od Rámcovej zmluvy odstúpiť dňom doručenia oznámenia o odstúpení.
- 8a.4 Riadenie HDO Dodávateľom podľa čl. 8a.3 je realizované na základe dodatku k Rámcovej zmluve. Písomnú žiadosť o riadenie HDO v zmysle čl. 8a.2 Dodávateľ doručí PDS najmenej 60 kalendárnych dní pred plánovaným termínom účinnosti dodatku k Rámcovej zmluve.
- 8a.5 Dodatok Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 8a.4 vstupuje do platnosti dňom podpisu Dodávateľa a PDS, a uzatvára sa na dobu určitú, do konca kalendárneho roka.
- 8a.6 Dodatok v zmysle čl. 8a.4 je možné zrušiť vzájomnou dohodou Dodávateľa a PDS, alebo okamžitým odstúpením zo strany PDS pri porušení povinnosti Dodávateľa v zmysle čl. 8a.3.
- 8a.7 Dodávateľ sa za poskytnutie práva riadiť HDO zaväzuje uhradiť cenu spôsobom podľa čl. 9, časť C.

## 9 Cena a platobné podmienky

### A. Distribúcia elektriny

- 9.1 Cena za plnenie podľa čl. 3.1 (ďalej „cena za distribúciu elektriny“) je určená v zmysle platných rozhodnutí (ďalej „cenové rozhodnutia ÚRSO“). Cena za distribúciu elektriny je ku dňu vydania týchto OP tvorená najmä:
  - a) cenou za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, vrátane ceny za prenos elektriny vrátane strát pri prenose, a cenou za straty pri distribúcii elektriny,
  - b) tarifami za systémové služby a za prevádzkovanie systému, ako aj ďalšími cenami a cenovými podmienkami uvedenými v platných a účinných rozhodnutiach ÚRSO.

V prípade zmeny cenových rozhodnutí ÚRSO, alebo zavedenia nových poplatkov alebo nových daní príslušnými orgánmi SR, PDS má právo požadovať od Dodávateľa ich zaplatenie a Dodávateľ sa zaväzuje ich zaplatiť a to odo dňa ich platnosti. PDS má právo požadovať od Dodávateľa aj zaplatenie zvýšených nákladov, ktoré budú mať vplyv na cenu a ktoré zavedie ÚRSO, alebo budú zavedené rozhodnutiami štátnych orgánov SR a ktoré PDS nebude môcť ovplyvniť.

- 9.2 Všetky ceny uvedené v Rámcovej zmluve sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.

- 9.3 Poskytovanie distribúcie elektriny je považované za opakované plnenia dodané k poslednému dňu kalendárneho mesiaca.
- 9.4 Dodávateľ bude v prebiehajúcom kalendárnom mesiaci (mesiac M) platiť preddavky za distribúciu elektriny vo výške 80 % z fakturácie distribúcie elektriny za mesiac M-2. Preddavky sú splatné v 3 samostatných platbách:
- prvá preddavková platba bude predstavovať 30 % z fakturácie distribúcie elektriny za mesiac M-2, so splatnosťou k 5. dňu mesiaca M.
  - druhá preddavková platba bude predstavovať 30 % z fakturácie distribúcie elektriny za mesiac M-2, so splatnosťou k 15. dňu mesiaca M.
  - tretia preddavková platba bude predstavovať 20 % z fakturácie distribúcie elektriny za mesiac M-2, so splatnosťou k 25. dňu mesiaca M.

Výška preddavkov v mesiaci M bude uvedená v rozpise preddavkových platieb za distribúciu elektriny, ktorý bude zasielaný spolu s vyúčtovacou faktúrou za mesiac M-2. Pri uzatvorení novej Rámcovej zmluvy bude výška prvých šiestich preddavkových platieb vypočítaná na základe spotreby OMD v predchádzajúcom období a bude uvedená v prílohe Rámcovej zmluvy. V prípade, ak Dodávateľ zaplatí preddavky v inom ako dohodnutom termíne, budú tieto preddavky započítané ako platba prijatá na dodávku distribúcie elektriny v mesiaci, v ktorom bola platba prijatá, pričom PDS budú počty dni omeškania zohľadnené zo strany PDS pri hodnotení kreditného rizika v zmysle čl. 5.7 pís. b).

- 9.5 Vyúčtovanie distribúcie elektriny a zaplatených preddavkových platieb bude uskutočňované formou súhrnných vyúčtovacích faktúr. PDS vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 10. kalendárneho dňa po ukončení kalendárneho mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje, a bude vychádzať z údajov nameraných a kvalifikovane určených (pri viacmesačnom odpočtovom cykle) na jednotlivých odberných miestach uvedených v zozname OMD za mesiac, za ktorý sa faktúra vystavuje. Ak vznikne vo vyúčtovacej faktúre preplatok, bude tento PDS považovať za platbu prijatú vopred na distribúciu elektriny dodanej v mesiaci, v ktorom bola vystavená vyúčtovacia faktúra. Dodávateľ má právo znížiť v mesiaci vystavenia vyúčtovacej faktúry dohodnutú preddavkovú platbu o čiastku preplatku. Preddavky sú vyúčtované v najbližšej vyúčtovacej faktúre. Ak vznikne vo vyúčtovacej faktúre nedoplatok, je Dodávateľ povinný zaplatiť ho najneskôr do 14 dní odo dňa vystavenia vyúčtovacej faktúry.
- 9.6 Na faktúre za distribúciu elektriny bude vyúčtovanie za predmet plnenia podľa čl. 3.1 s rozpisom jednotlivých položiek, pričom určujúci pre výšku faktúry je celkový súčet jej všetkých položiek. Vyúčtovacia faktúra bude vystavovaná spôsobom a za podmienok podľa čl. 9.7 až 9.12 týchto OP.
- 9.7 PDS vystavuje Dodávateľovi sumárnu faktúru v členení VVN, VN, NN domácnosti a NN organizácie za obdobie kalendárneho mesiaca za distribúciu elektriny na základe podkladov vyúčtovaných pre jednotlivé OMD. Faktúra bude obsahovať všetky náležitosti podľa platného zákona o DPH a bude vystavená pre jednotlivé kategórie OMD uvedené v prvej vete tohto článku v nasledovnom členení:
- tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny,
  - tarifa za straty pri distribúcii,
  - mesačná platba za rezervovanú kapacitu,

- d) tarifa za prevádzkovanie systému,
- e) tarifa za systémové služby,
- f) platba za distribúciu elektriny vo VT (NN),
- g) platba za distribúciu elektriny v NT (NN),
- h) mesačná platba podľa prúdovej hodnoty ističa,
- i) mesačná platba za odberné miesto,
- j) ostatné položky, ktoré sú určené v zmysle účinných právnych predpisov.,

9.8 Metodika výpočtu a spôsobu fakturácie:

$$\text{Celková čiastka} = A+B-C-D$$

Pričom:

A = skutočne distribuovaná elektrina (odberné miesta so zistenou spotrebou) od dátumu posledného fakturačného merania

B = kvalifikovaný odhad distribúcie elektriny za príslušný mesiac (odberné miesta bez zistenej spotreby) a kvalifikovaný odhad za odberné miesta, fakturované v príslušnom mesiaci, a to za obdobie odo dňa odpočtu do konca príslušného mesiaca. Pokiaľ Dodávateľ nesúhlasí s určenou výškou preddavkových platieb, môže podať námietku

C = zúčtovanie kvalifikovaných odhadov (zúčtovanie súčtu predchádzajúcich kvalifikovaných odhadov pre odberné miesta so zistenou spotrebou od dátumu posledného fakturačného merania)

D = zaplatené preddavky (súčet zaplatených preddavkových platieb na zúčtovacom mieste)

9.9 Vo vyúčtovacích faktúrach budú Dodávateľovi zohľadnené preddavky, ktoré Dodávateľ uhradil na účet PDS za príslušné fakturačné obdobie.

9.10 PDS je oprávnený vystavovať vyúčtovacie faktúry, opravné faktúry v súlade s Rámcovou zmluvou. PDS si vyhradzuje právo účtovať platby prostredníctvom ďalších fakturačných položiek, ktoré nie sú uvedené v zozname fakturačných položiek pre jednotlivé napäťové úrovne a zároveň sú v súlade s Rámcovou zmluvou.

9.11 Vyúčtovacie faktúry budú vystavené sumárne za odberné miesta Dodávateľa v štruktúre a po fakturačných položkách v zmysle týchto OP. Sumár je vytvorený nasledovne:

- a) OMD s mesačným fakturačným cyklom pre koncových odberateľov elektriny: použité hodnoty skutočných nameraných údajov a v súlade so zmluvne dohodnutými údajmi za príslušné odpočtové obdobie,
- b) OMD s ročným fakturačným cyklom pre koncových odberateľov elektriny mimo domácností: použité hodnoty odhadovanej spotreby elektriny vo finančnom vyjadrení a hodnoty skutočnej nameranej spotreby (pri tých odberných miestach Dodávateľa, pri ktorých došlo v danom mesiaci k určeniu hodnôt spotreby fyzickým odpočtom) a v súlade so zmluvne dohodnutými údajmi za príslušné odpočtové obdobie.



- c) OMD s ročným fakturačným cyklom pre odberateľov elektriny v domácnosti: použité sú hodnoty odhadovanej spotreby elektriny vo finančnom vyjadrení a hodnoty skutočnej nameranej spotreby (pri tých odberných miestach Dodávateľa, pri ktorých došlo v danom mesiaci k určení hodnôt spotreby fyzickým odpočtom) a v súlade so zmluvne dohodnutými údajmi za príslušné odpočtové obdobie.
- 9.12 Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní od jej odoslania. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti je dátum pripísania dlžnej čiastky na účet PDS v prípade nedoplatku, resp. na účet Dodávateľa v prípade preplatku. Ak prípadne deň splatnosti platby na deň pracovného voľna alebo na deň pracovného pokoja, je dňom splatnosti prvý pracovný deň po dni pracovného voľna alebo pracovného pokoja.
- 9.13 PDS má právo upraviť výšku preddavkových platieb v prípade, ak dôjde k zmene počtu alebo charakteru distribúcie do OMD. Pri zmene počtu OMD alebo zmene charakteru distribúcie do OMD má Dodávateľ právo požiadať PDS o zmenu výšky preddavkových platieb.
- 9.14 V prípade, ak Dodávateľ neuhradí riadne a včas niektorú platbu za predmet plnenia, PDS bezodkladne Dodávateľa písomne vyzve na úhradu dlžnej platby.
- 9.15 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby má PDS právo účtovať Dodávateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia faktúry ktorou sú úroky z omeškania vyúčtované.
- 9.16 Neuhradenie platby do 5 kalendárnych dní po zaslaní písomnej výzvy PDS je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy spôsobom podľa OP.
- 9.17 Ak Dodávateľ prestane splňať podmienky PDS z pohľadu hodnotenia kreditného rizika podľa čl. 5.7 pís. b) týchto OP, PDS má právo zmeniť splatnosť a výšku preddavkových platieb nasledovne: Jednorazová preddavková platba vo výške 100 % odhadu fakturácie elektriny v mesiaci M, so splatnosťou k 3. kalendárnemu dňu mesiaca M. V tomto prípade PDS písomne a faxom oznámi Dodávateľovi vstup do náhradného režimu preddavkových platieb a výšku preddavkovej platby na mesiac M najneskôr do 28. dňa mesiaca M-1. Náhradný režim preddavkových platieb je aplikovaný na minimálne obdobie 3 kalendárnych mesiacov. Pokiaľ do 15. dňa posledného mesiaca uvedeného obdobia náhradného režimu Dodávateľ začne splňať podmienky kreditného rizika, PDS Dodávateľa o uvedenej skutočnosti informuje a umožní mu návrat do štandardného režimu zálohových platieb podľa čl. 9.4 týchto OP, pričom výška preddavkov na prvý mesiac nasledujúci po skončení 3-mesačného náhradného režimu bude uvedená v rozpise preddavkových platieb za distribúciu elektriny, ktorý PDS zašle Dodávateľovi do 28. dňa mesiaca, v ktorom končí náhradný režim. Pokiaľ Dodávateľ k 15. dnu posledného mesiaca uvedeného 3 mesačného obdobia náhradného režimu naďalej nespĺňa podmienky PDS z pohľadu hodnotenia kreditného rizika podľa čl. 5.7 pís. b) týchto OP, náhradný režim preddavkových platieb pokračuje ďalšie 3-mesačné obdobie, v ktorého závere PDS opätovne prehodnocuje kreditne riziko Dodávateľa. Pokiaľ sa počet bodov dosiahnutý pri hodnotení kreditného rizika podľa čl. 5.7 pís. b) od zaslania informácie o vstupe do náhradného režimu zálohových platieb zvýši, PDS má právo ďalej upraviť výšku a spôsob preddavkových platieb ako jednorazovú

preddavkovú platbu vo výške 150 % kvalifikovane určenej fakturácie elektriny na nasledujúci kalendárny mesiac M+1, so splatnosťou k 15. kalendárnemu dňu mesiaca M. V tomto prípade PDS písomne a faxom oznámi Dodávateľovi vstup do núdzového režimu preddavkových platieb a výšku preddavkovej platby na mesiac M+1 najneskôr do 10. dňa mesiaca M. Núdzový režim preddavkových platieb je aplikovaný na minimálne obdobie 2 kalendárnych mesiacov. K preddavkovej platbe na mesiac M+1 prijatej v mesiaci M sa PDS zaväzuje vystaviť faktúru k prijatej platbe. Zaplatený preddavok bude vyúčtovaný vo vyúčtovacej faktúre za mesiac M+1. Pokiaľ sa počet bodov dosiahnutý pri hodnotení kreditného rizika podľa čl. 5.7 pís. b) od zaslania informácie o vstupe do núdzového režimu zálohových platieb zvýši, PDS odstúpi od Rámcovej zmluvy.

Ak Dodávateľ dosiahne počas dvoch nadväzujúcich kalendárnych mesiacov pri hodnotení kreditného rizika podľa čl. 5.7 pís. b) počet bodov nižší ako 1, má právo požiadať PDS o zmenu splatnosti a výšky preddavkových platieb jednorazovú preddavkovú platbu vo výške 30 % odhadu fakturácie elektriny v mesiaci M, so splatnosťou k 5. kalendárnemu dňu mesiaca M. V tomto prípade PDS písomne a faxom oznámi Dodávateľovi výšku preddavkovej platby na mesiac M najneskôr do 28. dňa mesiaca M-1 a tento režim preddavkových platieb je aplikovaný, pokiaľ Dodávateľ spĺňa podmienku podľa predchádzajúcej vety.

