Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
ODBOR REGULÁCIE ELEKTROENERGETIKY
Bajkalská 27, P.O. Box 12, 820 07 Bratislava 27

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0002/2021/E-PP Bratislava 22. 01. 2021
Číslo spisu: 398-2021-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci zmeny rozhodnutia č. 0056/2014/E-PP zo dňa 05. 12. 2014 v znení rozhodnutia č. 0012/2017/E-PP zo dňa 27. 06. 2017, rozhodnutia č. 0016/2018/E-PP zo dňa 16. 10. 2018, rozhodnutia č. 0018/2018/E-PP zo dňa 09. 11. 2018, rozhodnutia č. 0004/2019/E-PP zo dňa 25. 02. 2019 a rozhodnutia č. 0006/2019/E-PP zo dňa 31. 05. 2019, ktorým úrad schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) v spojení s § 17 ods. 2 písm. g) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach na návrh účastníka konania tak, že pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Stredoslovenská distribučná, a.s.**, Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 **m e n í** rozhodnutie č. 0056/2014/E-PP zo dňa 05. 12. 2014 v znení rozhodnutia č. 0012/2017/E-PP zo dňa 27. 06. 2017, rozhodnutia č. 0016/2018/E-PP zo dňa 16. 10. 2018, rozhodnutia č. 0018/2018/E-PP zo dňa 09. 11. 2018, rozhodnutia č. 0004/2019/E-PP zo dňa 25. 02. 2019 a rozhodnutia č. 0006/2019/E-PP zo dňa 31. 05. 2019 o schválení prevádzkového poriadku, ktorého úplné znenie je prílohou výrokovej časti tohto rozhodnutia a tvorí tak neoddeliteľnú časť výroku.

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia č. 0002/2021/E-PP zo dňa 22. 01. 2021.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 02. 11. 2020 doručený a pod podacím číslom 26350/2020/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0056/2014/E-PP zo dňa 05. 12. 2014 v znení rozhodnutia č. 0012/2017/E-PP zo dňa

27. 06. 2017, rozhodnutia č. 0016/2018/E-PP zo dňa 16. 10. 2018, rozhodnutia č. 0018/2018/E-PP zo dňa 09. 11. 2018, rozhodnutia č. 0004/2019/E-PP zo dňa 25. 02. 2019 a rozhodnutia č. 0006/2019/E-PP zo dňa 31. 05. 2019 prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 (ďalej len „účastník konania“). Týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci zmeny prevádzkového poriadku.

Zmenu prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu v súlade s § 17 ods. 2 písm. g) v spojení s § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“).

Podľa § 17 ods. 2 písm. g) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania zmení rozhodnutie aj vtedy, ak sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie podľa § 13 zákona o regulácii, alebo nastali skutočnosti, ktoré túto zmenu odôvodňujú.

Účastník konania v súlade s § 15 ods. 6 zákona o regulácii predložil na schválenie návrh nového znenia prevádzkového poriadku v súvislosti s uplatnením ustanovení zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o podpore“) účinných od 01. 01. 2020, so zapracovaním ustanovení vyhlášky č. 181/2020 Z. z., ktorou sa mení a dopĺňa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom (ďalej len „pravidlá trhu“), účinných od 01. 09. 2020 a so zapracovaním zmien na základe aplikačnej praxe.

Vo všeobecnosti boli v prevádzkovom poriadku navrhnuté zmeny v bodoch kapitol 1., 2., 3., 4., zrušenie kapitol 5., 6. a 11., zmeny v bodoch kapitol 7. a 14.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok a oznámil účastníkovi konania listom č. 27885/2020/BA zo dňa 26. 11. 2020 predĺženie lehoty na schválenie návrhu prevádzkového poriadku najneskôr do 60 dní od začatia konania. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom č. 28530/2020/BA zo dňa 10. 12. 2020 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 7 dní odo dňa doručenia výzvy. Úrad súčasne rozhodnutím č. 0029/2020/E-PK zo dňa 10. 12. 2020 podľa § 29 ods. 1 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku prerušil.

Účastník konania predložil dňa 23. 12. 2020 listom pod podacím číslom 30207/2020/BA upravený prevádzkový poriadok. Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k bodom 2.5 a 3.5.16 upraveného prevádzkového poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom č. 30183/2020/BA zo dňa 23. 12. 2020 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 20 dní odo dňa doručenia výzvy. Úrad súčasne rozhodnutím č. 0033/2020/E-PK zo dňa 23. 12. 2020 správne konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku prerušil. Účastník konania predložil dňa 21. 01. 2021 listom pod podacím číslom 1353/2021/BA upravený prevádzkový poriadok.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo správneho poriadku a predložené návrhy prevádzkového poriadku preskúmaval. V priebehu správneho konania prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku, posúdil súlad predloženého návrhu na zmenu a doplnenie prevádzkového poriadku s ustanoveniami zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“), zákona o podpore a pravidiel trhu. Účastník

konania preukázal, že sa zmenili podmienky, na základe ktorých bolo vydané rozhodnutie úradu č. 0056/2014/E-PP zo dňa 05. 12. 2014 v znení predchádzajúcich rozhodnutí.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených účastníkom konania, ktorému sa zároveň vyhovelo v plnom rozsahu.

Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti rozhodnutia sa doterajší prevádzkový poriadok nahrádza jeho úplným znením, pričom navrhované zmeny sú zapracované priamo v texte prevádzkového poriadku.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom o energetike, zákonom o podpore, zákonom o regulácii a pravidlami trhu, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho zmenu a rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Príloha k výroku rozhodnutia:

- schválené znenie dokumentu „Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s.“ (123 strán A4).

Ing. Branislav Galbavý
riaditeľ

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina

Schválené znenie dokumentu
„Prevádzkový poriadok
prevádzkovateľa distribučnej sústavy
Stredoslovenská distribučná, a.s.“
(123 strán A4)

OBSAH:

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA 5

2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA 7

2.1. **Všeobecné ustanovenia 7**

2.2. **Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie koncového odberateľa elektriny do DS .. 13**

2.3. **Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny do DS 14**

2.4. **Osobitné ustanovenia pre pripájanie MDS 20**

2.5. **Osobitné ustanovenia o pripájaní malých zdrojov podľa § 4a zákona č. 309/2009 Z.z. 21**

2.6. **Osobitné ustanovenia pre pripájania výrobcov elektriny v lokálnom zdroji 23**

2.7. **Osobitné ustanovenia o rozšírení DS v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby 25**

2.8. **Práva a povinnosti užívateľa DS 27**

2.9. **Práva a povinnosti PDS 30**

2.10. **Podmienky stanovenia úhrady za pripojenie do DS 31**

2.11. **Ukončenie zmluvy o pripojení do DS 32**

2.12. **Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS PDS 35**

2.13. **Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení koncového odberateľa do DS PDS35**

3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY A OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIE ELEKTRINY 36

3.1. **Všeobecné ustanovenia 36**

3.2. **Práva a povinnosti PDS 38**

3.3. **Povinnosti užívateľa DS 39**

3.4. **Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov 41**

3.5. **Platobné a fakturačné podmienky 41**

3.6. **Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny 43**

3.7. **Ukončenie a zánik zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny 44**

3.8. **Reklamácie 47**

4. RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA A OBCHODNÉ PODMIENKY 47

4.1. **Podmienky uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy 47**

4.2. **Osobitné podmienky pre dodávateľov elektriny, ktorí dodávajú elektrinu odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu (ďalej len „ OM bytového domu“) 49**

4.3. **Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny 52**

4.4. **Práva a povinnosti PDS 53**

4.5. **Práva a povinnosti dodávateľa elektriny 54**

4.6. **Ceny a spôsob úhrady platieb 55**

4.7. **Platobné podmienky 57**

4.8. **Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta 59**

4.9. **Reklamácie** ... 60
4.10. **Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy** ... 60
4.11. **Prechodné a záverečné ustanovenia** ... 62
4.12. **Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti** ... 63
5. ZMLUVA O DODÁVKE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE A OBCHODNÉ PODMIENKY - ZRUŠENÝ ... 65
6. ZMLUVA O DOPLATKU ZA ELEKTRINU VYROBENÚ Z OZE A VUKVET A OBCHODNÉ PODMIENKY - ZRUŠENÝ ... 65
7. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY, ZMENA BILANČNEJ SKUPINY NA ODBERNOM MIESTE A NA ODOVZDÁVACOM MIESTE ... 66
7.1. **Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny** ... 66
7.2. **Zmena dodávateľa elektriny** ... 67
7.3. **Zmena bilančnej skupiny na odbernom mieste a na odovzdávacom mieste** ... 70
7.4. **Zmena subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste** ... 72
8. BILANCOVANIE ... 73
9. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU ... 73
9.1. **Typový diagram odberu** ... 733
9.2. **Priradenie TDO** ... 74
9.3. **Zmeny priradenia TDO** ... 75
9.4. **Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby** ... 75
10. VÝMENA DÁT A ÚDAJOV ... 755
11. OZE A VÚKVET - ZRUŠENÝ ... 76
12. NÁRODNÝ JADROVÝ FOND ... 76
13. MERANIE A ODPOČTY ... 77
13.1. **Meranie elektriny** ... 77
13.2. **Odpočty a poskytovanie dát** ... 80
13.3. **Stanovenie náhradných hodnôt** ... 81
14. DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE ... 822
15. REKLAMAČNÝ PORIADOK, ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV ... 87
15.1. **Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu** ... 87
15.2. **Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny** ... 89
15.3. **Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov** ... 90
15.4. **Riešenie sporov v prípadoch neplnenia zmluvných podmienok** ... 90
15.5. **Všeobecné zásady** ... 91
15.6. **Alternatívne riešenie sporov** ... 92
16. VYBRANÉ PROCESY ... 93
16.1. **Všeobecne** ... 93
16.2. **Postup pri odstraňovaní a okliesňovaní stromov a iných porastov** ... 94
17. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA ... 95

17.1. **Vyššia moc** 95
17.2. **Mlčanlivosť** 95
17.3. **Zmeny prevádzkového poriadku** 96
17.4. **Účinnosť prevádzkového poriadku** 96
17.5. **Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality** 96
17.6. **Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti** 97
PRÍLOHA Č. 1 TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA PRE VÝMENU DÁT 98
PRÍLOHA Č. 2 PROTOKOLY O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY 101
PRÍLOHA Č. 3 REKLAMAČNÝ ZÁZNAM 109
PRÍLOHA Č. 4 ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK A POJMOV 110
PRÍLOHA Č. 5 NEOPRÁVNENÝ ODBER 111
PRÍLOHA Č. 6 NEOPRÁVNENÁ DODÁVKA 115
PRÍLOHA Č. 7 ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY MEDZI PDS A VÝROBCOM ELEKTRINY A OBCHODNÉ PODMIENKY 117

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

1.1. Spoločnosť Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina (ďalej len „SSD“, „PDS“, alebo „PRDS“) je držiteľom povolenia na distribúciu elektriny č. 2007E 0260 na distribúciu na časti vymedzeného územia v zmysle zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“).

1.2. Tento prevádzkový poriadok (ďalej len „PP“) , je vypracovaný v zmysle § 15 odsek 6 zákona č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) a je záväzný pre všetkých účastníkov trhu.

1.3. Tento PP nahrádza v plnom rozsahu PP spoločnosti SSD schválený rozhodnutím Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) č. 0056/2014/E-PP zo dňa 05.12.2014 v znení rozhodnutia č. 0012/2017/E-PP zo dňa 27.6.2017, rozhodnutia č. 0016/2018/E-PP zo dňa 16.10.2018, rozhodnutia č. 0018/2018/E-PP zo dňa 9.11.2018, rozhodnutia č. 0004/2019/E-PP zo dňa 25.02.2019 a rozhodnutia č. 0006/2019/E-PP zo dňa 31.05.2019.

1.4. Každú zmenu tohto PP je možné vykonať iba na základe rozhodnutia úradu.

1.5. Poslaním tohto PP je transparentným spôsobom poskytnúť všetkým užívateľom distribučnej sústavy (ďalej aj „DS“) zásady, pravidlá a štandardy pôsobnosti PDS v oblasti poskytovania služieb všetkým účastníkom trhu s elektrinou využívajúcich dotknutú DS.

1.6. PDS a ostatní účastníci trhu sú povinní pri výkone svojej činnosti dodržiavať tento PP.

1.7. PDS pri výkone svojej činnosti zabezpečuje oznamovanie informácií užívateľom DS miestne obvyklým spôsobom (napr. vyhlásenie miestnym rozhlasom, vývesku na verejne prístupnom mieste, v tlači a pod.), ak tento PP neustanovuje inak.

1.8. Akákoľvek žiadosť doručená do PDS užívateľom DS je zo strany PDS posudzovaná v zmysle právnych predpisov platných a účinných v čase doručenia tejto žiadosti.

1.9. V prípade, že PDS vykonáva písomný úkon v listinnej podobe (ďalej len „písomnosť“) voči užívateľovi DS, ktorý je potrebné užívateľovi DS doručiť, platí v prípade neprevzatia písomnosti, že písomnosti boli užívateľovi DS doručené v posledný deň úložnej lehoty na pošte alebo v deň odmietnutia prevzatia písomnosti. Za doručené sa považujú aj všetky písomnosti, ktoré sa vrátia PDS ako nedoručené v dôsledku neznámeho adresáta alebo pre iné dôvody na strane užívateľa DS spôsobujúce nemožnosť riadneho doručenia písomnosti.

1.10. Pojmy, ktoré sú definované pre oblasť elektroenergetiky v zákone o energetike, v zákone č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 309/2009 Z. z.“) a vo vyhláške č. 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom v znení neskorších predpisov (ďalej len „pravidlá trhu“), majú ten istý význam aj v tomto PP.

1.11. PDS nie je správnym orgánom ani orgánom verejnej správy, a preto konanie PDS nemožno považovať za konanie podľa predpisov o správnom konaní.

1.12. PDS využíva pri výkone svojej činnosti na trhu s elektrinou aj tieto zmluvy:

- zmluva o pripojení koncového odberateľa do distribučnej sústavy,
- zmluva o pripojení výrobcu do distribučnej sústavy,
- zmluva o pripojení miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“),
- dodatok ku zmluve o pripojení zariadenia užívateľa sústavy do DS pri pripojení lokálneho zdroja,
- zmluva o pripojení odberného miesta s nabíjacou stanicou s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW,
- rámcová distribučná zmluva,
- zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a výrobcom elektriny,
- zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi PDS a odberateľom elektriny.

1.13. Pre účely tohto PP sa rozumie

a) odberným miestom (ďalej aj „OM“) odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou sústavou a charakterizovaný jedným číslom odberného miesta, resp. identifikačným EIC kódom. OM zriaďuje, prevádzkuje a za údržbu, bezpečnú a spoľahlivú prevádzku zodpovedá osoba, ktorá má s PDS uzatvorenú zmluvu o pripojení. OM sa do DS SSD pripája prostredníctvom elektrickej prípojky,

b) odovzdávacím miestom (ďalej aj „OdM“) miesto fyzickej dodávky elektriny do DS SSD z elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny, ktorá je meraná spravidla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom OdM, resp. identifikačným EIC kódom,

c) bodom pripojenia deliace miesto medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami alebo odbernými elektrickými zariadeniami žiadateľa, ktoré určí PDS a uvedie ho v zmluve o pripojení do DS v súlade s technickými podmienkami PDS (ďalej aj „TP“),

d) elektrickou prípojkou elektroenergetické zariadenie, ktoré slúži na pripojenie odberného elektrického zariadenia odberateľa elektriny,

e) elektrickým prívodom časť odberného elektrického zariadenia, ktoré slúži na pripojenie OM od bodu pripojenia po elektromerový rozvádzač. Elektrický prívod je súčasťou odberného elektrického zariadenia odberateľa,

f) elektrickým vozidlom motorové vozidlo vybavené hnacou jednotkou, ktorá sa skladá minimálne z jedného neperiférneho elektrického motora ako meniča energie s nabíjateľným systémom ukladania elektriny, ktorý možno externe nabíjať,

g) nabíjacím bodom rozhranie, ktoré v určitom čase umožňuje nabíjanie jedného elektrického vozidla elektrinou alebo výmenu batérie jedného elektrického vozidla,

h) nabíjacou stanicou jeden alebo viacero nabíjacích bodov, pričom prevádzkovanie nabíjacej stanice a poskytovanie nabíjania elektrických vozidiel nie je podnikaním v energetike,

i) verejne prístupnou nabíjacou stanicou nabíjacia stanica, ku ktorej je zabezpečený nediskriminačný prístup všetkým používateľom; nediskriminačný prístup môže zahŕňať rôzne spôsoby autentifikácie a platby.