## **B. Ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny**

- 9.18 Autorizované osoby poverené PDS výkonom činností podľa čl. 3.2 týchto OP, zabezpečujú výkon ostatných služieb súvisiacich s distribúciou elektriny vo vlastnom mene a za cenu určenú aktuálnym Cenníkom služieb, ktorú uverejňuje PDS na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).
- 9.19 Fakturačné a platobné podmienky sú súčasťou jednotlivých štandardných zmlúv na plnenie podľa čl. 3.2 týchto OP.
- 9.20 Neuhradenie akýchkoľvek pohľadávok zo zmlúv na plnenie podľa čl. 3.2 týchto OP, predstavuje podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ktoré oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy spôsobom podľa OP.
- 9.21 V prípade neuhradenia pohľadávky zo zmlúv podľa čl. 9.19 týchto OP, Autorizované osoby majú právo postúpiť PDS predmetnú pohľadávku, vrátane prípadných poplatkov súvisiacich s účtovaním úroku z omeškania.
- 9.22 V prípade postupu podľa čl. 9.21 týchto OP, PDS bezodkladne vyzve Dodávateľa na úhradu pohľadávky po lehote splatnosti, vrátane poplatkov za úrok z omeškania, ktorý, počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby, má PDS právo účtovať Dodávateľovi vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Užívateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania. Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude každý deň omeškania započítaný do kumulatívneho počtu dní oneskorenia Dodávateľa v úhrade záväzkov vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy voči PDS. PDS má právo započítať neuhradené pohľadávky z faktúr za služby podľa článku 3.2, vrátane úrokov z omeškania, so zálohovými platbami za distribúciu elektriny pri vystavovaní vyúčtovacích faktúr za distribúciu elektriny.

9.23 Neuhradenie platby do 5 kalendárnych dní po písomnej výzve PDS v zmysle čl. 9.21 je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy.

### **C. Právo riadiť hromadné diaľkové ovládanie**

9.24 Dodávateľ je povinný uhradiť PDS jednorazovú zmluvnú platbu za nastavenie systému HDO, ktorú zverejňuje PDS na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk), do 5 kalendárnych dní od termínu vstupu dodatku Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 8a do platnosti.

9.25 Neuhradenie platby do 5 kalendárnych dní po písomnej výzve PDS je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy.

9.26 V prípade, ak Dodávateľ neuhradí riadne a včas platbu za predmet plnenia, PDS bezodkladne Dodávateľa písomne vyzve na úhradu dlžnej platby.

9.27 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby má PDS právo účtovať Dodávateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý deň omeškania. Dodávateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania. Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude každý deň omeškania započítaný do kumulatívneho počtu dní oneskorenia Dodávateľa v úhrade záväzkov vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy voči PDS.

## **10 Reklamácie**

10.1 Reklamácie Dodávateľa elektriny voči PDS budú riešené spôsobom uvedeným v platnom Reklamačnom poriadku, ktorý tvorí prílohu k tomuto PP.

10.2 PDS je povinný reklamáciu prešetriť a výsledok šetrenia oznámi Dodávateľovi elektriny do 21 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie.

## **11 Obmedzenie, prerušenie a ukončenie distribúcie do odberného miesta**

11.1 PDS má právo obmedziť alebo prerušiť dodávku a distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody, s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu:

- a) pri vykonávaní plánovaných rekonštrukcií, opráv, údržby a revízií energetických zariadení,
- b) pri stavoch núdze alebo pri činnostiach zamedzujúcich ich vzniku,
- c) pri bezprostrednom ohrození života a zdravia osôb a majetku, alebo pri likvidácii príčin týchto stavov,
- d) pri poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
- e) v prípade zásahu vyššej moci,
- f) pri neoprávnenom odbere elektriny,
- g) pri odbere elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život a zdravie osôb a majetok,
- h) ak Dodávateľov Odberateľ používa pri odbere elektriny zariadenia, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť distribúcie elektriny v neprospech

ostatných Odberateľov, a nevykonal v čase stanovenom PDS opatrenia na obmedzenie tohto vplyvu,

- i) na žiadosť Dodávateľa o prerušenie distribúcie (napr. pri neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok jeho Odberateľa), pričom v takomto prípade je počas doby prerušenia distribúcie elektriny povinný Dodávateľ uhradiť PDS na základe vystavenej faktúry poplatky za rezervovanú kapacitu a mesačnú platbu za nájom z transformačného zariadenia (ak je trafostanica v majetku SSE-D).
- j) ak PDS nie je umožnený prístup k určenému meradlu ani pri nasledujúcom odpočte, a to aj napriek predchádzajúcej písomnej výzve PDS na umožnenie takéhoto prístupu,
- k) počas doby skúšobnej prevádzky stanovenej PDS, ak zariadenia Odberateľa ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť distribúcie elektriny.

Náklady spojené s prerušením a znovupripojením OM sú hradené Dodávateľom. V prípade, že Dodávateľ požiada PDS o ukončenie distribúcie elektriny, PDS ukončí distribúciu elektriny do OMD a vyradí OMD zo zoznamu odberných miest podľa RDZ Dodávateľa/obchodníka.

11.2 Pri obmedzení alebo pri prerušení distribúcie elektriny OMD z dôvodov uvedených v čl. 11.1 písm. a) týchto OP, PDS oznámi Odberateľovi začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia v lehote určenej Zákonom. Oznamovacia povinnosť voči Odberateľovi o prerušení alebo obmedzení distribúcie je splnená:

- a) odoslaním písomného oznamu Odberateľovi na adresu určenú v zmluve na odosielanie zásielok, resp. určenú adresu zadefinovanú Odberateľom na internetovej stránke PDS v aplikácii k tomu určenej, alebo
- b) odoslaním mailovej správy na adresu určenú v zmluve alebo odoslaním krátkej textovej správy SMS na telefónne číslo určené v zmluve, resp. na adresu (telefónne číslo) zadefinovanú Odberateľom na internetovej stránke PDS v aplikácii k tomu určenej, alebo
- c) zverejnením oznamu na internetovej stránke PDS, alebo
- d) zverejnením oznamu v hromadných oznamovacích prostriedkoch, alebo
- e) zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).

PDS uplatní podľa povahy a rozsahu prerušenia dodávky elektriny jeden alebo viacero spôsobov oznámenia o prerušení alebo obmedzení dodávky a distribúcie elektriny.

Dodávateľovi elektriny do odberných miest s meraním typu A a B sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny v lehote definovanej v § 7 ods. 5 Pravidiel trhu.

11.3 Odberateľ je povinný umožniť PDS vykonanie konečného odpočtu OMD, odobratie meracích zariadení, prípadne realizáciu ďalších opatrení súvisiacich s ukončením odberu a súčasné odpojenie odberného elektrického zariadenia od

zariadení PDS. PDS ukončí odber na odbernom mieste za prítomnosti Odberateľa v lehote do 14 dní od doručenia žiadosti na ukončenie odberu. Ak Odberateľ neumožní vykonanie konečného odpočtu a odobratie meracích zariadení na OMD, Dodávateľ uhradí PDS cenu za odobranú elektrinu až do ukončenia odberu na odbernom mieste, alebo do prihlásenia nového Odberateľa.

- 11.4 PDS preruší distribúciu elektriny pre jednotlivé OMD v zmysle čl. 11.1 písm. i) týchto OP na základe písomnej požiadavky Dodávateľa, ktorú Dodávateľ doručí do sídla PDS najmenej 12 pracovných dní pred požadovaným časom prerušenia distribúcie. Ak dôjde zo strany Dodávateľa k stornovaniu požiadavky na odpojenie Odberateľa, je toto stornovanie spoplatnené podľa Cenníka služieb. Distribúcia elektriny pre dotknuté odberné miesta Dodávateľa bude obnovená v súlade s § 3 ods. 1 pís. e) vyhlášky č. 315/2008 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb v znení neskorších predpisov do dvoch pracovných dní po doručení žiadosti o opätovné pripojenie OMD cez definované rozhranie informačného systému PDS, ak sú splnené TP a tieto OP. PDS nezodpovedá za škody, ktoré vzniknú z dôvodu odpojenia OMD na žiadosť Dodávateľa.
- 11.5 Ak vznikla škoda pri obmedzení alebo pri prerušení dodávky energie z dôvodov uvedených v čl. 11.1. písm. a) týchto OP, môže si Dodávateľ uplatňovať náhradu škody a ušlého zisku len vtedy, ak PDS nesplnil oznamovaciu povinnosť podľa čl. 11.2. týchto OP.
- 11.6 Obmedzovanie a prerušenie distribúcie z dôvodu podľa čl. 11.1. písm. b) týchto OP sa riadi Havarijným plánom PDS, ktorý je súčasťou TP.
- 11.7 PDS pri zistení prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy v distribučnej sústave bezodkladne zabezpečí jej odstránenie.
- 11.8 V prípade prerušenia distribúcie elektriny z dôvodu poruchy, Dodávateľ alebo Odberateľia na dotknutých OMD informujú PDS prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Rámcovej zmluvy.
- 11.9 Dodávateľ môže telefonicky požiadať PDS o informácie ohľadom príčin poruchy a predpokladanom obnovení distribúcie a dodávky elektriny na OMD prostredníctvom autorizovanej osoby poverenej PDS v zmysle Rámcovej zmluvy a PDS vyjadrenie bezodkladne poskytne. Žiadosť o písomné vyjadrenie PDS musí byť podaná písomnou formou do sídla PDS a PDS sa k žiadosti vyjadrí do 2 týždňov.
- 11.10 V prípade, ak je ukončenie distribúcie do odberného miesta vyvolané alebo spôsobené Odberateľom, Odberateľ je povinný uhradiť PDS náklady spojené s odpojením odberného miesta. Ak odberateľ následne požiada o opätovné pripojenie odberného miesta PDS, je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta povinný uhradiť všetky otvorené pohľadávky zo strany PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do odberného miesta. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako troch rokoch od ukončenia distribúcie, je Odberateľ pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie podľa čl. 2 tejto prílohy tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky maximálnej rezervovanej kapacity. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie odberného miesta až po úhrade všetkých otvorených pohľadávok PDS voči Odberateľovi.

## **12 Neoprávnený odber elektriny**

- 12.1 Po zistení neoprávneného odberu bude PDS postupovať v zmysle čl. 8 Prevádzkového poriadku.

## **13 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

- 13.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Rámcovej zmluve, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
- 13.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Rámcovej zmluvy, a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností podľa čl. 13.1 týchto OP vznikli.
- 13.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich z Rámcovej zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 13.4 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Rámcovej 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. 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 zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa Rámcovej zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

## **14 Spôsob riešenia technických otázok**

- 14.1 Spôsob riešenia technických otázok je určený v PP a TP, ktorých aktuálnu verziu uverejňuje PDS na internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).

## 15 Ochrana dôverných dát

- 15.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Rámcovej zmluvy alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Rámcovej zmluvy, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 15.2 Dodávateľ a PDS sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 15.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nespĺnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.
- 15.4 V zmysle § 7 ods. 6 Pravidiel trhu, má PDS povinnosť raz ročne bezodplatne poskytnúť na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení pre odberné miesta s meraním typu A alebo B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov elektronicke v tabuľkovom editore, a to najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny. PDS nenesie zodpovednosť za spôsob použitia dát, ktoré odovzdá odberateľovi..

## 16 Riešenie sporov

- 16.1 PDS a Dodávateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 16.2 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, PP alebo vzájomnej Rámcovej zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 16.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 16.4 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.
- 16.5 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.
- 16.6 Štatutárne orgány PDS a Dodávateľa, alebo ich poverení zástupcovia, sú povinní vyjadriť sa k návrhu riešenia sporných otázok 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.
- 16.7 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 Rámcovej zmluvy.

## 17 Ukončenie zmluvy

17.1 Platnosť Rámcovej zmluvy sa končí:

- a) ukončením doby platnosti v prípade Rámcovej zmluvy na dobu určitú, alebo
- b) vypovedaním Rámcovej zmluvy Dodávateľom bez udania dôvodu s výpovednou lehotou 3 mesiace, ktorá začína prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci v ktorom bola výpoveď Rámcovej zmluvy druhej zmluvnej strane doručená, alebo
- c) odstúpením od Rámcovej zmluvy z dôvodu podstatného porušenia Rámcovej zmluvy,
- d) odstúpením od Rámcovej zmluvy zo strany PDS z dôvodu prechodu OMD do režimu dodávky poslednej inštancie.

17.2 Pri ukončení Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. a) týchto OP, PDS písomne upozorní Dodávateľa 60 kalendárnych dní pred ukončením doby platnosti Rámcovej zmluvy na ukončenie platnosti Rámcovej zmluvy.

17.3 Dodávateľ má možnosť do 14 kalendárnych dní od písomného upozornenia PDS podľa čl. 17.2 týchto OP požiadať o predĺženie doby platnosti Rámcovej zmluvy. V prípade, ak Dodávateľ nepožiada PDS o predĺženie doby platnosti Rámcovej zmluvy, má povinnosť najmenej 75 dní pred termínom ukončenia doby platnosti Rámcovej zmluvy na vlastné náklady písomne upozorniť Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov.

17.4 Zmluvné strany pokračujú v plnení svojich práv a povinností podľa Rámcovej zmluvy a týchto OP, avšak posledných 60 kalendárnych dní pred ukončením doby platnosti Rámcovej zmluvy PDS neakceptuje požiadavky Dodávateľa na zaradenie nových odberných miest do zoznamu OMD. PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie prílohy č. 2 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. 9 časť A a časť B.

17.5 Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. b) týchto OP je možné vždy k poslednému dňu kalendárneho mesiaca a vypovedať Rámcovú zmluvu môže Dodávateľ zaslaním písomnej výpovede doručenej PDS najmenej 3 mesiace pred plánovaným dátumom ukončenia Rámcovej zmluvy.

17.6 Dodávateľ, ktorý Rámcovú zmluvu vypovedal, má povinnosť na vlastné náklady písomne upozorniť Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, na následky chýbajúceho zmluvného vzťahu s PDS a na skutočnosť, že pokiaľ si nezabezpečia distribúciu elektriny prostredníctvom iného dodávateľa elektriny, môžu uzatvoriť zmluvu o distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti Rámcovej zmluvy za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo Zákona, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov,



- najmenej 60 dní pred termínom ukončenia doby platnosti Rámcovej zmluvy. Pri ukončovaní Rámcovej zmluvy zmluvné strany ďalej postupujú podľa čl. 17.4 týchto OP.
- 17.7 Nesplnenie informačnej povinnosti podľa čl. 17.3 a 17.6 týchto OP zo strany Dodávateľa je považované za podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, ako aj nesplnenie iných povinností Dodávateľa, ktoré predstavuje podľa týchto OP podstatné porušenie Rámcovej zmluvy, oprávňuje PDS odstúpiť od Rámcovej zmluvy podľa čl. 17.1 písm. c) týchto OP.
- 17.8 Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. c) týchto OP, vykoná PDS zaslaním písomného oznámenia o odstúpení od Rámcovej zmluvy Dodávateľovi s uvedením dôvodu odstúpenia od Rámcovej zmluvy podľa týchto OP. Odstúpenie nadobúda účinnosť 3. deň, 24:00, po dátume odoslania.
- 17.9 PDS zároveň po oznámení o odstúpení od Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. c) písomne upozorní Odberateľov s odbernými miestami, na ktoré sa vzťahuje Rámcová zmluva, na ukončenie doby jej platnosti, ako aj na skutočnosť, že od uvedeného termínu ukončenia platnosti Rámcovej zmluvy budú dotknuté odberné miesta budú zaradené do režimu dodávky poslednej inštancie, s vysvetlením práv a povinností spojených s režimom dodávky poslednej inštancie, ktorá môže podľa § 20a ods. 2 Zákona trvať najviac tri mesiace. Náklady spojené s písomným vyrozumením Odberateľov zaúčtuje PDS ako svoju pohľadávku voči Dodávateľovi.
- 17.10 V prípade, že PDS odstúpil od Rámcovej zmluvy, PDS do ukončenia Rámcovej zmluvy pokračuje v plnení svojich práv a povinností podľa Rámcovej zmluvy a týchto OP, avšak neakceptuje požiadavky Dodávateľa na zaradenie nových odberných miest do zoznamu OMD. PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie prílohy č. 2 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. 9 časť A a časť B. Do konečnej vyúčtovacej faktúry PDS zahrnie aj všetky známe nároky na náhradu škody spôsobenej podstatným porušením Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa, ktoré boli vyčíslené k termínu ukončenia Rámcovej zmluvy. Dodávateľ ďalej zodpovedá za všetky škody, ktoré boli spôsobené podstatným porušením Rámcovej zmluvy zo strany Dodávateľa a ktoré boli vyčíslené do 60 dní od ukončenia Rámcovej zmluvy.
- 17.11 Ukončenie Rámcovej zmluvy v zmysle čl. 17.1 písm. d) týchto OP, vykoná PDS s okamžitou účinnosťou k okamihu prechodu dodávok na OMD do režimu dodávky poslednej inštancie.
- 17.12 PDS je povinný bezodkladne upovedomiť dodávateľa poslednej inštancie o začatí dodávky poslednej inštancie pre Odberateľov, ktorých odberné miesta boli uvedené v prílohe č. 2 Rámcovej zmluvy predmetného Dodávateľa platnej k dátumu zmeny režimu dodávky.
- 17.13 PDS je súčasne povinný odoslať oznámenie Odberateľom uvedeným v čl. 17.12 s vysvetlením práv a povinností spojených s režimom dodávky poslednej inštancie, ktorá môže podľa § 20a ods. 2 Zákona trvať najviac tri mesiace. Po uplynutí tejto lehoty a pokračovaní odberov Odberateľa bez uzatvorenia relevantných zmlúv zabezpečujúcich dodávku a distribúciu elektriny je to považované za neoprávnený odber s dôsledkami podľa § 39 Zákona.
- 17.14 PDS bezodkladne odošle Dodávateľovi oznámenie o odstúpení od Rámcovej zmluvy z dôvodu prechodu do režimu dodávky poslednej inštancie.

- 17.15 PDS uskutoční konečný odpočet na odberných miestach Dodávateľa a spracuje aktualizované znenie prílohy č. 2 Rámcovej zmluvy k poslednému dňu platnosti Rámcovej zmluvy. PDS spracuje konečné vyúčtovanie a zašle konečnú vyúčtovaciu faktúru Dodávateľovi štandardným spôsobom podľa čl. 9 časť A a časť B. Do konečnej vyúčtovacej faktúry PDS zahrnie aj všetky známe nároky na náhradu škody spôsobenej prechodom na režim dodávky poslednej inštancie, ktoré boli vyčíslené k termínu ukončenia Rámcovej zmluvy. Dodávateľ ďalej zodpovedá za všetky škody, ktoré boli spôsobené ukončením Rámcovej zmluvy prechodom na režim dodávky poslednej inštancie a ktoré boli vyčíslené do 60 dní od ukončenia Rámcovej zmluvy.
- 17.16 Zmluvné strany sú oprávnené od Rámcovej zmluvy odstúpiť v prípade podstatného porušenia Rámcovej zmluvy alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Za podstatné porušenie povinnosti podľa Rámcovej zmluvy alebo OP zo strany Dodávateľa sa považuje najmä :
- nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Rámcovej zmluvy, týchto OP alebo platného rozhodnutia ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,
  - omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve PDS,
  - neuzavretie zmluvy na výkon služieb podľa čl. 3.2. OP s Autorizovanou osobou, a to ani po upozornení PDS,
  - začatie konkurzného alebo vyrovnacieho konania na majetok Dodávateľa,
  - opakované neplnenie povinnosti Dodávateľa podľa Rámcovej zmluvy alebo OP a to ani po písomnej výzve PDS.

## **18 Záverečné ustanovenia**

- 18.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Rámcovej zmluvy dostanú do rozporu so Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Rámcovej zmluvy. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Rámcovej zmluve upraviť Rámcovú zmluvu v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi zo zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 18.2 Ak niektoré ustanovenia týchto OP alebo Rámcovej zmluvy budú prekonané novou právnou úpravou, zmluvné strany sa zaväzujú nahradiť dotknuté ustanovenia zmluvy ustanoveniami novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak aby bol zachovaný účel zmluvy.
- 18.3 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup PDS ku všetkým dodávateľom elektriny alebo obchodníkom s elektrinou. Odchýliť sa od týchto Obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu Prevádzkového poriadku PDS.
- 18.4 Všetky úkony vyplývajúce z Rámcovej zmluvy musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.

- 18.5 Všetky úkony vyplývajúce z Rámcovej zmluvy musia byť vykonané písomne, pokiaľ Rámcová zmluva alebo tieto OP neurčujú iný spôsob. Písomnosti sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu druhej zmluvnej strany uvedenu v Rámcovej zmluve (alebo dohodnutú ako kontaktnú adresu medzi PDS a Dodávateľom) a
- a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručenu uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 18.6 Právny vzťah založený Rámcovou zmluvou sa riadi Obchodným zákonníkom, zákonom o energetike, zákonom o regulácii v sieťových odvetviach, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 18.7 Údaje poskytnuté Dodávateľom v súvislosti s Rámcovou zmluvou PDS uloží za účelom spracovania dát, s čím Dodávateľ podpisom Rámcovej zmluvy vyjadruje svoj súhlas.
- 18.8 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Dodávateľ uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Rámcovej zmluve . Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Dodávateľa, aby Rámcová zmluva ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Dodávateľ dáva podpisom Rámcovej zmluvy súhlas PDS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Rámcovej zmluve na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí PDS písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

**Príloha č. 4 – Proces zmeny dodávateľa a zmeny bilančnej skupiny**

## 1 Preambula

- 1.1 Pri zmene dodávateľa a zmene bilančnej skupiny sú potrebné definované a regulované procesy, aby sa predišlo vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených a aby bol zaručený efektívny priebeh zmien.
- 1.2 Definované a regulované procesy, jednotlivé kroky procesov, spôsob komunikácie a formát všetkých odovzdávaných údajov je upravený v „Technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS“, zverejnenej na internetovej stránke spoločnosti Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a. s. (ďalej len PDS alebo SSE-D).
- 1.3 Technickú špecifikáciu pre výmenu dát, vydá PDS v súlade so Zákonom, Zákonom o regulácii, s Pravidlami trhu a ostatnými všeobecne záväznými predpismi.
- 1.4 Zmena bilančnej skupiny sa realizuje prostredníctvom subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku, na základe písomného súhlasu odberateľa so zmenou. Formulár pre súhlas so zmenou uverejní PDS na svojej internetovej stránke.
- 1.5 Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je v súlade s prílohou č. 2 Pravidiel trhu možné meniť iba jedným z týchto spôsobov:
  - a) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny,
  - b) pri zmene režimu zodpovednosti za odchýlku odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,
  - c) pri zmene dodávateľa elektriny a súčasnej zmene bilančnej skupiny odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, ukončí zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším dodávateľom elektriny a uzatvorí novú zmluvu o dodávke a prevzatí zodpovednosti za odchýlku s novým dodávateľom elektriny od dátumu ukončenia účinnosti pôvodnej zmluvy s doterajším dodávateľom.
- 1.6 Na spôsoby uvedené v čl. 1.5 písm. a) a b) sa vzťahuje čl. 2 tejto prílohy PP.
- 1.7 Na spôsoby uvedené v čl. 1.5 písm. c) sa vzťahuje čl. 3 tejto prílohy PP.
- 1.8 Procesy zmeny dodávateľa uvedené v tejto prílohe PP sa nevzťahujú na zmeny dodávateľa v prípadoch, keď dodávateľom bude dodávateľ poslednej inštancie podľa § 20a Zákona.

## 2 Postup pri zmene bilančnej skupiny

- 2.1 Odberateľ elektriny môže zmeniť bilančnú skupinu:
  - a) mesačne, vždy k prvému dňu v mesiaci, ak jeho odberné miesto je vybavené priebehovým meraním,

- b) štvrťročne, vždy k prvému dňu štvrťroka, ak jeho odberné miesto nie je vybavené priebehovým meraním.
- 2.2 Zmena podľa čl. 2.1 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.
- 2.3 Podmienkou na zmenu subjektu zúčtovania je
- a) ukončenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok, ak má odberateľ elektriny vlastnú zodpovednosť za odchýlku,
  - b) ukončenie zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku odberateľom elektriny s doterajším subjektom zúčtovania, ak si odberateľ elektriny zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
- 2.4 Subjekt zúčtovania, na ktorého účastník trhu s elektrinou preniesol zodpovednosť za odchýlku, po uzatvorení zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku podľa čl. 2.3 požiada PDS, o vykonanie zmeny priradenia odberného miesta do jeho bilančnej skupiny, a to najmenej 40 kalendárnych dní a najviac 60 kalendárnych dní pred vykonaním zmeny bilančnej skupiny.
- 2.5 PDS preverí úplnosť a správnosť údajov uvedených v požiadavke subjektu zúčtovania a uskutočnenie zmeny oznámi príslušným subjektom zúčtovania. Ak zistí nedostatky, vyzve príslušný subjekt zúčtovania na ich odstránenie. Ak príslušný subjekt zúčtovania neodstráni nedostatky v lehote určenej PDS, PDS zmenu nevykoná.
- 2.6 Pri zisťovaní spotreby elektriny pre odberné miesto sa postupuje podľa čl. 6 tejto prílohy PP.
- 2.7 Podrobný proces zmeny bilančnej skupiny je uvedený v čl. 7 tejto prílohy PP a Technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS.

### **3 Postup pri zmene bilančnej skupiny so súčasou zmenou dodávateľa elektriny**

- 3.1 Podmienkou na zmenu bilančnej skupiny a súčasne dodávateľa elektriny (ďalej len zmena dodávateľa) je ukončenie zmluvy o dodávke elektriny účastníkom trhu s elektrinou s doterajším dodávateľom elektriny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny.
- 3.2 Odberateľ elektriny môže zmeniť dodávateľa elektriny:
- a) mesačne, vždy k prvému dňu v mesiaci, ak jeho odberné miesto je vybavené priebehovým meraním,
  - b) štvrťročne, vždy k prvému dňu štvrťroka, ak jeho odberné miesto nie je vybavené priebehovým meraním.
- 3.3 Zmena podľa čl. 3.2 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.
- 3.4 Dodávateľ elektriny, s ktorým účastník trhu s elektrinou uzatvoril zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke, oznámi túto skutočnosť PDS.
- 3.5 Dodávateľ elektriny, ku ktorému odberateľ elektriny prechádza, po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke podľa čl. 3.4 požiada PDS, o vykonanie zmeny dodávateľa, a to najmenej 40 kalendárnych dní a najviac 60 kalendárnych dní pred vykonaním zmeny dodávateľa elektriny.

- 3.6 SSE-D preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených dodávateľom elektriny podľa odseku 3 a uskutočnenie zmeny oznámi dodávateľovi elektriny. Ak zistí nedostatky, vyzve dodávateľa elektriny na ich odstránenie. Ak dodávateľ elektriny neodstráni nedostatky v lehote určenej SSE-D, SSE-D zmenu nevykoná.
- 3.7 Pri zisťovaní spotreby elektriny pre odberné miesto sa postupuje podľa čl. 6 tejto prílohy PP.
- 3.8 Podrobný proces zmeny dodávateľa elektriny je uvedený v čl. 7 tejto prílohy PP a Technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS.

#### **4 Postup pri zaradení do bilančnej skupiny**

- 4.1 Odberateľ elektriny môže byť zaradený do bilančnej skupiny:
  - a) mesačne, vždy k prvému dňu v kalendárnom mesiaci, ak jeho odberné miesto je vybavené priebehovým meraním,
  - b) štvrťročne, vždy k prvému dňu kalendárneho štvrťroka, ak jeho odberné miesto nie je vybavené priebehovým meraním.
- 4.2 Zmena podľa čl. 4.1 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.
- 4.3 Podmienkou na zaradenie subjektu zúčtovania je
  - a) podpísanie zmluvy o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok, ak má odberateľ elektriny vlastnú zodpovednosť za odchýlku,
  - b) podpísanie zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku odberateľom elektriny so subjektom zúčtovania, ak si odberateľ elektriny zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku.

#### **5 Postup pri vyradení z bilančnej skupiny**

- 5.1 Odberateľ elektriny môže byť vyradený z bilančnej skupiny:
  - a) mesačne, vždy k prvému dňu v kalendárnom mesiaci, ak jeho odberné miesto je vybavené priebehovým meraním,
  - b) štvrťročne, vždy k prvému dňu kalendárneho štvrťroka, ak jeho odberné miesto nie je vybavené priebehovým meraním.
- 5.2 Zmena podľa čl. 5.1 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h.
- 5.3 Podmienkou na vyradenie subjektu zúčtovania je
  - a) ukončenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok, ak má odberateľ elektriny vlastnú zodpovednosť za odchýlku,
  - b) ukončenie zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku odberateľom elektriny so subjektom zúčtovania, ak si odberateľ elektriny zvolil režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku.