2. ZMLUVA O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA

2.1. Všeobecné ustanovenia

2.1.1. Pripojenie nového odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny alebo zmena technických parametrov existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny, alebo zmena maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej aj „MRK“) sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy[1]) uzatvorenej s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, po splnení TP[2]) a obchodných podmienok (ďalej aj „OP“) pripojenia. Žiadať o pripojenie do DS môže vlastník odberného elektrického zariadenia v prípade, ak je žiadateľom o pripojenie odberateľ, alebo vlastník elektroenergetického zariadenia (zariadenie na výrobu elektriny) v prípade, ak je žiadateľom o pripojenie výrobca. Ak žiada o pripojenie osoba, ktorá nie je vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti na základe osobitného zákona[3]), na ktorej sa predmetné odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie (zariadenia na výrobu elektriny) nachádza, požiada vlastníka nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti o predchádzajúci písomný neodvolateľný súhlas s vybudovaním a pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia (zariadenia na výrobu elektriny) a takýto neodvolateľný súhlas predloží PDS v prípade výzvy PDS. Vzor žiadosti o pripojenie a vzor súhlasu s vybudovaním odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia (zariadenia na výrobu elektriny) je zverejnený na webovom sídle PDS.

2.1.2. Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS zabezpečiť v DS dostatočnú kapacitu pre pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa alebo elektroenergetického odberného zariadenia žiadateľa a po splnení obchodných a technických podmienok pripojenia pripojiť do DS zariadenie žiadateľa a umožniť distribúciu elektriny. Žiadateľ o pripojenie sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie, ktorá je v prípade výrobcov elektriny určená v súlade s platnou legislatívou alebo s príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase doručenia úplnej žiadosti o pripojenie. V prípade odberateľov elektriny sa uplatňuje cena za pripojenie v súlade s platnou legislatívou alebo príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase doručenia úplnej žiadosti o pripojenie.

2.1.3. Zmluva o pripojení žiadateľa do DS obsahuje najmä:

a) identifikačné údaje zmluvných strán,
b) MRK, spôsob jej určenia a podmienky zmeny MRK,
c) TP pripojenia,
d) termín a miesto pripojenia,
e) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie,
f) špecifikáciu pripojenia,

[1] § 31 ods. 2 písm. h) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov
[2] § 19 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov

g) identifikáciu OM alebo OdM vrátane lokalizácie prostredníctvom geografických súradníc,

h) spôsob zabezpečenia merania odberu alebo dodávky elektriny,

i) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok a sporov,

j) zrušenie pripojenia, odstúpenie od zmluvy, trvanie zmluvy, ukončenie zmluvy a výpovedné lehoty,

k) poučenie o neoprávnenom odbere elektriny a sankcie za nedodržanie zmluvných podmienok,

l) poučenie o povinnosti prevádzkovateľa sústavy súvisiace so štandardmi kvality vrátane ich vyhodnocovania.

2.1.4. Táto kapitola obsahuje OP pripojenia, ktoré tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o pripojení žiadateľa do DS uzatvorenej medzi PDS a užívateľom DS.

2.1.5. Elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny užívateľa DS do DS vybuduje PDS samostatne alebo prostredníctvom iného subjektu, ktorého poverí PDS v súlade s TP PDS a týmito OP pripojenia na základe žiadosti užívateľa DS.

2.1.6. Do DS je možné pripojiť len odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa DS, ktoré nemôže ohroziť bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilitu prevádzky sústavy, čo je užívateľ DS povinný v prípade výzvy PDS preukázať, a to až po úhrade ceny za pripojenie do DS a po splnení TP a OP a podmienok stanovených vo vyjadrení.

2.1.7. Ak je do DS pripájané OM pre odber elektriny a na tomto OM sa bude realizovať aj dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny, PDS pre toto miesto pripojenia uzatvorí osobitne zmluvu o pripojení do sústavy pre OM na odber elektriny a osobitne zmluvu o pripojení alebo dodatok k zmluve o pripojení pre OdM na dodávku elektriny; PDS pridelí osobitné identifikačné čísla zvlášť pre OM za odber elektriny a zvlášť pre OdM za dodávku elektriny.

2.1.8. V prípade pripojenia podľa bodu 2.1.7 je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike v danom OM obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny súčasne s obmedzením alebo prerušením dodávky elektriny z OdM do DS, a to bez nároku na náhradu škody.

2.1.9. PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS alebo podniku, ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) druhého bodu zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o pripojenie do DS.

2.1.10. PDS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa DS do 5 pracovných dní po splnení TP a OP pripojenia. Za splnenie OP pripojenia sa považuje uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi užívateľom DS a PDS, resp. prijatie požiadavky dodávateľa na uzatvorenie distribučnej časti zmluvy o združenej dodávke elektriny s montážou elektromera.

2.1.11. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do DS pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia MRK a bez zmeny napäťovej úrovne sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.

2.1.12. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do DS pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením MRK sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou MRK.

2.1.13. Prijatím úplnej žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS začína plynúť PDS lehota 30 kalendárnych dní na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS. V prípade neúplnej žiadosti, PDS preruší posudzovanie žiadosti najdlhšie na dobu 15 kalendárnych dní, prerušenie posudzovania žiadosti bezodkladne oznámi žiadateľovi a súčasne vyzve žiadateľa, aby v lehote 15 kalendárnych dní od doručenia oznámenia o prerušení posudzovania žiadosti o pripojenie žiadosť doplnil, pričom ho o spôsobe doplnenia žiadosti poučí. Počas prerušenia posudzovania zo strany PDS lehota na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS neplynie.

2.1.14. PDS určuje transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky rezervácie distribučnej kapacity a zverejňuje ich na webovom sídle PDS.

2.1.15. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle OP pripojenia do DS.

2.1.16. PDS môže odmietnuť prístup do DS len z dôvodu nedostatočnej kapacity DS, alebo v prípade, že by mohli byť spôsobené značné národohospodárske škody, alebo ak nebude zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita DS za hospodárnych podmienok pri dodržaní podmienok ochrany životného prostredia a energetickej účinnosti. Každé odmietnutie prístupu do DS musí byť písomne odôvodnené.

2.1.17. Zmluva o pripojení sa uzatvára vždy, keď sa jedná o pripojenie nového OM alebo nového OdM, alebo o zmenu technických parametrov jestvujúceho pripojenia vrátane požiadavky na zmenu subjektu z odberateľa na prevádzkovateľa MDS a nadštandardné kvalitatívne parametre distribúcie, alebo pri zmene MRK. Za nové OM alebo nové OdM sa pre účely tohto PP a zmluvy o pripojení považuje aj:

a) OM alebo OdM, ktoré bolo fyzicky odpojené od DS dlhšie ako 2 roky,

b) OM alebo OdM, ktoré mení napäťovú úroveň pripojenia.

2.1.18. Zmluva o pripojení sa uzatvára na každý merací bod zvlášť, pokiaľ sa nedohodne inak (napr. pri odberných miestach s osobitnými technickými parametrami).

2.1.19. V spojitosti s bodom 2.1.9, PDS môže ďalej odmietnuť žiadosť o pripojenie aj v prípade, ak o pripojenie žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba[4] tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadaním podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.

2.1.20. PDS má právo taktiež odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení v prípade, ak má žiadateľ o pripojenie, jeho blízke osoby alebo osoby žijúce s ním v spoločnej domácnosti voči PDS neuhradené peňažné záväzky po lehote splatnosti. PDS má právo odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení aj v prípade, ak na dotknutom OM

[4] § 116 Občianskeho zákonníka č. 40/1964 Zb. v znení neskorších predpisov

alebo OdM eviduje PDS neuhradené peňažné záväzky (napr. titulom neuhradenia nákladov PDS vzniknutých so zistením neoprávneného odberu atď.).

2.1.21. PDS má právo taktiež odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení v prípade nedostatočnej kapacity DS, ak by rozšírenie DS bolo pre PDS v rozpore s princípom ekonomickej hospodárnosti prevádzkovania DS.

2.1.22. Vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti vyjadrenia je možné požiadať najmenej 30 kalendárnych dní pred uplynutím jeho platnosti, PDS nie je povinný takejto žiadosti vyhovieť.

2.1.23. PDS je oprávnený od existujúceho užívateľa DS vyžadovať uzatvorenie novej zmluvy o pripojení a užívateľ DS v prípade takejto výzvy PDS je povinný takúto zmluvu o pripojení s PDS uzatvoriť v prípade:

a) zmeny odberateľa elektriny na existujúcom OM alebo pri zmene subjektu ako výrobcu elektriny na existujúcom OdM, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty MRK alebo zmene TP,

b) zmeny technických parametrov, charakteru odberu alebo dodávky elektriny a iných údajov týkajúcich sa daného odberného alebo odovzdávacieho miesta ako sú napríklad kontaktné údaje odberateľa alebo výrobcu a pod., pričom užívateľ DS je povinný splniť TP uvedené v novej zmluve,

c) ak je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie (zariadenie na výrobu) žiadateľa o pripojenie už pripojené do DS a žiadateľ o pripojenie má zaistenú požadovanú MRK a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, pričom užívateľ DS je povinný splniť TP uvedené v novej zmluve,

d) ak je distribúcia elektriny do OM vykonávaná prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS a dôjde k zmene vlastníka uvedeného zariadenia alebo ak vlastník takéhoto zariadenia požiada PDS o ukončenie pripojenia odberateľa alebo inak znemožní pripojenie odberateľa; v tomto prípade určí PDS odberateľovi nový bod a podmienky pripojenia,

e) ak je potrebné určiť nový bod pripojenia medzi technologickými zariadeniami DS a elektroenergetickými zariadeniami resp. odbernými elektrickými zariadeniami užívateľa DS (napr. zmení sa vlastník zariadenia, prostredníctvom ktorého je vykonávaná distribúcia elektriny do OM, zmení sa vlastníctvo trafostanice z ktorej je vykonávaná distribúcia elektriny, je objektívne potrebné vykonať rekonštrukciu zariadenia, prostredníctvom ktorého je vykonávaná distribúcia elektriny do OM alebo nastanú iné skutočnosti, ktoré si vyžadujú určenie nového bodu pripojenia.) V týchto prípadoch je užívateľ DS povinný v lehote do 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia výzvy PDS o uzatvorenie novej zmluvy o pripojení, uzatvoriť s PDS novú zmluvu o pripojení do DS s určením nového bodu pripojenia a prípadne aj novej napäťovej úrovne bodu pripojenia a splniť TP uvedené v novej zmluve. V opačnom prípade bude PDS považovať daný odber za odber v rozpore s platnou zmluvou o pripojení do DS, čo je v zmysle § 46 ods. 1 písm. a) bodu 1 zákona o energetike považované za neoprávnený odber elektriny. V takomto prípade sa ceny za pripojenie neuhrádzajú,

f) ak výrobca elektriny z malého zdroja počas životnosti zariadenia, ktoré bolo pripojené do DS v zmysle § 4a ods. 1 a 2 zákona č. 309/2009 Z.z., získal právo pre uplatnenie podpory formou doplatku alebo príplatku,

g) ak sa do MDS pripojenej do PDS pripája zariadenie na výrobu elektriny alebo sa mení MRK zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, pričom užívateľ DS je povinný splniť TP uvedené v novej zmluve,

h) ak užívateľ DS nemá s PDS uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o pripojení so skutočnými a aktuálnymi údajmi týkajúcimi sa OM alebo OdM, na základe výzvy PDS uzatvorí užívateľ DS zmluvu o pripojení v lehote 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia výzvy,

i) ak užívateľ DS pripája do DS nabíjaciu stanicu s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na existujúcom OM,

j) ak užívateľ DS žiada PDS o stanovisko k rezervovanej kapacite (ďalej len „RK“) pre pripojenie malého zdroja alebo lokálneho zdroja a nemá pre OM, na ktorom má užívateľ DS zámer pripojiť malý zdroj alebo lokálny zdroj, uzatvorenú s PDS zmluvu o pripojení v písomnej forme. V takomto prípade užívateľ DS cenu za pripojenie neuhrádza.

Užívateľ DS, ktorý nemal uzatvorenú zmluvu o pripojení s PDS pred 1.9.2012, je oprávnený požiadať o uzatvorenie takejto zmluvy PDS formou predloženia žiadosti o pripojenie a PDS je povinný takúto zmluvu na požiadanie uzatvoriť v prípade, ak sú splnené OP pripojenia a TP.

V prípade, ak je SSD vlastníkom transformátora VN/NN a užívateľ DS je napojený do DS prostredníctvom tohto transformátora, užívateľovi DS sa pre merací bod a tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny prizná napäťová úroveň NN.

2.1.24. Po uzavretí novej zmluvy o pripojení do DS s existujúcim užívateľom DS, ktorý má zároveň uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, pričom novou zmluvou o pripojení dôjde k zmene technických parametrov OM v zmysle bodu 2.1.23 písm. b) vyššie, PDS túto skutočnosť bezodkladne oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny, s ktorým má existujúci užívateľ DS uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny.

2.1.25. PDS za splnenia podmienok podľa bodu 2.1.10 pripojí odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny až po tom čo je vydané kolaudačné rozhodnutie pre elektroenergetické zariadenie PDS, ktoré slúži pre pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny, ak sa pre vybudovanie pripojenia takéto kolaudačné rozhodnutie vyžaduje. Nárok na pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny nevznikne užívateľovi DS pred právoplatnosťou takéhoto kolaudačného rozhodnutia. Nepripojenie odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny v lehote podľa zmluvy o pripojení alebo podľa oznámenia PDS o zmene termínu realizácie pripojenia, z dôvodu nesprávoplatnenia kolaudačného rozhodnutia vydaného pre PDS v lehote stanovenej príslušným právnym predpisom pre stavebný úrad, sa nepovažuje za porušenie povinností zo strany PDS a užívateľ DS nemá preto nárok voči PDS na žiadnu náhradu.

2.1.26. V spojitosti s bodom 2.1.5, elektroenergetické zariadenie slúžiace na pripojenie do DS vybuduje PDS samostatne alebo prostredníctvom iného subjektu, ktorého poverí PDS v súlade s TP a týmito OP pripojenia. Odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie (zariadenie na výrobu elektriny) je možné pripojiť do DS PDS až po tom, čo bude pre PDS vydané právoplatné kolaudačné rozhodnutie pre elektroenergetické zariadenie PDS slúžiace na pripojenie žiadateľa do DS PDS, prípadne iné rozhodnutie, oprávňujúce PDS užívať elektroenergetické zariadenia.

2.1.27. V prípade pripojenia podľa bodu 2.1.7, je žiadateľ najskôr povinný uzatvoriť zmluvu o pripojení OM do DS a na ňu nadväzujúcu zmluvu o dodávke elektriny do OM a až následne sa môže uzatvoriť zmluva o pripojení OdM do DS. Cena za pripojenie sa účtuje samostatne za OM a samostatne za OdM. Ak ide o nové pripojenie OM a zároveň nové pripojenie výrobcu elektriny, ktorého zariadenie je malým zdrojom a je vyvedené do vnútornej inštalácie výrobcu elektriny, pričom nejde o podnikanie v energetike podľa § 4 ods. 4 zákona o energetike, účtuje sa len jedna cena za pripojenie, a to vyššia cena.