## **6 Zisťovanie spotreby elektriny pre odberné miesto**

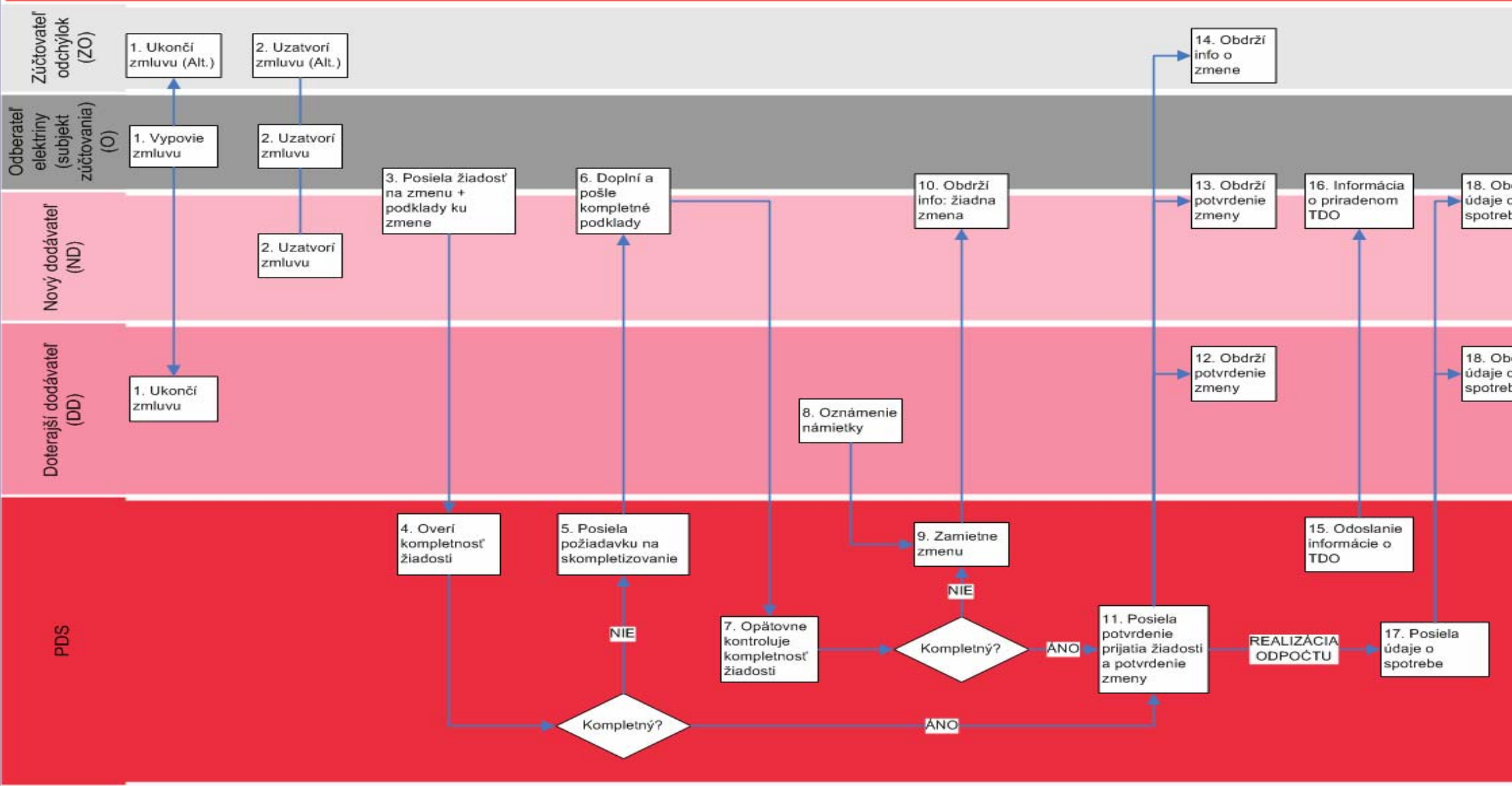
- 6.1 PDS určí ku dňu vykonania zmeny spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré je vybavené priebehovým meraním a ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt.
- 6.2 Ak odberné miesto, ktorého sa zmena týka, nie je vybavené priebehovým meraním, PDS určí pre dané odberné miesto typový diagram odberu po doručení žiadosti o registráciu odberného miesta a oznámi ho novému dodávateľovi elektriny najneskôr päť pracovných dní pred dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny.
- 6.3 PDS bezodplatne určí spotrebu elektriny pre odberné miesto, ktoré nie je vybavené priebehovým meraním, odpočtom alebo prepočtom ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny podľa priemernej dennej spotreby elektriny na danom odbernom mieste na základe údajov podľa posledných fyzických odpočtov odberného miesta.
- 6.4 PDS odovzdá doterajšiemu subjektu zúčtovania a novému subjektu zúčtovania údaje o spotrebe elektriny pre odberné miesto zistené podľa čl. 6.1 až 6.3 ku dňu vykonania zmeny do piatich pracovných dní odo dňa jej vykonania.

## **7 Proces zmena bilančnej skupiny alebo zmeny dodávateľa**

Proces zmeny bilančnej skupiny alebo zmeny dodávateľa je schematicky znázornený na nasledujúcom obrázku spolu s vysvetlivkami v tabuľke pod ním :



Proces zmeny bilančnej skupiny alebo zmeny dodávateľa spolu so zmenou bilančnej skupiny



## Príloha č. 4

Ref	Kedy	Akcia	Od	Do	Potrebná informácia	Spôsob odovzdania
1	Dostatočný časový predstih	<p>V prípade, ak je odberateľ zodpovedný za odchýlku a sám tvorí vlastnú bilančnú skupinu a chce zmeniť bilančnú skupinu, je povinný ukončiť zmluvu o zodpovednosti za odchýlku so zúčtovateľom.</p> <p>V prípade, ak je odberateľ elektriny s prenesenou zodpovednosťou za odchýlku a chce zmeniť bilančnú skupinu na iný subjekt zúčtovania, musí ukončiť zmluvný vzťah, ktorým má zabezpečené prenesenie zodpovednosti za odchýlku.</p> <p>V prípade, ak je odberateľ elektriny s prenesenou zodpovednosťou za odchýlku a chce sa sám stať zodpovedným za svoju odchýlku, musí ukončiť zmluvný vzťah, ktorým má zabezpečené prenesenie zodpovednosti za odchýlku.</p>	O	ZO, DD		
2	Dostatočný časový predstih	<p>V prípade, ak sa odberateľ elektriny chce stať subjektom zúčtovania a tvoriť vlastnú bilančnú skupinu, je povinný uzatvoriť zmluvu o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlky.</p> <p>V prípade, ak chce odberateľ elektriny mať prenesenú zodpovednosť za odchýlku, je povinný uzatvoriť zmluvný vzťah, ktorým sa zabezpečí prenesenie zodpovednosti na iný subjekt zúčtovania.</p>	O	ZO, ND		
3	Najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovanou zmenou	Zaslanie žiadosti na zmenu + podklady k zmene	O, ND	PDS	<p>zmenový zoznam, žiadosť o registráciu odberného miesta do bilančnej skupiny, splnomocnenie od odberateľa elektriny, čestné prehlásenie o pravdivosti poskytnutých údajov, zmluva o zúčtovaní odchýlky alebo zmluva o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.</p>	Elektronicky podľa Technickej špecifikácie na výmenu dát

## Príloha č. 4

4		Overenie kompletnosti doručených podkladov	PDS	PDS		
5	Najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovanou zmenou	Ak nie sú predložené podklady kompletné a úplné, posieľa požiadavku na skompletizovanie	PDS	O, ND	Výzva na doplnenie podkladov	Elektronicky podľa Technickej špecifikácie na výmenu dát
6	Najneskôr 26 kalendárnych dní pred požadovanou zmenou	Na základe výzvy od PDS skompletizuje a pošle podklady	O, ND	PDS	Chýbajúce podklady podľa 3.	Elektronicky podľa Technickej špecifikácie na výmenu dát
7		Opätovné overenie kompletnosti doručených podkladov	PDS	PDS		
8	22. deň pred požadovanou zmenou	Posledný deň námietky	DD	PDS	Informácia o neukončení zmluvy	Elektronicky podľa Technickej špecifikácie na výmenu dát
9	Najneskôr 26 kalendárnych dní pred požadovanou zmenou	Ak nie sú predložené podklady kompletné zamietnutie zmeny a zaslanie takejto informácie.	PDS	O, ND	Informácia o zamietnutí zmeny	Elektronicky podľa Technickej špecifikácie na výmenu dát
10		Prijatie informácie - žiadna zmena, proces zamietnutý	O, ND	O, ND		
11	Najneskôr 18 kalendárnych dní pred požadovanou zmenou	Zaslanie potvrdenia o zmene bilančnej skupiny	PDS	O, ND, DD, ZO	Informácia o zmene	Elektronicky podľa Technickej špecifikácie na výmenu dát
12		Prijatie informácie o zmene	PDS	DD	Informácia o zmene	
13		Prijatie informácie o zmene	PDS	O, ND	Informácia o zmene	
14		Prijatie informácie o zmene	PDS	ZO	Informácia o zmene	
15	Najneskôr 5 pracovných dní pred dňom vykonania zmeny	Odoslanie Informácie o TDO	PDS	ND, O	Info o priradenom TDO	Elektronicky podľa Technickej špecifikácie na výmenu dát
16	Najneskôr do 5 pracovných dní po zmene	Zaslanie údajov o spotrebe elektriny určenej PDS	PDS	O, ND, DD		Elektronicky podľa Technickej špecifikácie na výmenu dát
17		Prijatie hodnôt spotreby	DD	DD	Hodnoty spotreby	
18		Prijatie hodnôt spotreby	O, ND	O, ND	Hodnoty spotreby	

- 7.1 Ďalšími nevyhnutnými podmienkami pre zmenu bilančnej skupiny, priradenie do bilančnej skupiny, alebo zmenu dodávateľa sú:
- a) odberateľ elektriny má pre dotknuté odberné miesta, ku ktorým sa zmena viaže, platnú a účinnú zmluvu o pripojení do sústavy,
  - b) odberateľ elektriny má platnú a účinnú zmluvu o distribúcii elektriny a o prístupe do sústavy, alebo má so svojím dodávateľom elektriny platnú a účinnú zmluvu o združenej dodávke.
- 7.2 Podmienky podľa čl. 7.2 tejto prílohy PP musia byť splnené najneskôr do 18 kalendárnych dní pred požadovanou zmenou (viď bod 11 na obrázku uvedenom v čl. 7.1 tejto prílohy PP).

## **8 Námietka proti zmene**

- 8.1 Doterajší dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesta PDS do 22 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku na príslušnom odbernom mieste najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa elektriny. Ak bola vznesená námietka podľa prvej vety, PDS zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a bezodkladne o tom informuje doterajšieho dodávateľa elektriny a žiadateľa o vykonanie zmeny dodávateľa elektriny.

## **9 Prihlásenie / odhlásenie odberu v odbernom mieste**

- 9.1 Postupy, ktoré sú v tomto článku popísané, stanovujú rámcové podmienky, podľa ktorých je potrebné postupovať pri prihlasovaní alebo odhlasovaní odberu v odbernom mieste. Pod odhlásením sa rozumie ukončenie zmluvy, pod prihlásením uzatvorenie zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave. Proces musí prebehnúť v súlade a podľa postupov uvedených v Technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS.
- 9.2 Pri odhlásení (zániku) odberného miesta je užívateľ sústavy, alebo odberateľ elektriny povinný ukončiť relevantné zmluvy viažuce sa k odbernému miestu. V prípade samostatnej zmluvy o dodávke elektriny a zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy je povinný ukončiť zmluvu o dodávke elektriny so svojím dodávateľom elektriny a súčasne k tomu istému termínu ukončiť zmluvu o distribúcii elektriny a o prístupe do distribučnej sústavy s PDS podľa podmienok čl. 16 prílohy 2 tohto PP. V prípade združenej zmluvy o dodávke elektriny musí odberateľ elektriny ukončiť zmluvu so svojím dodávateľom a ten je povinný vyradiť odberné miesto odberateľa elektriny zo svojich priradených odberných miest podľa čl. 6 prílohy 3 tohto PP. K termínu ukončenia zmlúv podľa tohto článku je nutné zistiť spotrebu elektriny podľa čl. 6 tejto prílohy PP.
- 9.3 Ak je predmetná zmluva podľa čl. 9.2 pri ukončení odberu ukončená dohodou zmluvných strán, je odberateľ elektriny alebo užívateľ sústavy povinný o ukončení zmluvy dohodou požiadať najmenej 20 pracovných dní pred očakávaným ukončením odberu, resp. distribúcie.

- 9.4 Ak dôjde k zániku odberného miesta alebo k odpojeniu z viny na strane odberateľa elektriny, alebo užívateľa sústavy, uplatňujú sa postupy podľa čl. 11.10 prílohy č. 2, resp. čl. 11.4 prílohy č. 3 tohto PP.
- 9.5 V prípade, že na odbernom mieste dochádza k výmene odberateľa elektriny a ten má záujem o zmenu bilančnej skupiny, alebo o zmenu dodávateľa, PDS umožní uzatvoriť s novým odberateľom zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave, ak o to požiada, k rovnakému termínu, v ktorom predošlý odberateľ v odbernom mieste ukončí zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave. Prípadný proces zmeny bilančnej skupiny alebo proces zmeny dodávateľa sa riadi článkom 2, resp. 3, tejto prílohy PP.
- 9.6 V prípade, že dôjde k zmene odberateľa na odbernom mieste bez ukončenia odberu a súčasne sa jedná o novú stavbu a od nadobudnutia platnosti kolaudačného rozhodnutia stavby neuplynie viac ako 3 mesiace, je možné uplatniť skrátenú lehotu. Nový odberateľ alebo dodávateľ splnomocnený novým odberateľom v odbernom mieste jeho menom oznámi zmenu odberateľa so súčasnou zmenou dodávateľa v lehote upravenej vo vzájomnej zmluve, najneskôr však 20 pracovných dní vopred.
- 9.7 Pri prihlasovaní odberného miesta, ku ktorému existuje platná a účinná zmluva o pripojení s PDS alebo bola v minulosti k odbernému miestu uzavretá zmluva o dodávke elektriny, ktorá bola uzavretá pred 1.1.2006 podľa dovtedajších právnych predpisov, podá užívateľ sústavy žiadosť o uzatvorenie zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave podľa čl. 2 prílohy č. 2 tohto PP. V prípade, že bola zmluva ukončená z viny na strane užívateľa sústavy z dôvodu neoprávneného odberu alebo neplatení podľa podmienok zmluvy, je užívateľ sústavy pred umožnením prístupu do sústavy povinný uhradiť platby podľa čl. 12.2 prílohy č. 2 tohto PP alebo dlžnú čiastku. Súčasne s podaním žiadosti o zmluvu podľa tohto článku je užívateľ sústavy povinný oznámiť a doložiť subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny bude odberné miesto priradené
- 9.8 Ak prihlásenie vykoná dodávateľ za svojho odberateľa elektriny, tak dodávateľ odovzdá PDS zmenový zoznam. Platí, že oznámenie zo strany odberateľa, resp. odovzdanie zmenového zoznamu zo strany dodávateľa, musí byť doručené PDS najneskôr 20 pracovných dní pred požadovaným dňom prihlásenia. PDS uzatvorí zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe k distribučnej sústave s odberateľom, alebo Rámcovú distribučnú zmluvu s dodávateľom. Zmenový zoznam, ktorý vyplnil PDS, treba najneskôr do 10 pracovných dní po vykonaní prihlásenia odovzdať dodávateľovi. Termín uvedenia do prevádzky sa dohodne s PDS. Pri uvedení do prevádzky musí byť odberateľ alebo splnomocnený zástupca odberateľa prítomný na mieste. Prihlásenie je súčasťou procesu zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny.
- 9.9 Odhlásenie pri ukončení zmluvy o dodávke elektriny uzavretej pred 1.1.2006 alebo zmluvy o združenej dodávke: Odovzdaním zmenového zoznamu dodávateľ oznámi PDS ukončenie zmluvy o dodávke elektriny zo strany odberateľa, ktorá neprihádza s presťahovaním alebo so zmenou dodávateľa. Zoznam slúži ako jednotný komunikačný prostriedok pre úpravu stanovenú v rámcovej distribučnej zmluve podľa čl. 6 prílohy č. 3 tohto PP, týkajúcu sa ukončenia dodávky. Informácia PDS musí prebehnúť v rámci tam stanovených lehôt. PDS musí vhodnou formou informovať užívateľov sústavy uvedených v zozname o dôsledkoch chýbajúceho členstva v bilančnej skupine podľa platného právneho stavu a je oprávnený prerušiť

alebo obmedziť distribúciu elektriny, pokiaľ PDS nemá do okamihu ukončenia zmluvy novú zmluvu o dodávke elektriny alebo potvrdenie dodávateľa o dodávke.

- 9.10 Zmenové zoznamy pre odhlásenie a prihlásenie: Komunikácia medzi PDS a dodávateľom prebieha prostredníctvom zmenových zoznamov. Detailná špecifikácia, obsah a formát tohto zmenového zoznamu je uvedená v Technickej špecifikácii pre výmenu dát s PDS. PDS si vyhradzuje právo špecifikovať nové zmenové zoznamy pre automatizáciu a zefektívnenie výmeny dát.

**Príloha č. 5 – Typové diagramy odberu – spôsob tvorby a ich aplikácia**

## 1 Preambula

- 1.1. Metóda typových diagramov odberu (ďalej len TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu skupiny odberateľov bez priebehového merania. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania.
- 1.2. Základné práva a povinnosti účastníkov trhu v súvislosti s užívaním TDO sú uvedené v § 17 a v prílohe č. 4 Pravidiel trhu.

## 2 Vymedzenie základných pojmov:

- 2.1. **Typový diagram odberu** je v súlade s § 2 písm. b) bod 18 Zákona postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na ktorého základe je určené množstvo odberu elektriny odberateľmi elektriny bez priebehového merania a je využívaný pre potreby zúčtovania odchýlky subjektu zúčtovania.
- 2.2. **Normalizovaný typový diagram odberu ( $TDO_n$ )** je postupnosť relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov v roku, vzťahnutých k hodnote ročného maxima, určeného z merania vzoriek TDO. Hodnoty TDO sú prepočítané na normálne klimatické podmienky, pohybujú sa v rozmedzí 0 až 1 a definujú tvar diagramu zaťaženia danej skupiny koncových odberateľov za normálnych klimatických podmienok.
- 2.3. **Očakávaný typový diagram odberu ( $TDO_o$ )** je postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt  $TDO_n$  v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bude priemerný hodinový odber pre *očakávanú teplotu* v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnej teplote v príslušných hodinách dňa.
- 2.4. **Prepočítaný typový diagram odberu ( $TDO_p$ )** je postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt  $TDO_n$  v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bol priemerný hodinový odber pri *skutočných* klimatických podmienkach v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v príslušných hodinách dňa.
- 2.5. **Normalizovaný prepočítaný ročný typový diagram odberu ( $TDO_{pr}$ )** je počet relatívnych hodnôt v bežnom roku od odpočtu k odpočtu, vypočítaných z diagramov  $TDO_p$  ako podiel relatívnych hodnôt v jednotlivých hodinách bežného roku k dátumu odpočtu k najväčšej relatívnej hodnote  $TDO_p$  v bežnom roku k dátumu odpočtu pre skutočné klimatické podmienky. Hodnoty  $TDO_{pr}$  definujú tvar diagramu odberu danej skupiny koncových odberateľov pre skutočné klimatické podmienky v priebehu celého bežného roku.

## 3 Spôsob tvorby typových diagramov odberu

- 3.1. Odberatelia na napät'ovej hladine NN sú prirad'ovaní k jednotlivým triedam TDO.
- 3.2. Každá trieda TDO predstavuje priebeh relatívnych hodnôt odberu skupiny odberateľov, ktorí majú spoločný rozlišovací znak, pridelený rovnaký tarifný produkt.



- 3.3. Triedy TDO sú vytvorené na základe spracovania štatisticky dostatočného počtu vzoriek priebehových meraní, ktoré sú vhodným spôsobom rozmiestnené u skupiny odberateľov na celom území SR. Všetky vzorky sú merané na napäťovej úrovni NN.
- 3.4. Tieto priebehy sú zozbierané, triedené a matematicky spracovávané po tarifných produktoch. Výsledkom je súčtový diagram priebehov skupiny odberateľov s rovnakým tarifným produktom, ktorý sa potom relativizuje k maximálnej hodnote priebehu. Takto sa dostane priebeh, ktorý v sebe zahŕňa chybu spôsobenú teplotou.
- 3.5. Vzťažná teplota pre všetky triedy typových diagramov odberu je rovnaká pre celé územie SR a je predkladaná hodnovernou inštitúciou, napr. Slovenským hydrometeorologickým ústavom.
- 3.6. Spracovateľ TDO prispôbil priebeh odberu na normálne klimatické podmienky na základe hodnôt niekoľkoročného merania teploty na celom území SR. Takto upravené priebehy odberu sa nazývajú normalizovaným typovým diagramom odberu  $TDO_n$ .
- 3.7. Tieto priebehy PDS uverejňuje na svojich internetových stránkach.
- 3.8. Na základe  $TDO_n$  je získavaný očakávaný typový diagram odberu ( $TDO_o$ ) a prepočítaný typový diagram odberu ( $TDO_p$ ). Pri určení tvaru priebehu konkrétneho  $TDO_o$  alebo  $TDO_p$  je použitá priemerná teplota za celé vymedzené územie (pre rok 2005).
- 3.9. Prepočítané typové diagramy odberu ( $TDO_p$ ) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu ( $TDO_{pr}$ ) stanovuje PDS a uverejňuje ich na svojich internetových stránkach.
- 3.10. TDO-VO – verejné osvetlenie nie je stanovené na základe meraní, ale odborným odhadom na základe ročného chodu striedania dňa a noci. Tento produkt nemá teplotnú závislosť. Časy zapínania a vypínania verejného osvetlenia sú odvodené od východu do západu slnka (v oblasti  $19,1^\circ$  východnej dĺžky a  $48,6^\circ$  severnej šírky, t.j. oblasti blízkej stredu Slovenska ).
- 3.11. Stanovením spotreby koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania podľa schválených TDO je poverený PDS pričom používa informácie o priemernej teplote. Príslušné teploty sú zverejnené na internetových stránkach PDS.

#### 4 Podmienky prirad'ovania typových diagramov odberu

- 4.1. Metodika pridel'ovania TDO je uvedená v prílohe č. 4 Pravidiel trhu. Typové diagramy odberu sú prirad'ované podľa charakteru odberu, ktorý odpovedá tarifným produktom spoločnosti SSE-D a to nasledovne:

Trieda TDO	Popis	Charakter produktu	Tarifný produkt SSE-D
TDO1	Maloodber podnikateľský	jednotarifné produkty	C1 C2 C3
TDO2	Maloodber podnikateľský	dvojtarifné produkty – akumuláčny ohrev a	C4

		kúrenie, hybridné vykurovanie	C5 C6
TDO3	Maloodber podnikateľský	dvojtarifné produkty – priamovýhrevné vykurovanie	C7
TDO4	Maloodber obyvateľstvo	jednotarifné produkty bez el. vykurovania a ohrevu TUV	D1 D2 D7
TDO5	Maloodber obyvateľstvo	dvojtarifné produkty, vrátane s akumuláčným vykurovaním a ohrevom TUV	D3 D4 D8
TDO6	Maloodber obyvateľstvo	Dvojtarifné produkty s priamovýhrevným vykurovaním	D5
TDO8	Maloodber podnikateľský	Jednotarifný produkt – verejné osvetlenie	C10

## 5 Spôsob aplikácie TDO

- 5.1. Pre oblasť výroby nebudú stanovené typové diagramy odberu. Pre zariadenia na výrobu elektriny s meraním typu C sa celková predpokladaná mesačná výroba elektriny rozpočíta na jednotlivé hodiny mesiaca lineárne.
- 5.2. Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDO<sub>o</sub> alebo TDO<sub>p</sub> je použitá priemerná teplota za časť vymedzeného územia.
- 5.3. PDS vypracováva a určuje normalizované typové diagramy odberu TDO<sub>n</sub> na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradovania. Normalizované typové diagramy odberu a metodika priradovania TDO sú zverejnené na internetových stránkach PDS.
- 5.4. Prepočítané typové diagramy odberu (TDO<sub>p</sub>) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO<sub>pr</sub>) stanovuje PDS a zverejní ich na svojich internetových stránkach.
- 5.5. Priradenie konkrétnych odberných miest koncových odberateľov elektriny s meraním typu C k triedam TDO<sub>n</sub> zaisťuje v súlade s § 24 ods. 2 písm. zf) Zákona PDS. PDS oznámi určený typový diagram odberu zúčtovateľovi odchýlok a dodávateľovi elektriny alebo obchodníkovi s elektrinou, ktorý má toto odberné miesto priradené vo svojej bilančnej skupine.
- 5.6. Výpočtom hodinovej spotreby v odberných miestach koncových odberateľov s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok je poverený PDS.
- 5.7. PDS odovzdáva dodávateľom elektriny a subjektom zúčtovania plánované ročné spotreby, zmerané ročné spotreby, predbežné hodnoty hodinových odberov

koncových odberateľov s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov bez priebehového merania prepočítané na teplotu:

- a) agregované za svoju DS, po bilančných skupinách a triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí zmenili dodávateľa,
- b) agregované dodávateľovi (obchodníkovi) za svoju DS po triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí nezmenili dodávateľa.

5.8. Pre účely zúčtovania odchýlok PDS odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok predbežné hodinové hodnoty odberov koncových odberateľov s priebehovým meraním bez diaľkového prenosu dát a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových odberateľov bez priebehového merania prepočítané na teplotu pre zúčtovanie odchýlok, ktoré sú stanovené na základe zmeraných spotrieb:

- a) Agregované za svoju DS, po bilančných skupinách a triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí zmenili dodávateľa,
- b) Agregované za svoju DS po triedach TDO za odber koncových odberateľov, ktorí nezmenili dodávateľa a patria spoločnosti Stredoslovenská energetika, a.s.,  
Ulica republiky 5, 010 47 Žilina.

**Príloha č. 6 – Reklamačný poriadok distribúcie**

## 1 Účel Reklamačného poriadku

- 1.1 Účelom Reklamačného poriadku distribúcie spoločnosti SSE-Distribúcia, a.s. (ďalej len „Reklamačný poriadok“) je zabezpečenie jednotného, rýchleho a účinného postupu pri vybavovaní reklamácií užívateľov distribučnej sústavy (ďalej len „Užívateľ“), s ktorými SSE-Distribúcia, a.s. (ďalej len „PDS alebo SSE-D“) uzatvorí zmluvu o pripojení do sústavy, alebo samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, alebo dodávateľov elektriny a obchodníkov s elektrinou, s ktorými má PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu (ďalej len „Dodávateľ“), a týkajúcich sa rôznych nedostatkov, zistených po uzatvorení zmluvy a na jej základe začatého plnenia. Odberateľ je účastníkom zmluvného vzťahu v nasledovných právnych dokumentoch:
- a) zmluva o pripojení do sústavy, uzatvorená s PDS.
  - b) zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy, uzatvorená s PDS.
    - (ii) Dodávateľ je účastníkom zmluvného vzťahu v prípade uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy a následného uzatvorenia zmluvy o dodávke a distribúcii s odberateľom (zmluva o združenej dodávke).
    - (iii) Odberateľ nie je účastníkom zmluvného vzťahu v prípade, ak uzatvorí so svojím Dodávateľom zmluvu o združenej dodávke. V takom prípade musí svoje reklamácie smerovať na Dodávateľa, ktorý následne informuje PDS.
    - (iv) Reklamačný poriadok upravuje taktiež postup PDS v súvislosti s poskytovaním služieb distribučnou sústavou PDS. Reklamačný poriadok je vypracovaný v súlade s ustanovením § 499 zákona č. 40/1964 Zb. v platnom znení (Občiansky zákonník), s príslušnými ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len Zákon), ako aj s ďalšími všeobecne záväznými právnymi normami v oblasti energetiky, tohto PP a TP.

## 2 Definícia reklamácie

- 2.1 Reklamácia je písomný, telefonický, faxový alebo osobný podnet Užívateľa – fyzickej alebo právnickej osoby, alebo Dodávateľa, súvisiaci so zistením nedostatkov (formálneho alebo technického charakteru) po uzatvorení zmluvy a s tým súvisiacim plnením. Účelom reklamácie je predovšetkým dosiahnuť, aby plnenie predmetu zmluvy malo dohodnuté, alebo normou stanovené vlastnosti a aby boli odstránené právne nedostatky plnenia predmetu zmluvy.

## 3 Predmet reklamácie

- 3.1 Užívateľ alebo Dodávateľ má právo reklamovať najmä nedostatky zistené po uzatvorení zmluvy majúce:
- c) formálny charakter,
  - d) technický charakter,
  - e) alebo iné zistené nedostatky, súvisiace s poskytovaním služieb distribučnou sústavou PDS.