2.1.28. PDS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa DS po splnení podmienok uvedených v bode 2.1.10 a po splnení TP a OP pripojenia uvedených v zmluve o pripojení do DS a v písomnom vyjadrení PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS, ktoré je neoddeliteľnou súčasťou zmluvy o pripojení, nie však skôr ako žiadateľ uhradí PDS cenu za pripojenie.

2.1.29. V spojitosti s bodom 2.1.13, prerušenie posudzovania žiadosti je účinné dňom doručenia oznámenia o prerušení posudzovania žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS. Lehota 30 kalendárnych dní na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS začne opäť plynúť po doručení úplnej žiadosti v zmysle požiadavky PDS zo strany žiadateľa. V prípade, že žiadateľ nedoplní v lehote 15 kalendárnych dní žiadosť o pripojenie do DS v súlade s oznámeným spôsobom doplnenia zo strany PDS, PDS má právo žiadosť žiadateľa o pripojenie do DS zamietnuť, o čom PDS žiadateľa bezodkladne informuje písomne alebo iným dohodnutým spôsobom.

2.1.30. Vymedzenie vlastníckych vzťahov do miesta odbočenia od DS (vlastníctvo zariadenia, cez ktoré sa uskutočňuje distribúcia elektriny) je uvedené v zmluve o pripojení do DS. V prípade, ak bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa DS pripojené do DS cez elektroenergetické zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, PDS nezodpovedá užívateľovi DS za škodu alebo ušlý zisk, ktorý vznikne užívateľovi DS v dôsledku poruchy alebo odpojenia elektroenergetického zariadenia, cez ktoré je elektroenergetické zariadenie užívateľa DS pripojené do DS. PDS rovnako nezodpovedá v takýchto prípadoch ani za plnenie štandardov kvality. V prípade, že bude odpojenie elektroenergetického zariadenia, cez ktoré je elektroenergetické zariadenie užívateľa DS pripojené do DS, trvať po dobu viac ako 24 mesiacov, považuje sa toto za podstatné porušenie zmluvy o pripojení.

2.1.31. V prípade, ak PDS vyzve užívateľa DS k predloženiu písomného súhlasu vlastníka nehnuteľnosti, na ktorej má byť odberné elektrické zariadenie alebo elektrická prípojka zriadená, so zriadením odberného elektrického zariadenia alebo elektrickej prípojky, PDS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie do DS až po tom, kedy mu bol takýto písomný súhlas vlastníka nehnuteľnosti preukázaný.

2.1.32. **Proces zmeny užívateľa DS na OM (ktorý má uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny s vybraným dodávateľom elektriny)**

V prípade zmeny užívateľa DS na existujúcom OM, nový užívateľ DS požiada o zmenu užívateľa DS na OM prostredníctvom svojho dodávateľa, ktorého na tento úkon splnomocní. Zmenu užívateľa DS na existujúcom OM vykoná PDS prostredníctvom žiadateľom splnomocneného dodávateľa, ak tento dodávateľ:

1. prostredníctvom Technickej špecifikácie výmeny dát (ďalej len „TŠVD“) PDS potvrdí prijatie splnomocnenia od žiadateľa na vykonanie takejto zmeny.
2. na vyžiadanie PDS potvrdí overenie právneho vzťahu žiadateľa k nehnuteľnosti, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie má vybudovať a vlastnícke právo k odbernému elektrickému zariadeniu, kde overenie dodávateľ vykoná vyžiadaním dokumentácie podľa bodu 2.2.3 písm. c) týchto OP pripojenia od žiadateľa o pripojenie do DS.
3. PDS zašle v mene žiadateľa návrh na uzatvorenie zmluvy o pripojení.

PDS má právo na účely platného a účinného uzatvorenia zmluvy o pripojení vyžadovať aj potvrdenie iných skutočností ako sú uvedené v bodoch 1 až 3.

2.2. Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie koncového odberateľa elektriny do DS

2.2.1. Zmluva o pripojení medzi PDS a užívateľom DS sa uzatvára na základe úplnej žiadosti o uzatvorenie zmluvy o pripojení (ďalej len „žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené vo formulári PDS uverejnenom na webovom sídle PDS.

2.2.2. V prípade, ak užívateľ DS žiada o pripojenie nabíjacej stanice s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na novom OM je povinný uviesť túto skutočnosť v žiadosti.

2.2.3. Prílohy žiadosti sú:

a) u právnických osôb výpis z Obchodného alebo iného zákonom určeného registra nie starší ako 3 mesiace, ktorým sa preukazuje vznik právnickej osoby,

b) u fyzických osôb živnostníkov alebo osôb podnikajúcich na základe iného než živnostenského oprávnenia výpis zo živnostenského alebo iného zákonom určeného registra nie starší ako 3 mesiace, ktorým sa preukazuje podnikanie fyzickej osoby,

c) splnomocnenie s úradne overeným podpisom splnomocniteľa v prípade vybavovania žiadosti prostredníctvom splnomocnenca,

d) prípadne ďalšie podklady požadované v aktuálnom formulári žiadosti uverejnenom na webovom sídle PDS.

2.2.4. V prípade pripojenia koncového odberateľa elektriny na úrovni VVN a VN je súčasťou žiadosti o pripojenie aj meracia schéma, ktorá definuje meracie miesta a bod pripojenia medzi zariadením užívateľa a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky (transformátory, zbernice, vývody a spôsob merania). Užívateľ DS je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 20 m, protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sekundárnych okruhov meracích transformátorov prúdu.

2.2.5. Akékoľvek zmeny v meracích schémach sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PDS.

2.2.6. Pri zmene RK je PDS oprávnený požadovať od užívateľa DS zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto RK v zmysle TP.

2.2.7. PDS má právo vybaviť OM technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu.

2.2.8. Ak sa, v prípade OM (odberateľom elektriny), pridelená MRK po uplynutí 12 mesiacov od zmluvne dohodnutého termínu pripojenia do DS nevyužíva aspoň na 50 %, zníži sa na 50 % pôvodne dohodnutej MRK, ak sa žiadateľ s PDS nedohodne inak. Ak sa znížená MRK nevyužíva odberateľom elektriny ani ďalších 12 mesiacov po jej znížení PDS, môže sa jednostranne znížiť na skutočne využívanú hodnotu za posledných 12 mesiacov, ak o zmene informuje odberateľa elektriny najneskôr 15 kalendárnych dní vopred, pričom za skutočne využívanú hodnotu sa považuje aj nulová hodnota odberu elektriny. Na základe žiadosti žiadateľa (odberateľa) o opätovné pridelenie pôvodnej MRK sa táto kapacita opätovne žiadateľovi (odberateľovi) bezodplatne pridelí. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenie MRK je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do 12 mesiacov od zníženia MRK podľa prvej vety, ak má PDS dostatočnú kapacitu. Ak žiadateľ o pripojenie nezačne odoberať elektrinu z DS v priebehu 12 mesiacov, odkedy má možnosť pripojiť sa do DS, zníži sa MRK na úroveň 0 kW. O takomto znížení MRK upovedomí PDS odberateľa.

2.3. Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny do DS

2.3.1. Spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny do DS výrobca elektriny prikladá PDS k žiadosti osvedčenie na výstavbu elektroenergetického zariadenia podľa § 12 zákona o energetike.

2.3.2. PDS v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia úplnej žiadosti o vyjadrenie k bodu a podmienkam pripojenia (vzor žiadosti na webovom sídle PDS) zariadenia na výrobu elektriny do DS vydá stanovisko – územno-technickú informáciu, v ktorej stanoví najmä napäťovú úroveň, bod pripojenia a ďalšie podmienky k pripojeniu zariadenia na výrobu elektriny do DS. Územno-technická informácia je platná 12 mesiacov odo dňa jej vydania a nepredstavuje súhlas s pripojením, súhlas s rezerváciou kapacity (nie je záväznou rezerváciou kapacity) ani stanovisko pre účely vydania územného rozhodnutia, resp. stavebného povolenia, to znamená, že má len informatívny charakter.

2.3.3. V závislosti na charaktere zariadenia na výrobu elektriny a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny má PDS právo rozhodnúť o potrebe vypracovania štúdie pripojiteľnosti (ďalej len „ŠP“) zariadenia na výrobu elektriny v dotknutej oblasti a predloženia vypracovanej ŠP PDS. O potrebe vypracovania ŠP informuje PDS žiadateľa vo vyjadrení k bodu a podmienkam pripojenia zariadenia na výrobu elektriny.

2.3.4. Termín pre predloženie vypracovanej ŠP je 90 kalendárnych dní odo dňa doručenia vyjadrenia PDS k bodom a podmienkam pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do DS žiadateľovi. Počas tejto doby je žiadosť žiadateľa o vyjadrenie k bodu a podmienkam pripojenia do DS evidovaná za predpokladu, že bola doručená PDS bez nedostatkov a s kompletnými prílohami k žiadosti. Uvedený termín je možné na základe žiadosti žiadateľa po dohode s PDS predĺžiť, najviac však jedenkrát.

2.3.5. Náklady spojené s vypracovaním ŠP znáša nezávisle na výsledku ŠP žiadateľ o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny v plnej výške.

2.3.6. PDS si vyhradzuje právo na vypracovanie znenia zadania ŠP a právo na posúdenie použiteľnosti výsledkov vypracovanej ŠP od zhotoviteľa štúdie. Ak PDS disponuje dostatočnými kapacitami, PDS informuje žiadateľa o predmete a nákladoch spracovania ŠP zo strany PDS a predloží žiadateľovi návrh zmluvy na spracovanie ŠP. Zmluva na spracovanie ŠP nadobúda platnosť a účinnosť dňom jej doručenia PDS

do jej sídla za predpokladu, že je žiadateľom riadne podpísaná a spolu so zmluvou žiadateľ doručil PDS aj doklad o riadnej úhrade ceny za spracovanie ŠP, avšak najneskôr do 30 kalendárnych dní od odoslania vyjadrenia PDS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS. Po uplynutí tejto 30-dňovej lehoty, je potrebné požiadať PDS o vypracovanie a zaslanie nového návrhu zmluvy na spracovanie ŠP, pričom PDS má právo takúto opakovanú žiadosť o vypracovanie a zaslanie nového návrhu zmluvy na spracovanie ŠP odmietnuť.

2.3.7. Vybraný spracovateľ ŠP je povinný požiadať PDS o technické dáta, ktoré slúžia ako podklad pre vypracovanie ŠP. PDS vydá spracovateľovi ŠP len dáta o DS v rozsahu potrebnom k výpočtu pripojiteľnosti. Žiadateľ najneskôr do 2 mesiacov od vydania dát do ŠP musí ŠP predložiť PDS za účelom stanovenia podmienok pripojenia a rezervácie kapacity.

2.3.8. Po vypracovaní ŠP, žiadateľ predloží PDS žiadosť o vyjadrenie k ŠP a k rezervácii kapacity (vzor žiadosti je na webovom sídle PDS). Prílohy predkladané k žiadosti sú:

- ŠP,
- list vlastníctva zámerového pozemku alebo jeho úradne overená fotokópia (nie internetová verzia),
- predošlé vyjadrenie PDS,
- súhlas obce a
- doklad majetko-právneho vzťahu (list vlastníctva alebo nájomná zmluva) k zámerovému pozemku.

Bez týchto dokumentov PDS rezerváciu kapacity nevykoná.

2.3.9. PDS posudzuje a vyjadrí sa k akceptácii výsledku ŠP a možnosti pripojenia zariadenia na výrobu elektriny nielen z pohľadu výsledku výpočtu podľa ŠP ale aj z pohľadu celkového bezpečného prevádzkovania DS. Po posúdení žiadosti v zmysle bodu 2.3.6, ktorého súčasťou je ŠP s kladným výsledkom, PDS zašle žiadateľovi do 30 kalendárnych dní písomné vyjadrenie k ŠP a k rezervácii kapacity. Vypracovanie ŠP s kladným výsledkom samo o sebe neznamená vznik nároku na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny žiadateľa. Vyjadrenie k ŠP a k rezervácii kapacity nie je možné postúpiť na ďalšiu osobu bez súhlasu PDS. Toto vyjadrenie sa viaže na konkrétnu osobu, ktorej bolo vydané.

2.3.10. Ak nie je možné navrhované zariadenie na výrobu elektriny s požadovaným výkonom pripojiť do DS, PDS zamietne písomným vyjadrením pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do DS

2.3.11. Ak sa vo vyjadrení k bodu a podmienkam pripojenia (v územno-technickej informácii) predloženie ŠP nepožaduje, žiadateľ predloží žiadosť o rezerváciu kapacity.

2.3.12. Vyjadrenie k rezervácii kapacity je platné 24 mesiacov odo dňa vydania tohto vyjadrenia, pričom v rámci tejto doby musí žiadateľ splniť nasledujúce podmienky:

a) predložiť PDS všetky príslušné dokumentácie, vyjadrenia ku dokumentáciám ako aj ostatné nevyhnutné náležitosti potrebné pre vydanie stavebného povolenia,

b) predložiť právoplatné stavebné povolenie,

c) uzatvoriť s PDS zmluvu o pripojení do DS,

d) fyzicky sa pripojiť k DS.

V prípade ak žiadateľ v uvedenej dobe nesplní ktorúkoľvek z vyššie uvedených podmienok platnosť vyjadrenia k rezervácii kapacity uplynutím doby 24 mesiacov odo dňa jej vydania zaniká.

2.3.13. Ak počas doby platnosti vyjadrenia k rezervácii kapacity dôjde k zmene relevantných údajov, na základe ktorých bolo predmetné vyjadrenie PDS vydané, platnosť vyjadrenia zaniká. Za relevantné údaje sa považujú najmä tieto údaje:

a) lokalita umiestnenia zdroja a/alebo

b) technológia výroby a/alebo

c) charakter výroby elektriny zdroja.

Zmenu týchto relevantných údajov je potrebné PDS písomne oznámiť a zároveň podať novú žiadosť o pripojenie. V prípade neoznámenia zmeny týchto údajov je PDS oprávnený odmietnuť uzavretie zmluvy o pripojení, prípadne od nej odstúpiť, ak takúto zmenu zistí dodatočne.

2.3.14. V prípade zmeny hodnoty inštalovaného výkonu výrobného zariadenia počas doby platnosti rezervácie kapacity sa postupuje nasledovne:

a) v prípade zvýšenia inštalovaného výkonu výrobného zariadenia je žiadateľ povinný požiadať PDS o vyjadrenie k rezervácii kapacity. V prípade kladného posúdenia zmeny hodnoty inštalovaného výkonu ostáva vyjadrenie k žiadosti o pripojenie v platnosti s doplnením nových TP pripojenia, s lehotou platnosti pôvodného vyjadrenia k rezervácii kapacity, to znamená 24 mesiacov odo dňa vydania. V prípade zamietavého posúdenia navýšenia inštalovaného výkonu zdroja platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti.

b) v prípade zníženia inštalovaného výkonu zdroja je žiadateľ povinný PDS túto zmenu oznámiť. Pôvodné vyjadrenie k rezervácii kapacity ostáva v platnosti s doplnením nových TP pripojenia.

2.3.15. Počas doby platnosti rezervácie kapacity je zmena žiadateľa o pripojenie možná iba na základe platnej a účinnej trojstrannej dohody o postúpení práv a povinností uzatvorenej medzi PDS, pôvodným žiadateľom o pripojenie a novým žiadateľom o pripojenie. Pričom PDS má právo odmietnuť uzatvoriť takúto zmluvu, ak nový žiadateľ nespĺňa podmienky uvedené v bodoch 2.1.9 a 2.1.19.