#### 4 Spôsob reklamácie

- 4.1 Užívateľ alebo Dodávateľ môže reklamáciu uplatniť u PDS a to:
- a) písomne na kontaktnú adresu:  
SSE-Distribúcia, a.s.  
Ulica Republiky č. 5,  
010 47 Žilina,
  - b) osobne v zákazníckych centrách SSE-D (adresy zákazníckych centier sú uvedené na internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk) v ponuke Kontakty),
  - c) telefonicky na linke SSE-D pre zmluvných partnerov, Dodávateľov a zákazníkov so zmluvou o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy, zverejnenej na [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk), alebo emailom na adrese [prevadzkovatel@sse-d.sk](mailto:prevadzkovatel@sse-d.sk).
- 4.2 Reklamáciu vybavuje PDS. V prípade odberateľa, ktorý je pripojený do distribučnej sústavy SSE-D a ktorého zásobuje Dodávateľ, s ktorým má PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, dotknutý odberateľ kontaktuje pri reklamacii Dodávateľa, ktorý postúpi reklamáciu PDS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do dvoch pracovných dní.
- 4.3 Z reklamácie musí byť zrejmé najmä:
- a) kto reklamáciu podáva,
  - b) predmet reklamácie - čoho sa Užívateľ alebo Dodávateľ - reklamant domáha,
  - c) dátum podania reklamácie,
  - d) podpis reklamanta (pri písomnej alebo osobnej reklamacii).
- 4.4 Reklamácia adresovaná na meno zamestnanca SSE-D sa považuje za reklamáciu podanú na SSE-D. Reklamácia musí byť vybavená bez zbytočného odkladu v lehotách uvedených v tomto Reklamačnom poriadku.
- 4.5 Na všetky údaje o reklamantovi sa vzťahuje zákon č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov. Ich poskytnutie tretím osobám v prípade, ak si to charakter reklamácie vyžaduje, je podmienený výslovným súhlasom reklamanta.
- 4.6 O výsledku prešetrenia reklamácie musí byť reklamant (Užívateľ alebo Dodávateľ) písomne oboznámený. Oboznámenie o výsledku prešetrenia je možné vykonať e-mailom, ak bola reklamácia e-mailom doručená.
- 4.7 PDS nezodpovedá Užívateľovi alebo Dodávateľovi za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez cudzie elektroenergetické zariadenie a nedodanie elektriny alebo zníženie jej kvality bolo spôsobené poruchou, alebo inou udalosťou na tomto cudzom elektroenergetickom zariadení.
- 4.8 Pri neopodstatnenej reklamacii náklady súvisiace s jej prešetrením, budú účtované na ťarchu reklamanta podľa platného cenníka služieb PDS.
- 4.9 V prípade opodstatnenej reklamácie PDS primerane uhradí reklamantovi straty alebo škodu vzniknutú v dôsledku nedodržania množstva, kvality dodávky, alebo

iných skutočností, ktoré zavinením PDS vznikli reklamantovi v rozpore s uzavretou zmluvou a platnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

## **5 Postup pri vybavovaní reklamácie a lehoty**

- 5.1 Ak reklamáciu podanú ústne osobnou návštevou alebo telefonicky nemožno vybaviť ihneď pri jej podaní reklamantom, PDS vyhotoví reklamačný záznam v dvoch vyhotoveniach a predloží tento záznam reklamantovi na vyjadrenie a podpis. Jedno vyhotovenie si ponechá PDS, jedno vyhotovenie sa odovzdá reklamantovi (príloha – Formulár reklamačného záznamu).
- 5.2 Lehota na vybavenie reklamácie je 30 kalendárnych dní odo dňa nasledujúceho po dni prijatia reklamácie. V prípade podanej reklamácie Dodávateľom týkajúcej sa odberného miesta jeho koncového zákazníka, sa lehota na vybavenie skraca na 21 kalendárnych dní v súlade s Obchodnými podmienkami pre rámcovú distribučnú zmluvu. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť reklamant bez zbytočného odkladu písomne upovedomený v lehote 30 dní odo dňa prijatia reklamácie.
- 5.3 Lehota na odstránenie príčin zníženej kvality elektriny je v súlade s § 3 ods. 2 vyhlášky č. 315/2008 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality dodávanej elektriny a poskytovaných služieb v znení neskorších predpisov.

## **6 Platnosť a účinnosť**

- 6.1 Tento Reklamačný poriadok tvorí neoddeliteľnú súčasť PP a je platný a účinný dňom schválenia Prevádzkového poriadku ÚRSO.

**Reklamačný záznam**

Reklamant:

---

Meno (Názov spoločnosti):

---

RČ/IČO/ČOM:

---

Adresa trvalého bydliska / Sídlo spoločnosti:

---

---

---

Kontakt:

---

Predmet reklamácie:

---

---

---

---



V

---

Dňa:

---

Reklamant:

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu:

Meno:.....

Podpis:

Podpis:.....

Pracovisko:.....

---

**Príloha č. 7 – Obchodné podmienky výkupu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie  
a kombinovanej výroby elektriny a tepla**

## 1 Preambula

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Ulica republiky 5, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS má podľa § 5 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby elektriny a tepla a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o podpore“) povinnosť prednostne pripojiť a nakupovať elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie (ďalej len „OZE“) a z výrobných zariadení kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „KVET“) u zdrojov elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore.
- 1.3 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky (ďalej len „OP“) pre zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), Zákona o podpore, zákona 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

## 2 Všeobecné ustanovenia

- 2.1 PDS má právo v súlade s § 4 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore poveriť nákupom elektriny z OZE alebo z KVET na krytie strát autorizovanú osobu za ďalšej uvedených podmienok.
- 2.2 PDS alebo poverená osoba podľa čl. 2.1 týchto OP sa pre účely týchto OP nazývajú „Nákupca“.
- 2.3 Pre účely týchto OP sa Predávajúcim rozumie výrobca elektriny z OZE alebo vysokoúčinnnej KVET, na ktorého sa vzťahuje podpora výkupu elektriny podľa § 3 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore.
- 2.4 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi Nákupcom a Predávajúcim zmluvou o dodávke elektriny na krytie strát (ďalej len „Zmluva o výkupe“) a sú jej neoddeliteľnou súčasťou.
- 2.5 Tieto OP upravujú vzťahy, povinnosti a postupy na základe Zmluvy o výkupe, uzatvorenej medzi Nákupcom a Predávajúcim.
- 2.6 Podmienky pripojenia, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny sú riešené v prílohe č. 1b, resp. č. 2 tohto PP.

## 3 Predmet Zmluvy o výkupe

- 3.1 Predmetom zmluvy je záväzok Predávajúceho dodať elektrinu preukázateľne vyrobenú v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo z KVET po odpočítaní vlastnej technologickej spotreby na výrobu elektriny a záväzok Nákupcu elektrinu odobrať a zaplatiť cenu podľa Zmluvy o výkupe.
- 3.2 Pre Predávajúceho, ktorého celkový inštalovaný výkon je v súlade s § 3 ods. 5 Zákona o podpore menší ako 4 MW, sa dodávka elektriny podľa čl. 3.1 uskutočňuje v režime prenesenej zodpovednosti za odchýlku na Nákupcu; ak nemá Predávajúci

prenesenú zodpovednosť za odchýlku na Nákupcu, Nákupca a Predávajúci dohodnú osobitné podmienky dodávky elektriny v Zmluve o výkupe (napr. na základe dojednaného diagramu s rozpísaním dodávaného výkonu v štvrt' hodinových hodnotách a pod.).

3.3 Podmienkou uzatvorenia zmluvy o výkupe je splnenie podmienok pripojenia, ako aj:

- a) predloženie platného a účinného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktoré bolo vydané na prebiehajúci, alebo nasledujúci kalendárny rok alebo
- b) predložením potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok;
  - pre rok 2010 výrobca elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2010;
  - pre rok 2011 výrobca elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na rok 2011, ak je zmluva o výkupe na rok 2011 uzavretá pred 1.3.2011,
  - nový výrobca vysoko účinnou kombinovanou výrobou v roku uvedenia do prevádzky predloží namiesto potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok cenové rozhodnutie vydané úradom vo veci schválenia ceny elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný rok,
- c) splnenie požiadavky na zabezpečenie merania vyrobenej elektriny v zmysle § 35a Zákona, ako aj skutočnosť, že zariadenie na výrobu elektriny spĺňa podmienky na priznanie podpory podľa § 3 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore pred uzatvorením zmluvy a súvisiacich právnych predpisov.

Výrobca musí zároveň predložiť platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle §5 zákona o energetike.

Porušenie uvedených podmienok počas účinnosti Zmluvy o výkupe je dôvodom pre jej zánik.

3.4. PDS uzatvára zmluvu o výkupe do 30 dní po doručení úplnej žiadosti. Formulár žiadosti o uzatvorenie zmluvy o výkupe, vrátane zoznamu príloh, je zverejnený na internetovej stránke PDS.

#### **4 Práva a povinnosti Predávajúceho**

4.1 Predávajúci má na vymedzenom území SSE-D nárok v súlade s § 4 ods. 1 pís. b) a d) Zákona o podpore predat' svoju vyrobenú elektrinu Nákupcovi za podmienok týchto OP a Zmluvy o výkupe za regulovanú cenu elektriny na straty určenú ÚRSO v zmysle § 6 Zákona o podpore.

4.2 V prípade, ak Predávajúci, na ktorého sa vzťahuje § 4 ods. 10 Zákona o podpore uplatní svoj nárok podľa čl. 4.1 týchto OP, musí v súlade s § 4 ods. 10 Zákona

o podpore predať Nákupcovi celý objem vyrobenej elektriny okrem regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy.

- 4.3 Predávajúci je povinný v súlade s § 4 ods. 2 pís. a) Zákona o podpore predložiť Nákupcovi potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na nasledujúci kalendárny rok alebo potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou vydané za predchádzajúci kalendárny rok. Platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny je prílohou Zmluvy o výkupe a je jej neoddeliteľnou súčasťou.
- 4.4 Okrem potvrdenia o pôvode elektriny je Predávajúci, ktorý uplatňuje výkup elektriny z vysokoúčinnnej KVET, pre účely kontroly práva výkupu elektriny povinný doložiť, že od roku uvedenia zariadení výrobcu elektriny do prevádzky, alebo od roku rekonštrukcie alebo modernizácie technologickej časti takéhoto zariadenia uplynulo najviac 15 rokov.
- 4.5 Predávajúci je povinný oznámiť Nákupcovi uplatnenie podpory podľa § 3 ods. 1 písm. b) Zákona o podpore, vrátane predpokladaného množstva dodanej elektriny, vždy k 15. augustu na nasledujúci kalendárny rok; pri zariadeniach výrobcu elektriny uvedených do prevádzky po 15. auguste je výrobca elektriny povinný informovať Nákupcu o využití tohto práva najneskôr 30 dní pred uvedením zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky.
- 4.6 Predávajúci sa zaväzuje uzatvoriť zmluvu o pripojení do sústavy a zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny a mať ju účinnú počas trvania Zmluvy o výkupe.
- 4.7 Predávajúci je povinný predkladať Nákupcovi požadované výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovať zmeny v stave zariadení podľa podmienok uvedených v Technickej špecifikácii pre výmenu dát, ktoré PDS uverejňuje na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).
- 4.8 Predávajúci je za zariadenie na výrobu elektriny, pre ktoré si uplatňuje podporu, povinný najneskôr do 5-teho dňa v mesiaci odovzdať PDS nasledovné údaje za predchádzajúci kalendárny mesiac:
- skutočné množstvo vyrobenej elektriny
  - množstvo elektriny na technologickú vlastnú spotrebu elektriny
  - množstvo elektriny pre vlastné využitie
  - množstvo elektriny dodané pre podporné služby
  - množstvo elektriny, na ktoré si uplatňuje doplatok
  - údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny
  - diagram výroby v štvrt' hodinovom rozlíšení hodnôt pri zariadeniach nad 1 MW.
- 4.9 Predávajúci, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť predpokladanú charakteristiku jeho dodávky na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení. Zároveň je povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku dodávky z uvedeného zariadenia na výrobu elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20-teho dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7:30 predpokladanú charakteristiku dodávky

v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň. V dni po ktorom nasledujú jeden alebo viaceré voľné dni je Predávajúci povinný upresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát. Ak Predávajúci nesplní povinnosti uvedené v tomto bode, nemá právo na podporu v zmysle zákona o podpore v danom mesiaci.

## **5 Práva a povinnosti Nákupcu**

- 5.1 Nákupca je povinný podľa § 5 ods. 6 pís. a) Zákona o podpore uzatvoriť s výrobcom elektriny s právom na podporu písomnú zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát vo svojej distribučnej sústave, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny požiadal. Súčasťou tejto zmluvy je aj prevzatie zodpovednosti za odchýlku výrobcu elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 pís. d) a ods. 5 Zákona o podpore.
- 5.2 Nákupca je povinný odobrať všetku elektrinu, ktorú výrobca elektriny s právom podpory dodal, s výnimkou dodávky regulačnej elektriny pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy, a túto elektrinu použiť na krytie strát v distribučnej sústave.
- 5.3 Nákupca nakupuje elektrinu vyrobenú výrobcom s právom podpory za cenu elektriny na straty, ktorá je určená v relevantnom cenovom rozhodnutí ÚRSO.

## **6 Práva a povinnosti PDS**

- 6.1 PDS je povinný najneskôr do 30. júna bežného kalendárneho roka oznámiť na svojich internetových stránkach subjekt, ktorý bude vykupovať elektrinu z OZE a z KVET na krytie strát v distribučnej sústave SSE-D. V prípade, ak to neoznámí, pokračuje výkup v tom istom režime ako v prebiehajúcom roku.
- 6.2 PDS je povinný zabezpečiť distribúciu dodávanej elektriny podľa podmienok zmluvy o prístupe do sústavy a o distribúcii elektriny, ktorú uzatvorí s Predávajúcim.