2.3.16. Na základe kladného stanoviska k rezervácii kapacity žiadateľ predloží PDS projektovú dokumentáciu (ďalej len „PD“) na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny na odsúhlasenie (vyjadrenie PDS je pre potrebu stavebného úradu pri schvaľovaní stavby) prostredníctvom žiadosti o vyjadrenie pre územné rozhodnutie a stavebné povolenie (vzor žiadosti je uverejnený na webovom sídle PDS).

2.3.17. Po zapracovaní podmienok PDS stanovených v predchádzajúcom vyjadrení PDS, žiadateľ predloží PDS žiadosť o vyjadrenie k realizačnému projektu (vzor žiadosti je uverejnený na webovom sídle PDS), na základe ktorej PDS vydá stanovisko k realizačnej PD.

2.3.18. Žiadateľ, ktorý žiada o uzatvorenie zmluvy o pripojení do DS, je povinný vyplniť formulár žiadosti o pripojenie, ktorý je zverejnený na webovom sídle PDS. Vyplnenú žiadosť o pripojenie je žiadateľ povinný zaslať PDS v písomnej forme (+ v elektronickej podobe vo formáte .pdf). Nedoloženie žiadosti v elektronickej podobe sa považuje za neúplnú žiadosť o pripojenie.

2.3.19. Zariadenie na výrobu elektriny je možné pripojiť do DS PDS po splnení podmienok uvedených v zmluve o pripojení, podmienok v príslušnom vyjadrení PDS, po splnení TP, OP pripojenia PDS a po úhrade ceny za pripojenie.

2.3.20. Spolu so žiadosťou o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny žiadateľa do DS, výrobca elektriny predloží nasledovné prílohy:

a) u právnických osôb výpis z Obchodného registra alebo iného zákonom určeného registra nie starší ako 3 mesiace, ktorým sa preukazuje vznik právnickej osoby, pokiaľ pre jej vznik je rozhodný zápis do príslušného registra,

b) kópiu listu vlastníctva nie staršiu ako 3 mesiace, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva a právoplatné rozhodnutie o povolení vkladu, právoplatné rozhodnutie súdu o nadobudnutí vlastníckeho práva k nehnuteľnosti, právoplatné rozhodnutie v dedičskom konaní, ktorým dedič – žiadateľ o pripojenie nadobudol vlastnícke právo k nehnuteľnosti) preukazujúceho právny vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, na ktorej sa má zariadenie na výrobu elektriny žiadateľa vybudovať. V prípade, že žiadateľ nie je výlučným vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti podľa osobitného zákona[5] , na ktorej sa zariadenie na výrobu elektriny žiadateľa má vybudovať, k žiadosti priloží kópiu listu vlastníctva a písomný neodvolateľný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka nehnuteľnosti (príp. spoluvlastníkov nehnuteľnosti s väčšinovým podielom) alebo správcu nehnuteľnosti s vybudovaním a pripojením zariadenia na výrobu elektriny žiadateľa na takejto nehnuteľnosti.

c) kópiu katastrálnej mapy predmetnej riešenej lokality v mierke 1:1 000,

d) situačný plán v mierke 1:1 000 s vyznačením miesta dodávky, odberu a susedných objektov (aj s popisnými číslami),

e) situáciu širších vzťahov v mierke 1:10 000,

f) vyplnený formulár žiadosti na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska),

g) navrhovanú jednopólovú schému vstupnej časti elektrického zariadenia žiadateľa s technickými údajmi,

h) právoplatné osvedčenie MH SR na výstavbu energetického zariadenia v súlade s bodom 2.3.1,

i) predbežné stanovisko PDS k predpokladanému vplyvu elektroenergetického zariadenia na DS na vymedzenom území z hľadiska bezpečnosti a spoľahlivosti DS a k spôsobu pripojenia elektroenergetického zariadenia do DS, pokiaľ je potrebné osvedčenie MH SR v zmysle písm. h). Pri spracovaní stanoviska PDS zohľadní vplyv elektroenergetického zariadenia na DS PDS ako aj elektrizačnú sústavu Slovenskej republiky. 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.

j) vyjadrenie PDS k bodom a podmienkam pripojenia,

[5] napr. zákon č. 182/1993 Z.z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, zákon č. 278/1993 Z.z. o správe majetku štátu v znení neskorších predpisov

k) prípadne ďalšie podklady požadované PDS vo formulári žiadosti uverejnenom na webovom sídle PDS.

2.3.21. PDS so žiadateľom uzatvorí zmluvu o pripojení po predložení právoplatného stavebného povolenia, resp. ohlásenia drobnej stavby a platného vyjadrenia ku rezervácii kapacity. Bez zmluvy o pripojení PDS neuskutoční pripojenie zariadenia na výrobu elektriny k DS. Neoddeliteľnou súčasťou zmluvy o pripojení sú všetky vyjadrenia, ktoré PDS vydal v rámci procesu pripojenia zdroja. V zmluve o pripojení do DS, definuje PDS výšku ceny za pripojenie v zmysle platnej legislatívy.

2.3.22. Pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky je žiadateľ povinný uzatvoriť zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny s vybraným dodávateľom elektriny na elektrinu, ktorú odoberie z DS.

2.3.23. Podmienkou pre úspešné vykonanie funkčnej skúšky je uzatvorenie

a) zmluvy o vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o prenesenej zodpovednosti za odchýlku na vybraného účastníka trhu s elektrinou a

b) zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát s vybraným účastníkom trhu, ktorú výrobca vyrobí v období od pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do doby uvedenia do prevádzky, vyznačenej na právoplatnom kolaudačnom rozhodnutí.

2.3.24. Pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do skúšobnej prevádzky je žiadateľ povinný vykonať úspešné funkčné skúšky v zmysle Prílohy č. 2 tohto PP a preberacie konanie.

2.3.25. Žiadateľ je povinný v prípade pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do sústavy prepojenej na DS PDS (napr. prostredníctvom MDS) požiadať PDS o spoluúčasť pri vykonaní funkčnej skúšky pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do sústavy z hľadiska udržania bezpečnej a spoľahlivej prevádzky sústavy. Zároveň je žiadateľ povinný umožniť PDS jej vykonanie v rozsahu uvedenom v Prílohe č. 2 tohto PP.

2.3.26. Žiadateľ je povinný bezodkladne oznámiť PDS predpokladaný časový harmonogram pripojenia (uzatvorenie zmluvy o pripojení, funkčné skúšky, preberacie konanie a uvedenie zdroja do prevádzky) a kontaktnú osobu zastupujúcu žiadateľa. V prípade zmien je žiadateľ povinný tieto bezodkladne oznámiť PDS.

2.3.27. Pred (avšak najneskôr súčasne s) podaním žiadosti o vykonanie funkčných skúšok musí žiadateľ požiadať príslušný útvar PDS o prebratie a odovzdanie stavby (preberacie konanie). Príslušný útvar PDS následne na základe realizačnej PD a kladného vyjadrenia PDS k predmetnej PD na preberacie konanie vyšle príslušného projektového manažéra danej oblasti. Na preberacom konaní bude odskúšaná funkcia ochrán sústavy a funkcia automatiky odpojenia výrobného zariadenia od sústavy pri strate napätia sústavy v súlade s TP pripojenia.

2.3.28. Pri spúšťaní zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky je potrebné, aby žiadateľ zabezpečil predvedenie funkčnosti ochrán povereným pracovníkom PDS, ktorý tiež skontroluje nastavenie ochrán sústavy, prípadne vykonajú jeho zmeny v závislosti na elektrických parametroch sústavy v mieste pripojenia generátora. Žiadateľ odovzdá kópiu protokolov o nastavení ochrán pracovníkom oddelenia ochrán PDS.

2.3.29. Dátum preberacieho konania je potrebné PDS nahlásiť písomne aspoň 60 kalendárnych dní vopred. K oznámeniu je potrebné priložiť PD skutočného vyhotovenia, vypracovanú v zmysle štandardu PDS, geodetické zameranie skutkového stavu vybudovaného zariadenia vypracované v zmysle štandardu PDS, miestne

prevádzkové predpisy (ďalej len „MPP“) zariadenia, kópiu obojstranne podpísanej zmluvy o pripojení, preukázateľne zaplatenú cenu za pripojenie, kópiu platnej zmluvy o prevádzkovaní elektroenergetického zariadenia kvalifikovanou osobou, alebo kópiu osvedčenia o odbornej spôsobilosti osoby, ktorá bude toto elektroenergetické zariadenie prevádzkovať, Správu o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „OPAS“) (revíznu správu) a v prípade, že sa vyžaduje, aj prvú úradnú skúšku.

2.3.30. Výsledkom funkčnej skúšky zariadenia na výrobu elektriny je „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny“, ktorý je platný len po potvrdení štatutárnym orgánom PDS alebo splnomocneným pracovníkom PDS podľa § 5 ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z.; minimálny rozsah protokolu je uvedený v Prílohe č. 2 tohto PP.

2.3.31. Po vykonaní úspešnej funkčnej skúšky bude zariadenie na výrobu elektriny uvedené do skúšobnej prevádzky za podmienky, že žiadateľ (výrobca elektriny) preukáže zmluvné zabezpečenie odberu ním vyrobenej elektriny a uvedie subjekt, ktorý za výrobu elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku prípadne preukáže, že ako výrobca má vlastnú zodpovednosť za odchýlku (predloží zmluvu, ktorú uzatvoril s Organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou (ďalej len „OKTE“).

2.3.32. Ak sa v prípade OdM (výrobca elektriny) pridelený výkon (MRK OdM) nevyužíva a to za obdobie posledných 12 mesiacov, zníži sa na úroveň 110 % najvyššej skutočnej hodnoty využívania počas 12 mesiacov, pričom minimálna úroveň predstavuje 50 % pôvodne dohodnutého výkonu, ak sa žiadateľ s PDS nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodného výkonu sa tento opätovne žiadateľovi bezodplatne pridelí, ak o to požiada. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenia MRK je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do 12 mesiacov od zníženia MRK podľa prvej vety a uzatvorenie novej zmluvy o pripojení. O takomto znížení MRK upovedomí PDS výrobcu písomne.

2.3.33. Ak na existujúcom odbernom a odovzdávacom mieste bude pripojené alebo bude odpojené zariadenie na výrobu elektriny alebo budú zmenené parametre zariadenia na výrobu elektriny alebo iným spôsobom dôjde k zmene charakteru odberného alebo odovzdávacieho miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení. S pripojením zariadenia na výrobu elektriny je spojená povinnosť zaplatiť cenu za pripojenie v zmysle príslušnej vyhlášky úradu. Uvedené platí aj v prípade, ak sa zariadenie na výrobu elektriny pripája do DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS. Zmluvu o pripojení pre OM a OdM, ktoré sú pripojené cez jeden bod pripojenia, musí s PDS uzatvoriť rovnaký subjekt.

2.3.34. V prípade pripojenia výrobcu elektriny na úrovni VVN a VN je súčasťou žiadosti o pripojenie aj meracia schéma, ktorá definuje meracie a odovzdávacie miesta medzi zariadením užívateľa DS a PDS a obsahuje schematicky naznačené prvky (transformátory, generátory, zbernice, vývody a spôsob merania). Jej súčasťou sú aj vzorce odovzdávacieho miesta. Užívateľ DS je povinný pred pripojením predložiť PDS protokoly z úradného overenia prístrojových transformátorov a v prípade dĺžky meracích okruhov nad 20 m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sekundárnych okruhov meracích transformátorov prúdu

2.3.35. Akékoľvek zmeny v meracích schémach alebo vzorcoch odovzdávacích miest sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PDS.

2.3.36. Pri zmene RK je PDS oprávnený požadovať od užívateľa sústavy zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto RK v zmysle TP.

2.4. Osobitné ustanovenia pre pripájanie MDS

2.4.1. Každý prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „PMDS“), ktorý chce pripojiť MDS do DS prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy (ďalej len „PRDS“), alebo ktorý chce existujúci bod pripojenia využiť na pripojenie MDS, je povinný uzatvoriť s PRDS Zmluvu o pripojení MDS.

2.4.2. Pri žiadosti o pripojenie je žiadateľ povinný predložiť:

a) podklady uvedené v bode 2.2.3 tohto PP,

b) platné osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia, vrátane stanoviska PRDS predloženého k žiadosti o vydanie predmetného osvedčenia na výstavbu, v zmysle § 12 a nasl. zákona o energetike, ktoré vydáva MH SR rozhodnutím,

c) povolenie na podnikanie v energetike podľa § 6 ods. 2 zákona o energetike, ktoré obsahuje na akej časti vymedzeného územia bude prevádzkovaná MDS, ktorá sa pripája do DS PRDS.

2.4.3. V prípade, že užívateľ DS získa povolenie na prevádzkovanie MDS, ktorej OM je totožné s OM podľa zmluvy o pripojení užívateľa DS, je povinný to bezodkladne oznámiť PRDS a požiadať PRDS o uzatvorenie novej zmluvy o pripojení.

2.4.4. V prípade, že PRDS zistí, že užívateľ DS získal povolenie na prevádzkovanie MDS, ktorej OM je totožné s OM podľa zmluvy o pripojení užívateľa DS, je užívateľ povinný uzatvoriť s PRDS novú zmluvu o pripojení, ak o to PRDS užívateľa DS požiada. Porušenie povinností podľa tohto bodu je podstatným porušením zmluvy o pripojení a PRDS má v takomto prípade právo od zmluvy o pripojení odstúpiť.

2.4.5. PRDS nie je povinný vyhovieť žiadosti žiadateľa o pripojenie MDS do DS PRDS resp. o uzatvorenie zmluvy o pripojení, v prípade, ak sa v požadovanej lokalite nachádzajú elektroenergetické zariadenia PRDS s dostatočnou disponibilnou kapacitou pre pripojenie do DS PRDS žiadateľov o pripojenie a existujúcich odberateľov. Tento bod sa vzťahuje aj na prípady, kedy PRDS plánuje v krátkodobom horizonte v požadovanej lokalite výstavbu elektroenergetických zariadení PRDS, ktoré umožnia pripojenie do DS pre žiadateľov o pripojenie a existujúcich odberateľov.

2.4.6. Ak sa do MDS užívateľa DS, ktorá je pripojená do regionálnej DS pripája zariadenie na výrobu elektriny, užívateľ DS ako PMDS je povinný uzatvoriť s PRDS, do ktorej je MDS užívateľa DS ako PMDS pripojená, samostatnú zmluvu o pripojení do regionálnej DS pre svoje odovzdávacie miesto, s MRK vo výške celkového inštalovaného výkonu takého zariadenia na výrobu elektriny maximálne však do výšky RK, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej DS. Porušenie tejto povinnosti zo strany užívateľa DS ako PMDS je podstatným porušením zmluvy o pripojení.

2.4.7. Zmluva o pripojení odovzdávacích miest prevádzkovateľa MDS, ktorou sa dojednáva aj MRK výrobných zariadení v MDS, obsahuje okrem celkového inštalovaného výkonu zdrojov aj členenie jednotlivých zariadení na výrobu elektriny podľa typu. Zariadenia na výrobu elektriny musia byť tiež členené na tie, ktoré sú prevádzkované:

a) inou osobou ako je prevádzkovateľ MDS,

b) prevádzkovateľom MDS.

2.4.8. V prípade, že cez OM užívateľa DS dochádza k dodávke elektriny z MDS užívateľa DS do regionálnej DS PDS a užívateľ DS nemá uzatvorenú samostatnú zmluvu o pripojení s dohodnutou MRK pre svoje odovzdávacie miesto, považuje sa to za neoprávnenú dodávku a PRDS postupuje v zmysle platnej legislatívy. PRDS nezodpovedá užívateľovi DS za škodu, ktorá mu vznikne v dôsledku odpojenia alebo prerušenia distribúcie.

2.4.9. V prípade, že užívateľ DS prevádzkuje MDS s integrovanými zdrojmi, je užívateľ DS povinný mať najneskôr ku dňu nadobudnutia účinnosti zmluvy o pripojení uzatvorené či zabezpečené platné a účinné nasledovné zmluvy:

a) zmluvu o prístupe do regionálnej DS a distribúcii elektriny,

b) zmluvu o pripojení užívateľa MDS s PMDS.

2.4.10. Užívateľ DS je povinný mať uzatvorené požadované zmluvné vzťahy podľa bodu 2.4.9 počas celej doby, počas ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené do MDS užívateľa DS a MDS užívateľa DS je pripojená do regionálnej DS a kedykoľvek na žiadosť PRDS je povinný splnenie tejto povinnosti preukázať a to v lehote 5 pracovných dní od doručenia žiadosti PRDS. Porušenie ustanovenia tohto bodu sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení.

2.5. Osobitné ustanovenia o pripájaní malých zdrojov podľa § 4a zákona č. 309/2009 Z.z.

2.5.1. Výrobca elektriny z malého zdroja, ktorého výroba elektriny sa nepovažuje za podnikanie podľa osobitného predpisu[6], je definovaný ako výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny (ďalej len „OZE“) do 10 kW, ktorý je zároveň odberateľom elektriny v domácnosti, ktorého ročná výroba elektriny nepresiahne 1,5-násobok 12-mesačnej skutočnej spotreby OM (pri nových OM sa 12-mesačná skutočná spotreba elektriny nahradí projektovanou ročnou spotrebou elektriny uvedenou v stavebnom povolení) a zároveň si neuplatňuje podporu formou doplatku (ďalej len „malý zdroj“).

2.5.2. Žiadateľ o pripojenie malého zdroja ešte pred akoukoľvek inštaláciou zariadenia alebo jeho časti uzavrie s PDS zmluvu o pripojení malého zdroja. Bez platnej zmluvy o pripojení PDS nevykoná bezplatné pripojenie malého zdroja do DS a bezplatnú montáž určeného meradla z dôvodu nesplnenia podmienky ustanovenej v § 4a ods. 2 písm. c) zákona č. 309/2009 Z. z.. Pripojenie malého zdroja do DS bez zmluvy o pripojení je v rozpore so zákonom o energetike.

2.5.3. Zariadenie na výrobu elektriny je považované za malý zdroj podľa bodu 2.5.1, ak jeho celkový inštalovaný výkon nepresiahne hodnotu, ktorú zabezpečuje 16 ampérové istenie na jednej fáze a zároveň nepresiahne 10 kW.

2.5.4. Za účelom pripojenia do DS, PDS zašle žiadateľovi o pripojenie malého zdroja do 10 pracovných dní odo dňa doručenia úplnej žiadosti o stanovisko k RK (vzor žiadosti je uverejnený na webovom sídle PDS), stanovisko k RK, ktoré obsahuje aj podmienky pripojenia. V prípade, že je stanovisko k RK kladné, spolu s týmto stanoviskom zašle

[6] § 4 ods. 4 zák. č. 251/2012 Z.z. o energetike

PDS žiadateľovi o pripojenie malého zdroja návrh na uzatvorenie zmluvy o pripojení spolu s podmienkami pripojenia určenými PDS. K pripojeniu výrobcu elektriny z malého zdroja dôjde iba v prípade splnenia podmienok uvedených v stanovisku k RK v zmysle § 4a ods. 2 zákona č. 309/2009 Z.z. V prípade odmietnutia prístupu do sústavy z dôvodu nedostatku kapacity sústavy PDS v stanovisku k RK povinne uvedie opodstatnené dôvody založené na objektívnych a technicky a ekonomicky odôvodnených kritériách.

2.5.5. Výrobca elektriny z malého zdroja odošle do 30 pracovných dní po doručení návrhu zmluvy o pripojení PDS podpísané exempláre zmluvy o pripojení na adresu SSD. Zmluva o pripojení je po podpise SSD zaslaná výrobcovi elektriny z malého zdroja obratom.

2.5.6. V prípade, že v lehote 6 mesiacov od vydania stanoviska PDS k RK výrobca elektriny z malého zdroja nepredloží PDS Oznámenie o uvedení malého zdroja do prevádzky podľa § 4a ods. 6 zákona 309/2009 Z.z., zmluva o pripojení uplynutím tejto lehoty zaniká.

2.5.7. Po splnení podmienok podľa § 4a ods. 2 zákona 309/2009 Z.z., PDS zabezpečí do 5 pracovných dní odo dňa doručenia oznámenia:

a) bezplatné pripojenie do DS v mieste, ktoré je identické s existujúcim OM,

b) bezplatnú montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase,

2.5.8. Výrobca elektriny z malého zdroja alebo ním poverená osoba písomne alebo elektronicky na formulári PDS zverejnenom na webovom sídle PDS oznámi PDS, najneskôr 2 pracovné dni vopred, termín uvedenia malého zdroja do prevádzky, v súlade s § 4a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z.z.

2.5.9. Výrobca elektriny z malého zdroja doručí PDS do 5 pracovných dní od uvedenia malého zdroja do prevádzky, najneskôr však do skončenia platnosti stanoviska PDS k RK, oznámenie o prevádzke malého zdroja podľa vzoru na webovom sídle PDS, v zmysle § 4a ods. 6 zákona č. 309/2009 Z.z.

2.5.10. V prípade, že výrobca elektriny z malého zdroja nedoručí PDS oznámenie o prevádzke malého zdroja v lehote stanovenej v bode 2.5.9, je PDS oprávnený takéto zariadenie odpojiť od DS v súlade s § 4a ods. 6 zákona č. 309/2009 Z.z.

2.5.11. Ak sa výrobca elektriny z malého zdroja počas životnosti malého zdroja ktorý pripojil do DS, rozhodne pre uplatnenie podpory formou doplatku na elektrinu vyrobenú v danom zariadení, zmluva o pripojení zaniká.

2.5.12. MRK malého zdroja bude PDS určená na základe individuálneho posúdenia miesta pripojenia vzhľadom na technické charakteristiky OM a DS, do ktorej bude zdroj pripojený a bude uvedená v zmluve o pripojení.

2.5.13. Platí zásada, že pripojenie jedného malého zdroja alebo skupinou malých zdrojov s celkovým inštalovaným výkonom do 10 kW vrátane, bude viazané na jedno súpisné číslo a jedinú prípojku do DS.

2.5.14. Výrobca elektriny z malého zdroja je povinný predložiť PDS platnú správu z vykonanej OPAS (revíznej správy) elektrického zariadenia na výrobu elektriny a elektrickej prípojky, ktorá slúži na pripojenie malého zdroja výroby elektriny do DS pred pripojením malého zdroja do DS ako aj pravidelne v lehotách určených platnou legislatívou.

2.5.15. Výrobca elektriny z malého zdroja musí po písomnom požiadaní umožniť zástupcom PDS prístup ku všetkým zariadeniam malého zdroja, ktoré slúžia na bezpečné odpojenie a pripojenie ku DS za účelom overenia plnenia TP, stanovených v TP SSD.

2.5.16. Výrobca elektriny z malého zdroja je povinný dodržiavať všetky platné zásady merania PDS, ktoré sú súčasťou TP, okrem iného, musí umiestniť elektromerový rozvádzač na verejne prístupnom mieste tak, aby umožnil pracovníkom PDS vykonávať ich činnosť.

2.5.17. Porušenie ktorejkoľvek z vyššie uvedených podmienok a ustanovení sa považuje za zásadné porušenie zmluvných podmienok a PDS v takom prípade odstúpi od zmluvy o pripojení, nakoľko zariadenie na výrobu elektriny už nespĺňa parametre malého zdroja podľa § 4a zákona č. 309/2009 Z.z.

2.5.18. Výrobca elektriny z malého zdroja oznámi PDS, že prestal spĺňať podmienky stanovené v § 4 ods. 4 zákona o energetike. Ak tak preukázateľne neučiní, má PDS podľa § 373 Obchodného zákonníka právo na náhradu škody, ktorú výrobca PDS spôsobil nesplnením tejto povinnosti a PDS postupuje podľa bodu 2.5.19.

2.5.19. Ak výrobca elektriny z malého zdroja prestane spĺňať podmienky uvedené v § 4 ods. 4 zákona o energetike (a to čo i len jednu z nich), zmluva o pripojení zaniká a PDS v takom prípade odpojí malý zdroj výrobcu elektriny od DS a preruší distribúciu elektriny do odberného miesta. V takomto prípade PDS nezodpovedá za žiadne škody, ktoré výrobcovi elektriny z malého zdroja vznikli z titulu takéhoto odpojenia malého zdroja.

2.6. Osobitné ustanovenia pre pripájania výrobcov elektriny v lokálnom zdroji

2.6.1. Lokálny zdroj (ďalej len „LZ“) je zariadenie na výrobu elektriny z OZE, ktoré vyrába elektrinu na pokrytie spotreby odberného miesta identického s odovzdávacím miestom tohto zariadenia na výrobu elektriny a ktorého celkový inštalovaný výkon je do 500 kW vrátane, najviac však vo výške MRK takéhoto OM.

2.6.2. Výrobcom elektriny v LZ je odberateľ elektriny v OM identickom s odovzdávacím miestom LZ, ktorý uzatvoril s PDS zmluvu o pripojení LZ do DS pre LZ.

2.6.3. Žiadateľ o pripojenie LZ žiada PDS o stanovisko k RK formulárom, ktorý má PDS zverejnený na webovom sídle PDS elektronicky alebo poštou. PDS vydá stanovisko k RK na pripojenie LZ do 15 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti o stanovisko. V prípade nesúhlasného stanoviska je uvedený aj písomný dôvod. V prípade súhlasného stanoviska zašle PDS spolu so stanoviskom Dodatok k zmluve o pripojení zariadenia užívateľa sústavy do DS, ktorý sa považuje za Zmluvu o pripojení do DS pre LZ (ďalej len „Dodatok k zmluve o pripojení“), a stanoví OP a TP, ktoré musí žiadateľ o pripojenie LZ splniť. Stanovisko PDS k žiadosti o stanovisko k RK má platnosť 6 mesiacov od jeho vydania. V rámci kladného stanoviska k RK, PDS uvedie aké dokumenty musí žiadateľ o pripojenie LZ predložiť PDS na schválenie.

2.6.4. Po schválení predmetných dokumentov PDS zašle žiadateľovi o pripojenie Dodatok k zmluve o pripojení a Zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a výrobcom elektriny.

2.6.5. Žiadateľ o pripojenie LZ predloží PDS na schválenie PD a iné dokumenty, uvedené vo vyjadrení SSD.

2.6.6. Žiadateľ o pripojenie LZ spolu so žiadosťou o vykonanie funkčnej skúšky doručí PDS:

a) 2 podpísané vyhotovenia Dodatku k zmluve o pripojení,

b) 2 podpísané vyhotovenia Zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a výrobcom,

c) prehlásenie dodávateľa elektriny, ktorý prevezme zodpovednosť za odchýlku OdM spolu so žiadosťou o kontrolu OM a

d) prípadne aj zmluvu o pripojení pre OM užívateľa DS, totožné s OdM lokálneho zdroja, ak túto ešte užívateľ DS nemá uzatvorenú s PDS v písomnej forme.

2.6.7. Najneskôr 30 kalendárnych dní pred uvedením LZ do prevádzky najneskôr však 35 kalendárnych dní pred uplynutím platnosti stanoviska PDS k RK na pripojenie LZ, je žiadateľ o pripojenie LZ povinný požiadať o funkčnú skúšku LZ.

2.6.8. PDS vykoná funkčnú skúšku LZ do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia všetkých podkladov stanovených v bode 2.6.6. Ak funkčná skúška potvrdí splnenie TP, PDS bezplatne nainštaluje meradlo, ktoré zaznamenáva odobraté množstvo elektriny z DS a dodané množstvo do DS a užívateľ DS môže uviesť LZ do prevádzky.

2.6.9. Ak kontrola preukáže, že žiadateľ o pripojenie LZ nesplnil obchodné a technické podmienky, môže požiadať o opätovnú kontrolu v zmysle bodu 2.6.7, ktorá je však už spoplatnená v zmysle platného cenníka.

2.6.10. Po uvedení LZ do prevádzky, zašle výrobca elektriny v LZ PDS oznámenie o prevádzke LZ, ktorého vzor je na webovom sídle PDS. Oznámenie o prevádzke LZ je výrobca elektriny v LZ povinný doručiť PDS najneskôr do skončenia platnosti stanoviska PDS k RK.

2.6.11. V prípade, že výrobca elektriny v LZ nedoručí PDS oznámenie o prevádzke LZ do skončenia platnosti stanoviska PDS k RK LZ, stanovisko k RK zaniká a výrobca elektriny nie je oprávnený prevádzkovať LZ na svojom OM.

2.6.12. Ak počas doby platnosti stanoviska k RK dôjde k zmene relevantných údajov, na základe ktorých bolo predmetné vyjadrenie PDS vydané, platnosť vyjadrenia zaniká. Za relevantné údaje sa považujú najmä tieto údaje:

a) lokalita umiestnenia LZ a/alebo

b) technológia výroby a/alebo

c) inštalovaného výkonu LZ a/alebo

d) charakter výroby elektriny LZ.

Zmenu týchto relevantných údajov je potrebné PDS písomne oznámiť a zároveň podať novú žiadosť o stanovisko k RK LZ. V prípade neoznámenia zmeny týchto údajov je PDS oprávnený odmietnuť vykonať kontrolu splnenia obchodných a technických podmienok podľa bodu 2.6.8.

2.6.13. Počas doby platnosti stanoviska PDS k RK je zmena žiadateľa o pripojenie LZ možná iba na základe predchádzajúceho písomného súhlasu PDS s postúpením práv a povinností vyplývajúcich z kladného stanoviska od pôvodného žiadateľa o pripojenie na nového žiadateľa o pripojenie a súčasne so zmenou odberateľa na dotknutom OM z pôvodného žiadateľa o pripojenie na nového žiadateľa o pripojenie.

2.6.14. Pri spúšťaní LZ do prevádzky je potrebné, aby žiadateľ zabezpečil predvedenie funkčnosti ochrán povereným pracovníkom PDS, ktorý tiež skontroluje nastavenie ochrán sústavy, prípadne vykonajú jeho zmeny v závislosti na elektrických

parametroch sústavy v mieste pripojenia generátora. Žiadateľ odovzdá kópiu protokolov o nastavení ochrán pracovníkom oddelenia ochrán PDS.

2.6.15. Na LZ nie je možné vykonávať zmeny bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS, ktorý môže byť podmienený aj uzatvorením nového Dodatku k zmluve o pripojení.

2.6.16. Využitie distribučnej kapacity výrobcom elektriny, ktorý nie je dodávateľom elektriny, v rozsahu najviac 10 % z celkového inštalovaného výkonu LZ v najviac dvoch po sebe idúcich štvrťhodinách z dôvodu technických problémov LZ alebo OM sa nepovažuje za neoprávnené dodávanie elektriny do sústavy.

2.6.17. Výrobca elektriny v LZ, ktorý má oprávnenie na dodávku elektriny, môže predať elektrinu vyrobenú v LZ, ktorá nie je spotrebovaná v OM identickom s OdM LZ; MRK LZ je najviac 10 % celkového inštalovaného výkonu LZ.

2.6.18. MRK OM, ktoré je identické s OdM LZ, nie je možné počas prevádzkovania LZ znížiť na hodnotu nižšiu ako inštalovaný výkon LZ.