## **7 Cena a platobné podmienky**

- 7.1 Cena elektriny na straty za dodávku elektriny je určená platnými rozhodnutiami ÚRSO a podmienkami uvedenými v platných a účinných výnosoch a rozhodnutiach ÚRSO.
- 7.2 Podkladom pre fakturáciu dodávky elektriny na straty pri Zmluve o výkupe s prenesenou zodpovednosťou za odchýlku podľa čl. 3.2 sú namerané hodnoty určeného meradla PDS na vstupe do DS. Dodávka elektriny na straty podľa predchádzajúcej vety musí byť vyrobená výrobcom elektriny na zariadení na výrobu elektriny s právom podpory výkupu podľa § 3 ods. 1 pís. b) Zákona o podpore.
- 7.3 Vyúčtovanie dodávky elektriny bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. Faktúry Predávajúceho majú predpísaný jednotný formát uvedený na internetovej stránke PDS. Predávajúci vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 5. kalendárneho dňa po ukončení kalendárneho mesiaca, za ktorý sa faktúra vystavuje a bude vychádzať z podkladov pre fakturáciu podľa čl. 7.2 za mesiac, za ktorý sa faktúra vystavuje. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle zákona o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:

- číslo zmluvy
  - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
  - správnu cenu za objem dodanej elektriny
  - správny objem dodanej elektriny
  - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu
- 7.4 Predávajúci má právo Nákupcu písomne požiadať o aplikovanie režimu mesačných preddavkových platieb. Výška mesačnej preddavkovej platby za dodávanú elektrinu zodpovedá hodnote určenej súčinom aktuálnej ceny v zmysle platného výnosu URSO a 1/13 objemu dodávky elektriny zo zdroja s právom podpory za predchádzajúci kalendárny rok. PDS uskutoční vyúčtovanie dodávky elektriny s právom podpory v prvom mesiaci nasledujúceho kalendárneho roka.
- 7.5 Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní od jej odoslania.
- 7.6 Všetky platby za dodávku elektriny sa vykonávajú bezhotovostne, ak sa Predávajúci s Nákupcom nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Zmluve o výkupe.
- 7.7 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 7.8 Pokiaľ Nákupca poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Predávajúceho, než je uvedené na faktúre, je Predávajúci oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby na účet PDS. Predávajúci vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 7.9 V prípade, ak Predávajúci nepreukáže do 13 mesiacov od vystavenia vyúčtovacej faktúry pôvod elektriny, je povinný uhradiť Nákupcovi na základe faktúry rozdiel medzi regulovanou výkupnou cenou a cenou za dodanú elektrinu ocenenou podľa trhových pravidiel.
- 7.10 Všetky ceny sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.
- 7.11 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude Predávajúci účtovať Nákupcovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Nákupca uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa doručenia vyúčtovania úroku z omeškania.
- 7.12 V prípade, že údaje podľa čl. 7.3 nie sú úplné alebo sú chybné, PDS vyzve výrobcu na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny PDS faktúru, a to najneskôr do 15-teho dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
- 7.13 Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle čl. 7.2 v Wh zaokrúhlených na tri desatinné miesta vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu alebo faxom na faxové číslo uvedené v zmluve v riadne vyplnenom formulári, vzor ktorého je zverejnený na internetovej stránke PDS.
- 7.14 Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať PDS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle čl. 7.2, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred

výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácia o nových prvkoch meracej súpravy.

## **8 Riešenie sporov**

- 8.1 Nákupca a Predávajúci budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 8.2 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, PP alebo Zmluvy o výkupe a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 8.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 8.4 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.
- 8.5 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.
- 8.6 Štatutárne orgány Nákupcu a Predávajúceho, 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.
- 8.7 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 Zmluvy o výkupe.

## **9 Ochrana dôverných dát**

- 9.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o výkupe alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o výkupe, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 9.2 Predávajúci a Nákupca sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 9.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.



## 10 Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

- 10.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o výkupe, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
- 10.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o výkupe, a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností vznikli.
- 10.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o výkupe, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 10.4 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o výkupe 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. 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 zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa Zmluvy o výkupe, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

## 11 Ukončenie zmluvy

- 11.1 Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o výkupe. Štandardne sa Zmluva o výkupe uzatvára na dobu platnosti podpory v zmysle ustanovenia § 4 ods. 1 pís. d) Zákona o podpore. Pre aplikáciu tejto doby platnosti Zmluvy o výkupe sa uplatňuje podmienka uvedená v čl. 12.8 týchto OP.
- 11.2 Predávajúci je oprávnený Zmluvu o výkupe vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpoveďnou lehotou 3 mesiace.
- 11.3 Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o výkupe odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o výkupe alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinností podľa Zmluvy o výkupe alebo OP zo strany Nákupcu sa považuje najmä :
  - a) Omeškanie so zaplatením platby podľa Zmluvy o výkupe o viac ako 30 dní,
  - b) začatie konkurzného alebo vyrovnávacieho konania na majetok Nákupcu.
- 11.4 Za podstatné porušenie Zmluvy o výkupe zo strany Predávajúceho sa považuje:
  - a) začatie konkurzného alebo vyrovnávacieho konania na majetok Predávajúceho,

- b) neuzavretá alebo neúčinná zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny,
  - c) nedodávanie podkladov podľa čl. 4.8, ani po písomnej výzve,
  - d) neplnenie povinností podľa Zmluvy o výkupe ani po písomnej výzve.
- 11.5 Odstúpenie od Zmluvy o výkupe musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od zmluvy je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.

## 12 Záverečné ustanovenia

- 12.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o výkupe dostanú do rozporu so Zákonom o podpore, Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o výkupe. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o výkupe upraviť Zmluvu o výkupe v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi so zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia zmluvy.
- 12.2 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup Nákupcu ku všetkým výrobcom elektriny z OZE alebo z KVET. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.
- 12.3 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o výkupe musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.
- 12.4 Písomnosti sa považujú za doručené, ak
- a) boli adresátom prevzaté, alebo
  - b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručeníu uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.
- 12.5 Právny vzťah založený Zmluvou o výkupe sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom o podpore, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.
- 12.6 Údaje poskytnuté Predávajúcim v súvislosti so Zmluvou o výkupe Nákupca uloží za účelom spracovania dát, s čím Predávajúci podpisom Zmluvy o výkupe vyjadruje svoj súhlas.
- 12.7 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Predávajúci uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o výkupe. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Predávajúceho, aby Zmluva o výkupe ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Predávajúci dáva podpisom Zmluvy o výkupe súhlas Nákupcovi na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o výkupe na spracúvanie aj

iným subjektom, s ktorými uzatvorí Nákupca písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.

- 12.8 Súčasťou Zmluvy o výkupe sú platné a účinné potvrdenia o pôvode elektriny podľa § 7 alebo 8 Zákona o podpore. Doloženie aktuálneho potvrdenia o pôvode elektriny je podmienkou trvania Zmluvy o výkupe po dobu uvedenú v čl. 11.1 týchto OP.
- 12.9 Tieto OP nadobúdajú platnosti a účinnosti dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre účastníkov trhu s elektrinou.

**Príloha č. 8 – Obchodné podmienky pre poskytovanie doplatku na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanej výroby elektriny a tepla**

## **1.Preambula**

- 1.1 Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s., IČO 36 442 151, so sídlom Ulica republiky 5, 010 47 Žilina (ďalej len „PDS“ alebo „SSE-D“) je držiteľom povolenia č. 2007E 0260 na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia.
- 1.2 PDS má podľa § 5 zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnnej kombinovanej výroby elektriny a tepla a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len Zákon o podpore) povinnosť poskytovať doplatok na elektrinu vyrobenú z obnoviteľných zdrojov energie (ďalej len „OZE“) a z výrobných zariadení kombinovanej výroby elektriny a tepla (ďalej len „KVET“) u zdrojov elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore.
- 1.3 PDS vydáva tieto Obchodné podmienky (ďalej len „OP“) pre zmluvu o poskytovaní doplatku na elektrinu vyrobenú z OZE a KVET podľa § 273 Obchodného zákonníka (ďalej len „ObchZ“) v súlade s ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov, v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon“), Zákona o podpore, zákona 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“) a súvisiacimi právnymi predpismi.

## **2. Všeobecné ustanovenia**

- 2.1 PDS sa pre účely týchto OP nazýva „Poskytovateľ“.
- 2.2 Pre účely týchto OP sa Príjemcom rozumie výrobca elektriny z OZE alebo vysokoúčinnnej KVET, na ktorého sa vzťahuje podpora výkupu elektriny podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore.
- 2.3 Tieto OP dopĺňajú právne vzťahy upravené medzi Poskytovateľom a Príjemcom zmluvou o poskytovaní doplatku na elektrinu vyrobenú z OZE alebo KVET (ďalej len „Zmluva o doplatku“) a sú jej neoddeliteľnou súčasťou.

## **3. Predmet Zmluvy o doplatku**

- 3.1 Predmetom zmluvy je záväzok Príjemcu, ktorý je výrobcom elektriny s právom na podporu v zmysle Zákona o podpore, pravdivo informovať Poskytovateľa o objeme elektriny s nárokom na podporu vyrobenej v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo KVET, po odpočítaní vlastnej technologickej spotreby, stanovenom na základe určeného meradla v zmysle článku 4 týchto OP a vyhlášky ÚRSO č. 490/2009 Z. z., a záväzok Poskytovateľa zaplatiť Príjemcovi za celý deklarovaný objem elektriny preukázateľne vyrobenej v jednom zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo vysoko účinnnej KVET po odpočítaní vlastnej technologickej spotreby, doplatok, ktorý je určený na základe príslušných cenových rozhodnutí Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len ÚRSO) v zmysle článku 5 týchto OP.
- 3.2 Podmienkou pre uzatvorenie platnej a účinnej Zmluvy o doplatku v prípade jednotlivých zariadení výrobcu elektriny z OZE alebo KVET medzi Príjemcom a Poskytovateľom je splnenie požiadavky na zabezpečenie merania vyrobenej elektriny v zmysle § 35a Zákona, ako aj skutočnosť, že zariadenie na výrobu elektriny spĺňa podmienky na priznanie podpory podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona

o podpore pred uzatvorením zmluvy a súvisiacich právnych predpisov, t.j. platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny ako aj platné a účinné cenové rozhodnutie ÚRSO. Na rok 2010 má výrobca vysoko účinnou KVET právo na doplatok na základe cenového rozhodnutia úradu vo veci ceny elektriny pre stanovenie doplatku. Porušenie uvedených podmienok počas účinnosti Zmluvy o doplatku je dôvodom pre jej zánik.

#### **4. Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny**

- 4.1 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny je povinný zabezpečiť Prijemca na vlastné náklady. Merať vyrobenú elektrinu je možné len určeným meradlom. Miestom merania sú svorky inštalovaného generátora v zariadení na výrobu elektriny.
- 4.2 Prijemca je povinný zabezpečiť overenie správnosti merania vyrobenej elektriny podľa osobitného predpisu v zmysle Zákona, pričom meracia súprava musí spĺňať podmienky fakturačného merania.
- 4.3 Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny je povinný vykonať Prijemca
  - a) priebehovým meraním elektriny s diaľkovým odpočtom údajov, ak celkový inštalovaný výkon zariadenia je viac ako 1 MW,
  - b) priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov, ak celkový inštalovaný výkon zariadenia je od 100 kW do 1 MW vrátane,
  - c) u zariadení s nižším výkonom ako 100 kW bude spôsob merania a prenosu dát stanovený individuálne v zmysle platnej legislatívy.
- 4.4 Prijemca je povinný bezodkladne písomne informovať Poskytovateľa a prevádzkovateľa sústavy, do ktorej je pripojený, o
  - a) výmene určeného meradla,
  - b) hodnotách odpočtu meradla pred výmenou a po výmene.
- 4.5. Meranie vyrobenej elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny nie je povinný zabezpečiť Prijemca, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do sústavy toho prevádzkovateľa, do ktorého sústavy je celé množstvo vyrobenej elektriny dodávané, okrem vlastnej spotreby elektriny súvisiacej s výrobou elektriny. V tomto prípade je vyrobená elektrina meraná okrem vlastnej spotreby elektriny súvisiacej s výrobou elektriny, určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné miesto Prijemcu.
- 4.6 Prijemca skutočnosť alebo zmenu skutočnosti podľa čl. 4.5 bezodkladne písomne oznámi ÚRSO a Poskytovateľovi.
- 4.7 Prijemca, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť predpokladanú charakteristiku jeho dodávky na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení. Zároveň je povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku dodávky z uvedeného zariadenia na výrobu elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20-teho dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7:30 predpokladanú charakteristiku dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň. V dni po ktorom nasledujú jeden alebo viaceré voľné dni je výrobca povinný upresniť dodávku elektriny aj na

nasledujúce voľné dni. Ak výrobca elektriny nesplní povinnosti uvedené v tomto bode, nemá právo na podporu v zmysle Zákona o podpore.

## 5. Cena a platobné podmienky

- 5.1 Hodnota doplatku v EUR/MWh pre konkrétneho Prijemcu predstavuje rozdiel medzi cenou elektriny pre stanovenie doplatku a cenou elektriny na straty na základe príslušných cenových rozhodnutí ÚRSO a podmienkami uvedenými v platných výnosoch a rozhodnutiach ÚRSO, účinnými pre obdobie, za ktoré si Prijemca nárok uplatňuje.
- 5.2 Podkladom pre fakturáciu sú mesačné hodnoty objemu vyrobenej elektriny s nárokom na podporu, znížené o vlastnú technologickú spotrebu na výrobu elektriny, v zmysle Zákona o podpore, ktoré deklaruje Prijemca. Objem elektriny vyrobenej z OZE alebo vysoko účinnou KVET, deklarovanej podľa predchádzajúcej vety musí byť vyrobený výrobcom elektriny s právom podpory podľa § 3 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore na výrobnom zariadení, na ktoré sa vzťahuje platne potvrdenie o pôvode elektriny v čase účinnosti uvedeného potvrdenia.
- 5.3 Vyúčtovanie nároku na doplatok bude uskutočňované formou vyúčtovacích faktúr. Faktúry Prijemcu majú predpísaný jednotný formát uvedený na internetovej stránke PDS. Prijemca vystaví vyúčtovaciu faktúru vždy do 5. kalendárneho dňa po ukončení kalendárneho mesiaca, za ktorý si uplatňuje nárok na doplatok a bude vychádzať z relevantných podkladov pre fakturáciu za mesiac, za ktorý sa faktúra vystavuje. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle zákona o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
- číslo zmluvy
  - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
  - správnu cenu za objem vyrobenej elektriny
  - správny objem vyrobenej elektriny
  - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu
- 5.4 Splatnosť vyúčtovacej faktúry je 14 dní od jej odoslania.
- 5.5 Všetky platby vyplývajúce z Prijemcovho nároku na doplatok sa vykonávajú bezhotovostne, ak sa Prijemca s Poskytovateľom nedohodli inak. Spôsob úhrady je dohodnutý v Zmluve o doplatku.
- 5.6 V bankovom styku sú zmluvné strany povinné používať variabilný symbol uvedený na príslušnej faktúre.
- 5.7 Pokiaľ Poskytovateľ poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom, alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Prijemcu, než je uvedené na faktúre, je Prijemca povinný platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do obdržania správne poukázanej platby. Prijemca vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 5.8 Všetky ceny sú bez DPH. K uvedeným cenám bude pripočítavaná DPH podľa platných právnych predpisov.