2.6.19. Ak dôjde k prekročeniu MRK LZ podľa bodu 2.6.17 v dvoch po sebe nasledujúcich štvrťhodinách, resp. k prekročeniu MRK LZ podľa bodu 2.6.17, má PDS právo odpojiť LZ od DS bez nároku na náhradu škody. Ak nie je možné LZ odpojiť od DS bez toho, aby bola prerušená distribúcia elektriny do OM, alebo ak výrobca elektriny neumožní PDS odpojiť LZ od DS, má PDS právo odpojiť LZ od DS a prerušiť distribúciu elektriny do OM.

2.6.20. PDS oznámi výrobcovi elektriny v LZ najneskôr 5 pracovných dní pred odpojením LZ alebo prerušením distribúcie elektriny podľa bodu 2.6.19 dôvod, pre ktorý sa LZ odpojí od DS.

2.6.21. PDS opätovne pripojí LZ do DS do 5 pracovných dní odo dňa, keď výrobca elektriny preukázal PDS, že vykonal opatrenia zabraňujúce prekročeniu MRK LZ.

2.6.22. Počas prevádzky LZ nemôže byť na danom OM prevádzkovaná MDS. Ak Užívateľ DS túto podmienku poruší, považuje sa to za porušenie Zmluvy o pripojení odberného miesta ako aj Dodatku k zmluve o pripojení.

2.7. Osobitné ustanovenia o rozšírení DS v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby

2.7.1. PDS je povinný prednostne umožniť prístup a pripojiť zariadenie výrobcu elektriny do DS, ak takéto zariadenie spĺňa TP a OP pripojenia do DS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky DS.

2.7.2. Ak PDS nedisponuje dostatočnou distribučnou kapacitou v mieste výstavby elektroenergetického zariadenia, PDS rozšíri DS tak, aby v primeranej lehote mohlo byť zariadenie výrobcu elektriny prednostne pripojené podľa bodu 2.7.1. Rozšírenie DS je možné, ak toto rozšírenie spĺňa nasledujúce:

a) je možné ho vykonať za hospodárnych podmienok,

b) sú dodržané podmienky ochrany životného prostredia,

c) je dodržaná energetická účinnosť a

d) sú splnené podmienky pre energetickú efektívnosť.

2.7.3. Náklady na pripojenie podľa bodu 2.7.1 a náklady na rozšírenie DS podľa bodu 2.7.2 po bod pripojenia znáša PDS. Výrobca zaplatí za vytvorenie RK v sústave cenu za pripojenie v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi.

2.7.4. Na základe žiadosti podľa § 5 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z.z. PDS navrhne také miesto pripojenia do DS, ktoré vyhovuje TP PDS pre pripojenie žiadateľa a ktoré umožní žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je pre žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie a ekonomicky najvýhodnejšie.

2.7.5. V nadväznosti na bod 2.7.2, rozšírenie DS znamená budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení PDS v súvislosti so zabezpečením MRK v DS potrebnej pre pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, pričom PDS pri rozširovaní DS zároveň posudzuje aj využitie kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov DS. Budovanie prívodného vedenia a elektroenergetického zariadenia, ktoré bude slúžiť na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do stanoveného bodu pripojenia v DS sa nepovažuje za rozšírenie DS, nakoľko takéto prívodné vedenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa (výrobcu) netvorí súčasť DS a ako také je v celosti hradené žiadateľom o pripojenie. Medzi rozšírenie DS nepatria technické úpravy DS súvisiace s pripojením zariadenia na výrobu elektriny k DS v prípade, ak tieto úpravy nezvýšia disponibilnú kapacitu v DS aj v smere odberu z DS.

2.7.6. DS sa nepovažuje za ekonomicky rozšíriteľnú najmä v prípade, ak na danom úseku DS neeviduje PDS paralelne za obdobie posledného roka aj iné požiadavky na pridelenie kapacity od iných žiadateľov o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny a zároveň nie je odôvodnene relevantné vzhľadom na lokalitu pripojenia počítať s požiadavkami na kapacitu od ďalších užívateľov DS. Sústava sa nepovažuje za ekonomicky rozšíriteľnú ani v prípade, ak na danej časti DS nie je zabezpečená dostatočná kapacita na pripojenie nových žiadateľov v smere odber elektriny z DS a/alebo vybudovanie zariadenia PDS na pripojenie zdroja do DS by si vyžadovalo zjavne neprimeranú cenu.

2.7.7. Zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny, ktoré spĺňa podmienky podpory podľa zákona č. 309/2009 Z.z. sa do DS pripojí, ak DS je technicky spôsobilá na pripojenie, je najbližšie k miestu, kde sa nachádza zariadenie na výrobu elektriny a iná sústava nevykazuje technicky a ekonomicky lepšie miesto pripojenia. DS sa považuje za technicky spôsobilú aj vtedy, keď je odber elektriny bez ujmy prednosti pripojenia výrobcu elektriny z OZE a vysoko účinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla (ďalej len „VÚKVET“) možný až ekonomicky výhodným rozšírením sústavy; v takomto prípade je PDS na požiadanie výrobcu elektriny povinný DS rozšíriť. V prípade zariadenia, pre ktoré sa vyžaduje osvedčenie o výstavbe elektroenergetického zariadenia v zmysle § 12 zákona o energetike, PDS je povinný rozšíriť DS až po predložení príslušného osvedčenia.

2.7.8. V prípade, že výrobca na zariadení na výrobu elektriny vykoná bez predchádzajúceho súhlasu PDS také zmeny, ktoré majú za následok zmenu aktuálnych parametrov, odsúhlasených PDS v procese pripájania zariadenia na výrobu elektriny do DS či inej odsúhlasenej zmeny parametrov zariadenia na výrobu elektriny, má PDS právo odstúpiť od všetkých zmluvných vzťahov s výrobcom, nakoľko výrobca nespĺňa podmienky, za ktorých boli tieto zmluvy uzatvorené.

2.8. Práva a povinnosti užívateľa DS

2.8.1. Užívateľ DS má právo pri splnení podmienok zmluvy o pripojení do DS, podmienok stanovených v príslušnom vyjadrení PDS k žiadosti o pripojenie, týchto OP pripojenia a TP SSD pripojiť do DS odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie (zariadenie na výrobu elektriny). Súčasťou odberného elektrického zariadenia užívateľa DS je aj prívodné vedenie, ktoré začína v bode pripojenia užívateľa DS k DS PDS až po elektromerový rozvádzač užívateľa DS. Prívodné vedenie vybuduje užívateľ DS v súlade s TP PDS ako aj aktuálne platnou legislatívou a zodpovedá za jeho bezpečnú a spoľahlivú prevádzku a údržbu. V prípade užívateľa DS, ktorý je výrobcom elektriny, je dodávka elektriny do DS podmienená platnou a účinnou uzatvorenou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny a zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvou s OKTE o vlastnej zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvou o združenej dodávke elektriny s dodávateľom elektriny. V prípade užívateľa DS, ktorý je odberateľom elektriny, je dodávka elektriny do OM odberateľa podmienená platnou a účinnou zmluvou o združenej dodávke elektriny alebo zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny a zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvou s OKTE o vlastnej zodpovednosti za odchýlku.

2.8.2. Užívateľ DS je povinný riadne, včas a v dohodnutej výške uhradiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do DS PDS podľa zmluvy o pripojení do DS.

2.8.3. Užívateľ DS sa zaväzuje svojím odberom a dodávkou elektriny neprekročiť dohodnutú MRK podľa zmluvy o pripojení. V prípade prekročenia MRK účtuje PDS užívateľovi DS tarifu za prekročenie v zmysle platného cenového rozhodnutia vydaného pre PDS úradom. Užívateľ DS je tiež povinný uhradiť škody vzniknuté prekročením MRK, ktoré PDS preukázateľne vznikli, a to na základe faktúry vystavenej zo strany PDS so splatnosťou 14 kalendárnych dní od jej doručenia. Ak má odberateľ elektriny určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napäťovej úrovni NN v príslušnom OM, za prekročenie RK odberateľom elektriny sa uplatní len prekročenie MRK.

2.8.4. MRK pre OM - na napäťovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrťhodinového činného výkonu dojednaná v zmluve o pripojení pre jedno OM. RK na napäťovej úrovni NN je maximálne rovná MRK stanovenej ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou PDS, alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch. MRK je dojednaná v zmluve o pripojení.

2.8.5. MRK pre OdM (pri výrobe elektriny) – je kapacita dohodnutá v zmluve o pripojení, ktorú PDS rezervuje výrobcovi elektriny v DS pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú PDS rezervuje výrobcovi elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do DS.

2.8.6. MRK sa určuje dohodou medzi PDS a užívateľom DS, ktorá však nesmie byť v rozpore s bodmi 2.8.4 a 2.8.5. Užívateľ DS môže požiadať o zmenu MRK; v takom prípade uzatvára novú zmluvu o pripojení.

2.8.7. Odberateľ môže požiadať o zníženie hodnoty MRK pre OM. Podmienkou pre platné zníženie hodnoty MRK pre OM je predloženie vyplneného a podpísaného formulára, ktorým odberateľ deklaruje pripravenosť odberného elektrického zariadenia na pripojenie do DS, ktorého vzor je zverejnený na webovom sídle PDS. PDS je oprávnený vyžiadať si od odberateľa predloženie OPAS (revíznej správy) o výmene

ističa. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie OPAS (revíznej správy) nevyžaduje. Pri znížení MRK sa cena za pripojenie neuhrádza. Nová hodnota MRK je platná najmenej 12 mesiacov a počas tohto obdobia ju nie je možné zvýšiť. V prípade, ak užívateľ DS požiada o opätovné zvýšenie MRK OM do dvoch rokov od termínu zníženia, cena za pripojenie sa neuplatňuje do hodnoty zodpovedajúcej výške pôvodnej hodnoty MRK. Proces znižovania MRK zo strany PDS sa uskutočňuje uzatvorením novej zmluvy o pripojení. V prípade, že dochádza k zmene technických parametrov na OM, je potrebné uzatvoriť novú zmluvu o pripojení.

2.8.8. Po každej zmene hodnoty MRK na odbernom mieste/odovzdávacom mieste je užívateľ DS povinný bezodkladne zosúladiť údaje v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny s ohľadom na aktuálne platnú MRK podľa platnej a účinnej zmluvy o pripojení do DS. Nesplnením tejto povinnosti nevzniká užívateľovi DS nárok na prípadné škody spôsobené nesprávnou fakturáciou. Ak dôjde zo strany užívateľa DS k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, užívateľ DS je povinný požiadať PDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK, a to najneskôr posledný pracovný deň mesiaca predchádzajúceho mesiacu, odkedy má byť RK uplatňovaná. Zmena sa vykoná vždy k 1. dňu nasledujúceho mesiaca. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak odberateľ elektriny požiada PDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ elektriny môže požiadať PDS o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.

2.8.9. V prípade, ak je ukončenie distribúcie do OM alebo OdM vyvolané alebo spôsobené užívateľom DS, užívateľ DS je povinný uhradiť PDS náklady spojené s odpojením OM alebo odpojením OdM vrátane nákladov spojených s fyzickým odpojením odberného alebo odovzdávacieho miesta (napr. odpojenie vykonané demontážou prívodu alebo elektrickej prípojky užívateľa DS od DS PDS, ak užívateľ DS zabránil PDS prerušeniu distribúcie elektriny alebo ak po predchádzajúcej výzve PDS neumožnil prerušenie distribúcie elektriny napríklad tým, že jeho určené meradlo nebolo prístupné). Ak užívateľ DS následne požiada o opätovné pripojenie OM alebo OdM, PDS je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do OM alebo OdM povinný uhradiť všetky svoje záväzky voči PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do OM alebo OdM. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako 2 rokoch od ukončenia distribúcie, je užívateľ DS pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky MRK. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie OM alebo OdM až po úhrade všetkých záväzkov zo strany užívateľa DS voči PDS.

2.8.10. Užívateľ DS je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie a zariadenie na výrobu elektriny v technicky zodpovedajúcom stave. PDS nenesie zodpovednosť

za prípadné škody spôsobené nesplnením si tejto povinnosti užívateľa DS. Užívateľ DS je povinný poskytovať na požiadanie PDS v lehote do 90 kalendárnych dní odo dňa vyžiadania technických údajov a OPAS (revíznej správy) odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny. Ak užívateľ DS nepredloží požadované údaje a správy PDS v lehote 90 kalendárnych dní, považuje sa jeho odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny za technicky nevyhovujúce a PDS môže prerušiť distribúciu elektriny do OM. Neposkytnutie technických údajov a OPAS (revíznej správy) do 90 kalendárnych dní odo dňa doručenia žiadosti zo strany PDS o ich poskytnutie sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení a PDS vzniká právo písomne odstúpiť od zmluvy o pripojení. V prípade, že užívateľ DS nepredloží požadované údaje a správy ani po dodatočnej písomnej výzve PDS v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia výzvy, PDS odstúpi od zmluvy o pripojení a vykoná potrebné technické opatrenia v DS PDS za účelom zabránenia neoprávnenému odberu elektriny. Takéto odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi DS.

2.8.11. Užívateľ DS je povinný na písomnú výzvu PDS predložiť kópiu listu vlastníctva nie staršiu ako 30 kalendárnych dní, alebo iného dokladu (napr. kúpna zmluva – zavkladovaná) preukazujúceho vlastnícky vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa DS nachádza, a to do 10 kalendárnych dní od doručenia písomnej výzvy, za účelom overenia a kontroly plnenia legislatívnych povinností užívateľa DS. V prípade, že užívateľ DS nie je výlučným vlastníkom nehnuteľnosti alebo správcom nehnuteľnosti, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa DS nachádza, je povinný priložiť kópiu listu vlastníctva a písomný neodvolateľný súhlas vlastníka (väčšinový súhlas v prípade spoluvlastníkov) nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti s vybudovaným pripojením odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny v takejto nehnuteľnosti, a to na formulári zverejnenom PDS na jeho webovom sídle. Písomný súhlas musí obsahovať úradne overený podpis vlastníka (spoluvlastníkov) nehnuteľnosti alebo úradne overený podpis správcu nehnuteľnosti. Nepredloženie týchto dokumentov sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení do DS a PDS vzniká právo písomne odstúpiť od zmluvy o pripojení a odpojiť odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny užívateľa DS od DS PDS. Takéto odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi DS. Uvedené ustanovenie sa vzťahuje aj na žiadateľa o nové pripojenie.

2.8.12. Užívateľ DS je povinný na písomnú výzvu PDS preukázať, že je vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny. Nepreukázanie vlastníctva k odbernému elektrickému zariadeniu alebo zariadeniu na výrobu elektriny v lehote určenej PDS, ktorá nebude kratšia ako 30 kalendárnych dní, sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení do DS a PDS vzniká právo písomne odstúpiť od zmluvy o pripojení. Takéto odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi DS.

2.8.13. Užívateľ DS nemôže postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení do DS ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS. Všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení do DS prechádzajú v prípade splynutia, zlúčenia alebo rozdelenia niektorej zo zmluvných strán v súlade s ustanoveniami Obchodného zákonníka na jeho právneho nástupcu alebo právnych nástupcov tak, ako to bude určené v platnej zmluve o splynutí, zlúčení alebo rozdelení zmluvnej strany.

2.8.14. Užívateľ DS je povinný umožniť PDS montáž určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a prístup k určenému meradlu a poskytnúť náležitú súčinnosť podľa platnej legislatívy.

2.8.15. Užívateľ DS je povinný počas celej doby platnosti zmluvy o pripojení do DS spĺňať TP a OP pripojenia a prístupu do sústavy.

2.8.16. Užívateľ DS je povinný dodržiavať pokyny dispečingu a dispečingu prevádzkovateľa príslušnej sústavy, do ktorej je pripojený.

2.8.17. Užívateľ DS je povinný bezodkladne odpojiť svoje odberné elektrické zariadenie na základe pokynu dispečingu. Ak túto povinnosť užívateľ DS nedodrží, PDS môže odpojiť odberné elektrické zariadenie na odbočení z DS, pričom užívateľ DS musí zabezpečiť trvalé sprístupnenie manuálneho rozpojovacieho prvku na odbočení z DS, ktoré slúži na odpojenie elektrického zariadenia pre účely dispečerských manipulácií.

2.8.18. Užívateľ DS je povinný prijať technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti ovplyvniť kvalitu dodávky elektriny.

2.9. Práva a povinnosti PDS

2.9.1. PDS je povinný umožniť užívateľovi DS pripojenie zariadenia užívateľa DS k DS PDS za predpokladu splnenia všetkých podmienok zmluvy o pripojení, podmienok určených zo strany PDS v písomnom vyjadrení PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS PDS a týchto OP pripojenia a TP PDS a až po úhrade ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie.

2.9.2. PDS je oprávnený jednostranne primerane zmeniť termín a technické riešenie pripojenia zariadenia užívateľa DS k DS PDS v prípade:

a) nesplnenia záväzku užívateľa DS uhradiť riadne, včas a v dohodnutej výške cenu za pripojenie alebo nákladov za pripojenie,

b) že právoplatné stavebné povolenie na výstavbu energetického diela nevyhnutného na pripojenie elektroenergetického zariadenia užívateľa DS k DS PDS nebude správoplatnené 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 DS vznikne taká nepredvídateľná preukázateľná okolnosť, ktorá bráni vybudovaniu tohto energetického diela v navrhovanom technickom riešení alebo v predpokladanom termíne.

2.9.3. PDS si vyhradzuje právo na zmenu termínu realizácie pripojenia alebo zmenu technického riešenia pripojenia, 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 DS a v písomnom oznámení uvedie dôvody zmeny termínu.

2.9.4. Pri zmene technických parametrov existujúceho OM alebo OdM umiestni užívateľ DS merací bod existujúceho OM alebo OdM, na verejne prístupnom mieste v zmysle TP SSD platných v čase zmeny technických parametrov. Ako verejne prístupné miesto je chápané miesto, na ktoré je možné vstúpiť kedykoľvek voľne, bez prekonávania zábran, oplotenia, bez použitia špeciálnych pomôcok a pod.

2.9.5. Pri pripojení nového OM alebo OdM je užívateľ DS povinný dodržiavať TP SSD platné v čase pripojenia odberného alebo odovzdávacieho miesta.

2.9.6. Užívateľ DS má právo požiadať PDS o zmenu termínu realizácie pripojenia, PDS nie je povinný takejto žiadosti užívateľa DS vyhovieť.

2.10. Podmienky stanovenia úhrady za pripojenie do DS

2.10.1. Náklady PDS na zabezpečenie MRK budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení PDS, pre umožnenie pripojenia žiadateľa k DS, je povinný uhradiť žiadateľ vo forme ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie.

2.10.2. Elektroenergetické zariadenie vybudované v zmysle bodu 2.10.1 vlastní PDS.

2.10.3. Elektroenergetické zariadenie, ktoré vybuduje užívateľ DS, ostáva vo vlastníctve užívateľa DS, ak sa nedohodne s PDS inak. Hranica vlastníckych práv medzi majetkom PDS a majetkom užívateľa DS bude uvedená v zmluve o pripojení ako bod pripojenia.

2.10.4. Úhradu za pripojenie účtuje PDS užívateľovi DS formou ceny za pripojenie. Užívateľ DS sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie v stanovenej výške, v lehote a spôsobom uvedeným v zmluve o pripojení.

2.10.5. Cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie sa stanovuje v zmysle príslušnej vyhlášky úradu. Rozsah a podmienky určenia ceny za pripojenie sú stanovené vo vyhláške úradu platnej a účinnej v dobe podania žiadosti o pripojenie do DS. Úhradou ceny za pripojenie nevzniká užívateľovi DS majetková účasť, resp. spoluvlastnícke právo k elektroenergetickému zariadeniu vybudovanému PDS v súlade so zmluvou o pripojení.

2.10.6. Pri žiadosti o zvýšenie MRK je výška ceny za pripojenie určená na úrovni zodpovedajúcej rozdielu medzi hodnotou MRK podľa existujúcej zmluvy o pripojení a požadovanou novou hodnotou MRK. Nová výška MRK nadobúda platnosť od 1. dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca po mesiaci, kedy bola pripísaná cena za pripojenie za zvýšenie MRK na OM alebo OdM na účet PDS pri splnení všetkých OP pripojenia definovaných zo strany PDS vo vyjadrení k danému zvýšeniu MRK.

2.10.7. PDS je povinný predložiť žiadateľovi podklady potrebné pre vyčíslenie výšky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie, ak o to žiadateľ požiada.

2.10.8. Vyúčtovanie ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie vykoná PDS vyúčtovacou faktúrou do 15 kalendárnych dní od právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia energetického zariadenia vybudovaného PDS, resp. po pripojení OM alebo OdM k DS. Vo vyúčtovaní budú zohľadnené zaplatené zálohy.

2.10.9. Nárok na pripojenie vzniká užívateľovi DS 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.

2.10.10. Náklady na strane PDS vyvolané požiadavkami žiadateľa nad štandard TP pripojenia vydaných v zmysle vyhlášky MH SR č. 271/2012 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do

sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete a TP PDS uhradí žiadateľ v plnej výške.

2.10.11. V prípade, že odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny žiadateľa je už pripojené do DS a žiadateľ má zaistenú požadovanú MRK, a tento žiadateľ žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň, jedná sa o nové pripojenie do sústavy a účtuje sa štandardná cena za pripojenie. Ak takýto užívateľ DS už je pripojený do DS, PDS nemusí vyhovieť jeho žiadosti o pripojenie na inú napäťovú úroveň.

2.10.12. Krátkodobé odbery sú možné len na napäťovej úrovni NN. Cenu za pripojenie pre krátkodobé odbery na napäťovej úrovni NN stanoví PDS vo výške skutočne vzniknutých nákladov PDS za pripojenie užívateľa DS. Krátkodobé odbery sú odbery elektriny na dobu určitú, ktoré majú krátkodobý charakter (napríklad cirkusy, koncerty a pod.), spravidla netrvajú dlhšie ako 30 kalendárnych dní a po uplynutí dôvodu, pre ktorý vznikli, zaniknú.

2.10.13. Uhradená cena za pripojenie je nevratná, a to aj v prípade, že užívateľ DS nezačne čerpať dohodnutú MRK podľa zmluvy o pripojení.

2.10.14. Nástupnícke práva na MRK sa viažu k OM, tým nie je dotknuté právo PDS požadovať pri zmene odberateľa na OM uzatvorenie novej zmluvy o pripojení, pričom odberateľ je povinný takejto žiadosti PDS vyhovieť. V prípade, že po zmene odberateľa na OM nový odberateľ na základe žiadosti PDS neuzatvorí s PDS zmluvu o pripojení, považuje sa odber elektriny pre uvedené OM za odber elektriny bez zmluvy o pripojení.

2.10.15. Užívateľ DS je povinný v platobnom styku používať variabilný symbol uvedený na príslušnom daňovom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu. Ak užívateľ DS poukáže platbu voči PDS s nesprávnym variabilným symbolom, alebo na iný bankový účet ako je uvedený na príslušnom daňovom doklade, na základe ktorého vykonáva úhradu, alebo v nesprávnej výške, bude ju PDS považovať za nezrealizovanú až do okamihu jej úhrady v plnej výške so správnym variabilným symbolom a na správny bankový účet, ako sú uvedené na príslušnom daňovom doklade. Rozhodujúcim dátumom pre posúdenie dodržania splatnosti je dátum pripísania úplnej dlžnej čiastky na účet PDS.

2.11. Ukončenie zmluvy o pripojení do DS

2.11.1. Zmluva o pripojení sa uzatvára na dobu neurčitú, vo výnimočných prípadoch na dobu určitú, ak je tak uvedené v zmluve (napr. krátkodobý odber).

2.11.2. Ak nie je v týchto OP pripojenia alebo v zmluve o pripojení uvedené inak, zmluvu o pripojení je možné ukončiť:

a) písomnou dohodou zmluvných strán,

b) odstúpením užívateľa DS od zmluvy o pripojení, v prípade podstatného porušenia zmluvy o pripojení alebo týchto OP pripojenia zo strany PDS. Podstatným porušením zmluvy o pripojení alebo týchto OP pripojenia zo strany PDS je opakované nesplnenie povinností podľa zmluvy o pripojení alebo týchto OP pripojenia zo strany PDS a to ani v dodatočnej lehote nie kratšej ako 30 kalendárnych dní poskytnutej užívateľom DS na základe písomnej výzvy

doručenej PDS. Odstúpenie nadobúda účinnosť dňom jeho písomného doručenia PDS,

c) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení v prípade, že užívateľ DS neuhradí cenu za pripojenie riadne a včas podľa zmluvy o pripojení. Odstúpenie nadobúda účinnosť dňom jeho písomného doručenia užívateľovi DS,

d) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak žiadateľ DS neuzatvorí s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo neuzatvorí zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s PDS a súčasne zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny najneskôr do 60 kalendárnych dní odo dňa, kedy môže dôjsť k pripojeniu do DS,

e) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak užívateľ DS prestane spĺňať TP a OP pripojenia do DS a nápravu nevykoná ani v lehote stanovenej v písomnej výzve PDS, ktorá nebude kratšia ako 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy užívateľovi DS a v ktorej PDS uvedie, ktoré TP a OP pripojenia užívateľ DS nespĺňa. Odstúpenie je účinné dňom doručenia oznámenia o odstúpení od zmluvy užívateľovi DS,

f) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak výrobca zariadením na výrobu elektriny a/alebo elektroenergetickými zariadeniami výrobcu dodáva elektrinu do DS PDS bez uzatvorenej zmluvy, ktorou zabezpečí dodávku elektriny vyrobenej v jeho zariadení na výrobu elektriny alebo bez zmluvy, ktorou zabezpečí vlastnú alebo prenesenú zodpovednosť výrobcu za odchýlku alebo bez zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny,

g) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení ak bol na odbernom alebo odovzdávacom mieste zistený neoprávnený odber elektriny; neoprávnený odber elektriny sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení,

h) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak odberateľ elektriny v lehote do 12 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov od zmluvne dohodnutého termínu pripojenia neuzatvorí zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny,

i) výpoveďou zmluvy o pripojení zo strany užívateľa DS v dvojmesačnej výpovednej lehote. Výpovedná lehota začína plynúť 1. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, kedy bola výpoveď PDS doručená a končí sa posledným dňom príslušného mesiaca,

j) výpoveďou zo strany PDS, ak odberateľ nezačal pridelenú MRK ani po uplynutí 12 mesiacov od pripojenia odberného elektrického zariadenia využívať, čo viedlo k jej zníženiu zo strany PDS, a ani po znížení MRK odberateľ nezačal ani túto zníženú hodnotu MRK do 12 mesiacov od jej zníženia využívať. Dĺžka výpovednej lehoty je v takomto prípade jeden mesiac a začína plynúť prvým dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď odberateľovi doručená a uplynie posledným dňom príslušného mesiaca,

k) výpoveďou zo strany PDS, ak výrobca elektriny nezačal pridelenú MRK ani po uplynutí dvoch rokov od dohodnutého termínu využívať, čo viedlo k jej zníženiu zo strany PDS a ani po znížení MRK výrobca elektriny nezačal ani túto zníženú hodnotu MRK do dvoch rokov od jej zníženia využívať. Dĺžka výpovednej lehoty je v takomto prípade 1 mesiac a začína plynúť 1. dňom mesiaca

nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď výrobca elektriny doručená a uplynie posledným dňom príslušného mesiaca,

l) výpoveďou zo strany PDS, ak užívateľ DS na základe písomnej výzvy PDS v lehote 10 kalendárnych dní od jej doručenia nepreukáže PDS, že je vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobcu elektriny alebo že je vlastníkom nehnuteľnosti, kde sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny nachádza alebo nedoloží písomný neodvolateľný súhlas s úradne overeným podpisom vlastníka (príp. spoluvlastníkov nehnuteľnosti s väčšinovým podielom) nehnuteľnosti kde sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny nachádza. Dĺžka výpovednej lehoty je v takomto prípade 1 mesiac a začína plynúť 1. dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď užívateľovi DS doručená a uplynie posledným dňom príslušného mesiaca.

2.11.3. Ak nie je v zmluve alebo v týchto OP pripojenia uvedené inak, PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení, ak užívateľ DS poruší povinnosť ustanovenú v zmluve o pripojení alebo poruší povinnosť ustanovenú v týchto OP pripojenia a k náprave nedôjde ani na základe písomného upozornenia zo strany PDS. PDS má právo odstúpiť od zmluvy o pripojení aj bez predchádzajúceho písomného upozornenia a to v prípadoch podstatného porušenia zmluvy o pripojení alebo podstatného porušenia týchto OP pripojenia.

2.11.4. V prípade odstúpenia od zmluvy zostávajú zachované práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy do dňa účinnosti odstúpenia. Zmluvné strany sú povinné vyrovnať všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do účinnosti odstúpenia od zmluvy o pripojení. S výnimkou prípadov, kedy k odstúpeniu od zmluvy o pripojení dôjde po pripojení zariadenia na výrobu elektriny výrobcu alebo odberného elektrického zariadenia do DS, je užívateľ DS povinný PDS uhradiť všetky náklady PDS vynaložené zo strany PDS v súvislosti s plnením predmetu podľa zmluvy o pripojení do dňa účinnosti odstúpenia zmluvy o pripojení.

2.11.5. V prípade ukončenia zmluvy o pripojení, je užívateľ DS povinný umožniť PDS vykonať všetky úkony súvisiace s ukončením distribúcie elektriny do OM odberateľa a z OdM výrobcu, vrátane odobratia určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a odpojením odberného alebo odovzdávacieho miesta od DS.

2.11.6. Zmluva o pripojení zaniká:

a) dňom fyzického odpojenia odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny užívateľa sústavy od DS PDS, niektorou zo zmluvných strán.

b) zmenou vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny alebo zmenou vlastníka nehnuteľnosti, kde sa odberné elektrické zariadenie alebo zariadenie na výrobu elektriny nachádza, a to okamihom, kedy táto zmena vlastníctva bola PDS hodnoverným spôsobom preukázaná.

2.11.7. Pri ukončení zmluvy o pripojení podľa bodov 2.11.2 až 2.11.6 nevzniká užívateľovi DS nárok na vrátenie ceny za pripojenie alebo uhradených nákladov na pripojenie.

2.12. **Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS PDS**

2.12.1. Ak je do DS PDS pripojené OM výrobcu pre odber elektriny z DS PDS a na rovnakom elektroenergetickom zariadení je aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny výrobcu do DS PDS, PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikla výrobcovi tým, že nebola možná fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny výrobcu do DS PDS z dôvodu, že došlo v súlade s platnými právnymi predpismi k prerušeniu distribúcie elektriny do OM výrobcu. Taktiež PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikla výrobcovi tým, že nebola možná fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny výrobcu do DS PDS z dôvodov, ktoré sú na strane výrobcu a z dôvodov vyššej moci, tak ako je definovaná v týchto OP.

2.12.2. V prípade, že dôjde k zmene údajov týkajúcich sa výrobcu elektriny uvedených v zmluve o pripojení, je výrobca elektriny povinný bezodkladne, najneskôr však do 3 kalendárnych dní od zmeny týchto údajov, oznámiť PDS takúto zmenu. Nesplnenie tejto povinnosti môže byť posúdené ako neposkytnutie súčinnosti PDS ako regulovanému subjektu, nevyhnutnej na dodržanie štandardov kvality v zmysle Vyhlášky úradu č. 236/2016 Z.z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny (ďalej len „vyhláška č. 236/2016 Z.z.“) v prípade, že údaje v tejto Zmluve sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS.