- 5.9 Počnúc dňom nasledujúcim po dátume splatnosti neuhradenej platby bude Prijemca účtovať Poskytovateľovi úrok z omeškania vo výške stanovenej Obchodným zákonníkom za každý začatý deň omeškania. Poskytovateľ uhradí úrok z omeškania do 14 dní odo dňa obdržania vyúčtovania úroku z omeškania.
- 5.10 V prípade, ak Prijemca nepreukáže do 13 mesiacov od vystavenia vyúčtovacej faktúry potvrdenie o pôvode elektriny a príslušné cenové rozhodnutie ÚRSO, je povinný uhradiť Poskytovateľovi na základe faktúry celkový objem doplatku vyplatený na základe uvedenej vyúčtovacej faktúry, vrátane úrokov z omeškania v zmysle Obchodného zákonníka.
- 5.11 V prípade, ak Prijemca vedome vedel, alebo pri dodržaní dôsledného prístupu mal vedieť, že údaje o objeme elektriny, na ktorú si nárokoval vyplatenie doplatku, nie sú pravdivé, je povinný uhradiť Poskytovateľovi na základe faktúry celkový objem doplatku vyplatený na základe Zmluvy o doplatku, vrátane úrokov z omeškania v zmysle Obchodného zákonníka. Poskytovateľ zároveň odstúpi od všetkých Zmlúv o doplatku uzatvorených s daným Prijemcom a o uvedených krokoch, ktoré znamenajú porušenie povinnosti držiteľa povolenia na výrobu elektriny bude informovať ÚRSO.

## 6. Práva a povinnosti Prijemcu

- 6.1 Prijemca má na vymedzenom území SSE-D nárok v súlade s § 4 ods. 1 pís. c) Zákona o podpore nárok na získanie doplatku za elektrinu vyrobenú z OZE alebo vysoko účinnou KVET na základe Zmluvy o doplatku.
- 6.2 V prípade, ak Prijemca uplatní svoj nárok podľa čl. 6.1 týchto OP, je povinný v súlade s § 4 Zákona o podpore preukázať Poskytovateľovi svoju spôsobilosť uzatvoriť Zmluvy o doplatku
- a) splnením požiadavky na meranie vyrobenej elektriny v zmysle čl. 4 týchto OP, ako aj
  - b) predložením platného a účinného potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktoré bolo vydané na nasledujúci kalendárny rok, alebo potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok, ako aj
  - c) predložením relevantného platného a účinného cenového rozhodnutia ÚRSO.
- 6.3 Platné a účinné potvrdenie o pôvode elektriny, ako aj relevantné platné a účinné cenové rozhodnutie sú prílohou Zmluvy o doplatku a sú jej neoddeliteľnou súčasťou. Na rok 2010 má výrobca vysoko účinnou KVET právo na doplatok na základe cenového rozhodnutia úradu vo veci ceny elektriny pre stanovenie doplatku.
- 6.4 Prijemca - výrobca elektriny z KVET, ktorému bolo vydané potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou KVET za predchádzajúci kalendárny rok, si uplatňuje nárok na doplatok v roku vydania tohto potvrdenia. Ak sa v nasledujúcom kalendárnom roku nepreukáže, že vyrábal vysoko účinnou KVET, je povinný doplatok vrátiť PDS do 15. apríla uvedeného roku. Ak si Prijemca neuplatnil právo na doplatok a na základe vydaného potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou KVET preukáže, že elektrinu vyrábal vysoko účinnou KVET, môže si na takto vyrobenú elektrinu uplatniť do konca kalendárneho roka právo na



doplatok, určený v zmysle platného cenového rozhodnutia ÚRSO pre obdobie, za ktoré si doplatok nárokuje.

- 6.5 Prijemca je povinný predkladať Poskytovateľovi požadované výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovať zmeny v stave zariadení podľa podmienok uvedených v Technickej špecifikácii pre výmenu dát, ktoré Poskytovateľ uverejňuje na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk). Prijemca je povinný najneskôr do 5-teho dňa v mesiaci odovzdať PDS nasledovné údaje za predchádzajúci mesiac:

- skutočné množstvo vyrobenej elektriny
- množstvo elektriny na technologickú vlastnú spotrebu elektriny
- množstvo elektriny pre vlastné využitie
- množstvo elektriny, na ktoré si uplatňuje doplatok
- údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny

PDS si vyhradzuje právo použiť údaje využité pri fakturácii za výkup podľa Zákona o podpore aj pre účely fakturácie ceny za systémové služby a ceny za prevádzkovanie systému v zmysle Pravidiel trhu.

- 6.6 Prijemca s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia väčším ako 1 MW je povinný v súlade s § 4 ods. 2 pís. b) Zákona o podpore odovzdať Poskytovateľovi údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát. Nesplnením tejto povinnosti Prijemca stráca v súlade s § 4 ods. 3 Zákona o podpore právo na výkup elektriny.

## **7. Práva a povinnosti Poskytovateľa**

- 7.1 Poskytovateľ uzatvorí s Prijemcom - výrobcom elektriny s právom na podporu písomnú Zmluvu o doplatku, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny požiadal a preukázal splnenie podmienok uvedených v článku 3.2.
- 7.3 Poskytovateľ má právo vyžadovať od Prijemcu všetky údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému. Podrobnosti sú uvedené v Technickej špecifikácii pre výmenu dát.
- 7.4 Poskytovateľ má právo preveriť hodnoty vyrobenej elektriny s právom na podporu, ktoré Prijemca deklaruje pre účely určenia výšky nároku na doplatok.
- 7.5 Poskytovateľ má právo požadovať od Prijemcu výkazy, prehľady o prevádzke a operatívne nahlasovanie zmien v stave zariadení podľa podmienok uvedených v Technickej špecifikácii pre výmenu dát, ktoré Poskytovateľ uverejňuje na svojej internetovej stránke [www.sse-d.sk](http://www.sse-d.sk).
- 7.6 Prijemca je povinný bezodkladne písomne informovať PDS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, a oznámiť mu stavy

počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácia o nových prvkoch meracej súpravy.

## **8. Riešenie sporov**

- 8.1 Poskytovateľ a Prijemca budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 8.2 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, PP alebo Zmluvy o doplatku a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok ocenený peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí.
- 8.3 Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 8.4 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.
- 8.5 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.
- 8.6 Štatutárne orgány Poskytovateľa a Prijemcu, 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.
- 8.7 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 Zmluvy o doplatku a týchto OP.

## **9. Ochrana dôverných dát**

- 9.1 Všetky údaje a informácie obchodného charakteru, ktoré vyplývajú z uzatvorenej Zmluvy o doplatku alebo pri činnostiach zabezpečujúcich naplnenie Zmluvy o doplatku, budú považovať zmluvné strany za dôverné.
- 9.2 Prijemca a Poskytovateľ sa zaväzujú, že tieto dôverné informácie budú chrániť a utajovať pred tretími osobami, s výnimkou poskytovania údajov na základe platných právnych predpisov.
- 9.3 V prípade nedodržania povinnosti ochrany dát, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť nesplnila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

### **10. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

- 10.1 Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v Zmluve o doplatku, poskytovať si všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na jej plnenie, a poskytnúť si plnú súčinnosť pri predchádzaní hroziacim škodám a odstraňovaní ich následkov.
- 10.2 V prípade, ak niektorá zmluvná strana bola informovaná, alebo podľa všetkých logických okolností pri dodržaní zodpovedajúcej dôslednosti mala disponovať informáciou o skutočnostiach, ktoré znemožnili plnenie v rozsahu Zmluvy o doplatku a o týchto skutočnostiach neinformovala druhú zmluvnú stranu, alebo bola požiadaná o poskytnutie súčinnosti, a túto súčinnosť neposkytla, nesie plnú zodpovednosť za škody, ktoré nesplnením povinností vznikli.
- 10.3 Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo Zmluvy o doplatku, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 ObchZ, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 10.4 Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí Zmluvy o doplatku 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. 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 zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa Zmluvy o doplatku, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie Zmluvy o doplatku, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

### **11. Ukončenie zmluvy**

- 11.1 Doba platnosti zmluvy je uvedená v Zmluve o doplatku. Štandardne za Zmluva o doplatku uzatvára na dobu platnosti podpory v zmysle ustanovenia § 4 ods. 1 pís. d) Zákona o podpore. Pre aplikáciu tejto doby platnosti Zmluvy o doplatku sa uplatňuje podmienka uvedená v čl. 12.8 týchto OP.
- 11.2 Prijemca je oprávnený Zmluvu o doplatku vypovedať písomnou výpoveďou s udaním dôvodov a výpovednou lehotou 3 mesiace.
- 11.3 Zmluvné strany sú oprávnené od Zmluvy o doplatku odstúpiť v prípade podstatného porušenia Zmluvy o doplatku alebo týchto OP druhou zmluvnou stranou. Podstatné porušenie povinností podľa Zmluvy o výkupe alebo OP zo strany Poskytovateľa sa považuje najmä :
  - a) nezaplatenie akejkoľvek platby podľa Zmluvy o doplatku, týchto OP alebo platného rozhodnutia alebo výnosu ÚRSO ani po písomnej výzve na zaplatenie,

- b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve Prijemcu,
- c) začatie konkurzného alebo vyrovnávacieho konania na majetok Poskytovateľa.

11.4 Za podstatné porušenie Zmluvy o výkupe zo strany Prijemcu sa považuje:

- a) začatie konkurzného alebo vyrovnávacieho konania na majetok Prijemcu,
- b) omeškania so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch a to po písomnej výzve Poskytovateľa,
- c) nedodávanie podkladov zo strany Prijemcu podľa čl. 4.8, ani po písomnej výzve Poskytovateľa,
- e) vedome poskytovanie nepravdivých údajov o objeme elektriny s nárokom na podporu podľa
- f) porušenie informačných povinností v zmysle Zákona o podpore.

11.5 Odstúpenie od Zmluvy o doplatku musí byť odôvodnené a vykonané písomne a doručené druhej zmluvnej strane. Odstúpenie od Zmluvy o doplatku je účinné okamihom doručenia druhej zmluvnej strane.

## 12. Záverečné ustanovenia

12.1 V prípade, ak sa niektoré ustanovenia týchto OP alebo Zmluvy o doplatku dostanú do rozporu so Zákonom o podpore, Zákonom, s iným právnym predpisom alebo rozhodnutím príslušných štátnych orgánov Slovenskej republiky, nebude to mať vplyv na platnosť ostatných ustanovení OP a Zmluvy o doplatku. Zmluvné strany sa v takom prípade zaväzujú dodatkom k Zmluve o doplatku upraviť Zmluvu o doplatku v súlade s takýmito zmenami vyplývajúcimi zo zmeny zákonov alebo všeobecne záväzných právnych predpisov tak, aby bol zachovaný pôvodný zámer a účel uzavretia Zmluvy o doplatku.

12.2 Tieto Obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup Poskytovateľa ku všetkým výrobcam elektriny z OZE alebo z KVET. Odchýliť sa od týchto OP je možné iba na základe Zmluvy o doplatku a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto Prevádzkového poriadku.

12.3 Všetky úkony vyplývajúce zo Zmluvy o doplatku musia byť vykonané písomne, pokiaľ zmluvné strany nedohodnú inú formu.

12.4 Písomnosti sa považujú za doručené, ak

- a) boli adresátom prevzaté, alebo
- b) boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné a adresát svojím konaním alebo opomenutím zmaril doručenie písomnosti, v takomto prípade sa písomnosť považuje za doručení uplynutím tretieho dňa odo dňa jej odoslania. Účinky doručenia nastanú aj vtedy, ak adresát doručenie písomnosti odmietol.

12.5 Právny vzťah založený Zmluvou o doplatku sa riadi Obchodným zákonníkom, Zákonom o podpore, Zákonom, Zákonom o regulácii, príslušnými nariadeniami vlády SR, vyhláškami Ministerstva hospodárstva SR, výnosmi a rozhodnutiami ÚRSO a tiež ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.

- 12.6 Údaje poskytnuté Prijemcom v súvislosti so Zmluvou o doplatku Poskytovateľ uloží za účelom spracovania dát, s čím Prijemca podpisom Zmluvy o doplatku vyjadruje svoj súhlas.
- 12.7 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je Prijemca uzrozumený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v Zmluve o doplatku. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia Prijemcu, aby Zmluva o doplatku ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a určiteľný. Prijemca dáva podpisom Zmluvy o doplatku súhlas Poskytovateľovi na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v Zmluve o doplatku na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí Poskytovateľ písomnú zmluvu o spracúvaní osobných údajov.
- 12.8 Súčasťou Zmluvy o doplatku sú potvrdenia o pôvode elektriny podľa § 7 alebo 8 Zákona o podpore. Doloženie aktuálneho potvrdenia o pôvode elektriny je podmienkou trvania Zmluvy o výkupe po dobu uvedenú v čl. 11.1 týchto OP.
- 12.9 Tieto OP nadobúdajú platnosť a účinnosť dňom schválenia ÚRSO a tým sa stávajú záväznými pre účastníkov trhu s elektrinou.

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia okrem bodu 7.13, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2011.

Nadobudnutím právoplatnosti tohto rozhodnutia končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0133/2009/E-PP zo dňa 23.12.2009.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky a plynárenstva (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.7.2010 listom č. 120/Bd/2207/201042 zo dňa 22.7.2010 pod podacím číslom úradu č. 10787/2010/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „účastník konania“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Návrh prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu z dôvodu zapracovania zmien vyplývajúcich z nariadenia vlády Slovenskej republiky z 26. apríla 2010 č. 211/2010 Z. z., ktorým sa mení a dopĺňa nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení zákona č. 309/2009 Z.z.

Úrad listom č. 11572/2010/BA zo dňa 16.8.2010 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 13845/2010/BA zo dňa 27.9.2010 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 20 dní odo dňa doručenia výzvy. Súčasne rozhodnutím úradu č. 0077/2010/E-PK zo dňa 27.9.2010 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku prerušil konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku.

Účastník konania predložil dňa 2.11.2010 listom č. 1400/Bd/2910/201070 zo dňa 29.10.2010 pod podacím číslom 17093/2010/BA prepracovaný a doplnený prevádzkový poriadok.

Podľa § 19 ods. 3 správneho poriadku úrad pomohol účastníkovi konania odstrániť nedostatky podania. Úrad vykonal všetky procesné úkony, vyplývajúce zo správneho poriadku, preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku, ktoré boli následne do prevádzkového poriadku zapracované. Účastník konania doplnil návrh prevádzkového poriadku podľa nariadenia vlády Slovenskej republiky zo 6. októbra 2010 č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu na Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov a nariadením vlády Slovenskej republiky zo 6. októbra 2010 č. 426/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú podrobnosti o výške odvodu z dodanej elektriny koncovým odberateľom a spôsobe jeho výberu na Národný jadrový fond na vyradovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku účastníka konania spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

### **Poučenie:**

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

Ing. Jozef Holjenčík  
predseda Rady pre reguláciu  
vykonávajúci pôsobnosť  
predsedu úradu

### **Rozhodnutie sa doručí:**

Stredoslovenská energetika – Distribúcia, a.s., Ulica republiky 5, 010 47 Žilina