2.12.3. PDS taktiež nezodpovedná za škodu, ktorá vznikla užívateľovi DS v dôsledku tej skutočnosti, že sa nedozvedel o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu, že užívateľ DS neoznámil PDS zmenu údajov o užívateľovi DS a jeho OM alebo OdM uvedených v zmluve o pripojení do DS, v dôsledku čoho, PDS vykonal oznámenie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do OM alebo do OdM užívateľa DS na základe údajov o užívateľovi DS a jeho OM a OdM uvedených v zmluve o pripojení do DS, ktoré však neboli pre porušenie oznamovacej povinnosti užívateľa DS v čase vykonania oznámenia o prerušení alebo obmedzení distribúcie elektriny aktuálne.

2.12.4. Užívateľ DS, ktorý poskytuje podporné služby alebo zabezpečuje regulačnú elektrinu nemá nárok na náhradu škody, ktorá mu vznikne pri plánovanom alebo neplánovanom prerušení alebo obmedzení distribúcie elektriny.

2.13. **Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení koncového odberateľa do DS PDS**

2.13.1. V prípade, že dôjde k zmene údajov týkajúcich sa užívateľa DS uvedených v zmluve o pripojení do DS, je užívateľ DS povinný bezodkladne, najneskôr však do 3 kalendárnych dní od zmeny týchto údajov, oznámiť PDS takúto zmenu. Nesplnenie tejto povinnosti zo strany užívateľa DS môže byť posúdené ako neposkytnutie súčinnosti PDS ako regulovanému subjektu, nevyhnutnej na dodržanie štandardov kvality v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z.z., v prípade, že údaje týkajúce sa užívateľa DS uvedené v zmluve o pripojení do DS sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS.

2.13.2. PDS taktiež nezodpovedná za škodu, ktorá vznikla užívateľovi DS v dôsledku tej skutočnosti, že sa nedozvedel o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie

elektriny z dôvodu, že užívateľ DS neoznámil PDS zmenu údajov o užívateľovi DS a jeho OM alebo OdM uvedených v zmluve o pripojení do DS, v dôsledku čoho, PDS vykonal oznámenie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do OM alebo do OdM užívateľa DS na základe údajov o užívateľovi DS a jeho OM a OdM uvedených v zmluve o pripojení do DS, ktoré však neboli pre porušenie oznamovacej povinnosti užívateľa DS v čase vykonania oznámenia o prerušení alebo obmedzení distribúcie elektriny aktuálne.

3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY A OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIE ELEKTRINY

3.1. Všeobecné ustanovenia

3.1.1. Zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa zaväzuje PDS rezervovať distribučnú kapacitu, umožniť prístup do sústavy a v prípade účastníka trhu s elektrinou iného ako výrobcu elektriny aj prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou RK, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, a účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za prístup a cenu za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb.

3.1.2. Zmluva o prístupe do DS a o distribúcii elektriny obsahuje najmä:

a) identifikačné údaje zmluvných strán,

b) výšku RK alebo kapacity pre vyvedenie výkonu,

c) spôsob merania elektriny a poskytovanie meraných údajov,

d) podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do sústavy,

e) podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny,

f) identifikáciu OM,

g) cenu, spôsob úhrady faktúry, vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované dodanie tovaru a služby,

h) poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality vrátane ich vyhodnocovania,

i) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov,

j) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok,

3.1.3. Táto kapitola obsahuje aj OP prístupu do DS a distribúcii elektriny, ktoré tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorenej medzi PDS a užívateľom DS.

3.1.4. Distribúciu elektriny zabezpečuje PDS na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorenej s užívateľom DS. Na každé OM sa uzatvára iba jedna zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny, okrem prípadov pohyblivých OM, ktorými sú elektrické hnacie dráhové vozidlá.

3.1.5. Ak PDS vykonáva distribúciu elektriny do OM výrobcu elektriny, výrobca elektriny má postavenie odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti odberateľa elektriny.

3.1.6. Žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny doručí žiadateľ PDS najmenej 21 kalendárnych dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do OM, inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. PDS túto skutočnosť oznámi žiadateľovi o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny vrátane termínu, ku ktorému PDS súhlasí so začatím distribúcie elektriny.

3.1.7. PDS poskytuje jedenkrát ročne na základe písomnej žiadosti užívateľa DS, alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny bezodplatne merané údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení v OM s meraním typu A alebo meraním typu B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov a údaje o odbere elektriny za posledný ucelený kalendárny rok elektronicky v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov na webovom sídle PDS a informáciou odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.

3.1.8. PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS alebo podniku, ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) bodu 2 zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o pripojenie do DS.

3.1.9. V nadväznosti na bod 3.1.6, povinné prílohy žiadosti o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny sú nasledovné:

a) výpis z Obchodného alebo iného zákonom určeného registra preukazujúci vznik právnickej osoby nie starší ako 3 mesiace, ak žiadosť podáva právnická osoba,

b) u fyzických osôb živnostníkov alebo osôb podnikajúcich na základe iného než živnostenského oprávnenia výpis zo živnostenského alebo iného zákonom určeného registra nie starší ako 3 mesiace, ktorým sa preukazuje podnikanie fyzickej osoby,

c) kópia zmluvy o dodávke elektriny vzťahujúca sa na OM, na ktoré má byť uzatvorená zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

3.1.10. Podmienkou pre uzavretie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je povinnosť žiadateľa predložiť nasledovné doklady:

a) Atest od elektromerového rozvádzača (ak sa mení alebo sa inštaluje nová prípojková skriňa podľa bodov 2.9.4 a 2.9.5),

b) Čestné prehlásenie žiadateľa o pripravenosti OM (formulár uverejnený na webovom sídle PDS), ak PDS nestanoví inak,

c) platnú zmluvu o pripojení do DS, ktorú má žiadateľ uzatvorenú s PDS ako vlastník nehnuteľnosti,

d) platnú zmluvu o dodávke elektriny, resp. prehlásenie dodávateľa elektriny, že od termínu účinnosti zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny bude zabezpečovať dodávku elektriny do príslušného OM žiadateľa,

e) prípadne ďalšie doklady v zmysle podmienok definovaných zo strany PDS vo vyjadrení k príslušnej žiadosti, ktorá sa viaže na dané OM.

3.1.11. V spojitosti s bodom 3.1.8, PDS môže ďalej odmietnuť žiadosť uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny v prípade, ak o uzatvorenie tejto zmluvy žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadaním podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.

3.1.12. Distribúcia elektriny je splnená prechodom elektriny z DS PDS do OM užívateľa DS, t.j. prechodom elektriny cez bod pripojenia. Bod pripojenia nemusí byť totožný s miestom fakturačného merania distribúcie elektriny. Opis bodu pripojenia je uvedený v zmluve o pripojení. V prípade, že užívateľ DS je pripojený do DS prostredníctvom cudzieho zariadenia, nenesie PDS zodpovednosť za škodu alebo inú ujmu vzniknutú užívateľovi DS z dôvodu poruchy na cudzom zariadení alebo zásahu do tohto zariadenia.

3.1.13. Užívateľ DS je povinný v súlade s ustanovením § 31 ods. 1 písm. g) zákona o energetike odovzdávať PDS údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej a na plánovanie kapacity sústavy.

3.1.14. Údaje poskytnuté užívateľom DS v súvislosti so zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny PDS uloží za účelom spracovania dát. PDS v zmysle čl.13 Nariadenia EÚ č. 2016/679 o ochrane fyzických osôb pri spracúvaní osobných údajov a o voľnom pohybe takýchto údajov (ďalej len „GDPR“) informuje užívateľa DS o spracovaní osobných údajov na webovom sídle PDS.

3.1.15. V prípade, ak bude odberateľ elektriny požadovať opätovné doručenie údajov v zmysle bodu 3.1.7 v lehote kratšej ako 12 kalendárnych mesiacov od prijatia posledných údajov z meraní na danom OM, nie je PDS povinný žiadosti vyhovieť.

3.2. Práva a povinnosti PDS

3.2.1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť distribúciu elektriny vo výške RK, s výnimkou prípadu „vyššej moci“, alebo ak by zabezpečením distribúcie mohli byť spôsobené značné národohospodárske škody, alebo ohrozenie zdravia osôb v súlade s § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike

3.2.2. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie užívateľa DS aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na webovom sídle PDS.

3.2.3. PDS zabezpečuje meranie elektriny určenými meradlami v súlade so zákonom č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 157/2018 Z. z. o metrológii“), vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu.

3.2.4. RK dohodnutá v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny predstavuje ten dohodnutý podiel na MRK pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do OM užívateľa DS a je viazaná len na toto OM s výnimkou prípadov pohyblivých OM, ktorými sú elektrické hnacie dráhové vozidlá.

3.2.5. Zmena dohodnutej RK sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny. Takáto dohoda zmluvných strán však nesmie byť v rozpore s platnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu, pričom odberateľ môže o zmenu RK požiadať najneskôr posledný pracovný deň mesiaca predchádzajúceho mesiacu, odkedy má byť RK uplatňovaná.

3.2.6. V prípade prekročenia RK alebo MRK PDS účtuje za každý takto prekročený kW RK alebo MRK tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu o cenách za prístup do DS a distribúciu elektriny.

3.2.7. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu a ušlý zisk z dôvodu poruchy na tomto zariadení, alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 236/2016 Z.z.

3.2.8. Výška RK nesmie prekročiť výšku MRK, ktorá je dohodnutá v zmluve o pripojení do DS.

3.2.9. Ak dôjde zo strany užívateľa DS k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, užívateľ DS je povinný požiadať PDS o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK, a to najneskôr do posledného pracovného dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu, odkedy má byť RK uplatňovaná. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa.

3.3. Povinnosti užívateľa DS

3.3.1. Užívateľ DS sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú RK a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené zákonom o energetike a zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

3.3.2. Predpokladom pre uzavretie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je uzavretie zmluvy o pripojení do DS a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení do DS.

3.3.3. Užívateľ DS oznámi na požiadanie PDS hodnotu RK na nasledujúci kalendárny rok, alebo iné obdobie.

3.3.4. Užívateľ DS poskytuje na vyžiadanie PDS technické údaje, ktoré sú potrebné na plánovanie a bilancovanie kapacity DS, riadenie stability DS a na riadenie dennej prevádzky DS.

3.3.5. Užívateľ DS sa zaväzuje udržiavať v súlade s § 35 zákona o energetike svoje odberné zariadenie v stave, ktoré zodpovedá technickým požiadavkám zákona o energetike. Nedodržanie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny a PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nesplnením tejto povinnosti odberateľa.

3.3.6. Pri zmenách nainštalovaných spotrebičov v rámci zmluvne dohodnutej RK sa užívateľ DS zaväzuje konzultovať s PDS pripojenie spotrebičov, u ktorých je predpoklad, že môžu nepriaznivo ovplyvniť stabilitu a bezpečnosť sústavy a to najmä spotrebiče s jednorazovou, kolísavou, alebo nelineárnou časovo meniacou sa charakteristikou

odberu elektriny, motory s ťažkým rozbehom, spotrebiče s kolísavým odberom elektriny alebo s čiastočným zapínaním a zváracie prístroje.

3.3.7. Užívateľ DS vykoná také opatrenia, aby PDS mal v každom čase zabezpečený prístup k určenému meradlu, alebo k nemeraným častiam na OM pre potreby zistenia údajov o spotrebe na OM.

3.3.8. Užívateľ DS zabezpečí súhlas vlastníka nehnuteľnosti, príp. vecné bremeno v prospech PDS pre vstup na dotknuté pozemky a do cudzích objektov v rozsahu a spôsobom nevyhnutným pre výkon odpočtu určeného meradla.

3.3.9. Užívateľ DS pri každej zmene obchodných alebo technických údajov (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo na náhradu škody vzniknutej jeho konaním.

3.3.10. Užívateľ DS umožní v nevyhnutnom rozsahu PDS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré môžu ovplyvňovať stabilitu a bezpečnosť sústavy podľa bodu 3.3.6.

3.3.11. Užívateľ DS je povinný prevádzkovať len také elektrické zariadenia, na ktoré je vydaný súhlas o zhode, vyhovujú bezpečnosti a požiadavkám príslušných slovenských a prevzatých EÚ noriem, týkajúcich sa kvalitatívnych parametrov elektrickej energie a EMC (elektromagnetická kompatibilita) stanovujúcich dovolené spätné vplyvy do DS.

3.3.12. Užívateľ DS sa zaväzuje zabezpečiť, aby počas odberu nedochádzalo k spätnému negatívnemu ovplyvňovaniu DS, alebo eliminovať všetky spätné negatívne vplyvy na DS počas odberu.

3.3.13. Užívateľ DS je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie v stave, ktorý zodpovedá TP PDS a platným slovenským technickým normám a poskytovať na požiadanie PDS v lehote do 90 kalendárnych dní odo dňa vyžiadania technických údajov a OPAS (revíznej správy). Ak užívateľ DS nepredloží požadované údaje a správy PDS v lehote 90 kalendárnych dní, považuje sa jeho odberné elektrické zariadenie za technicky nevyhovujúce a PDS je oprávnený na takomto OM prerušiť distribúciu elektriny až do okamihu preukázania vyhovujúceho technického stavu daného OM bez nároku na náhradu škody dotknutého užívateľa DS.

3.3.14. Pri zmene RK je PDS oprávnený požadovať od užívateľa DS zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto RK v súlade s podmienkami merania, ktoré sú súčasťou TP PDS.

3.3.15. V nadväznosti na bod 3.3.7, užívateľ DS je povinný sprístupniť OM pre účely vykonania kontroly, odpočtu, pripojenia a ukončenia odberu elektriny, výmenu a demontáže určeného meradla prípadne odstránenia poruchy.

3.3.16. Užívateľ DS 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. Priznanie distribučnej tarify alebo sadzby podľa napäťovej úrovne, z ktorej užívateľ DS odoberá elektrinu, sa riadi napäťovou úrovňou určenou v zmluve o pripojení do DS. Rozdelenie a podmienky priznania taríf za distribúciu elektriny sú definované v aktuálne platnom cenovom rozhodnutí úradu.

3.3.17. Užívateľ DS sa zaväzuje riadne a včas zaplatiť PDS za ďalšie služby súvisiace s distribúciou elektriny cenu v súlade s cenníkom služieb PDS, ktorý je zverejnený na webovom sídle PDS.

3.3.18. Užívateľ DS je povinný dodržiavať pokyny PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.

3.3.19. Užívateľ DS je povinný umožniť PDS inštalovanie diagnostickej techniky na kontrolu dojednaných podmienok odberu, spätných vplyvov, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny.

3.3.20. V prípade, že na OM užívateľa DS s ročným vyúčtovaním dôjde ku výmene meradla a nové meradlo umožňuje mesačné vyúčtovanie, je užívateľ DS povinný na vyzvanie PDS uzatvoriť zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny DS s mesačným vyúčtovaním.

3.3.21. V prípade, že dôjde k zmene údajov týkajúcich sa užívateľa DS uvedených v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny, je užívateľ DS povinný bezodkladne, najneskôr však do 3 kalendárnych dní od zmeny týchto údajov, oznámiť PDS takúto zmenu. Nesplnenie tejto povinnosti zo strany užívateľa DS môže byť posúdené ako neposkytnutie súčinnosti PDS ako regulovanému subjektu, nevyhnutnej na dodržanie štandardov kvality v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z.z., v prípade, že údaje týkajúce sa užívateľa DS uvedené v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS. PDS taktiež nezodpovedná za škodu, ktorá vznikla užívateľovi DS v dôsledku tej skutočnosti, že sa nedozvedel o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu, že užívateľ DS neoznámil PDS zmenu údajov o užívateľovi DS a jeho OM uvedených v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny, v dôsledku čoho, PDS vykonal oznámenie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do OM užívateľa DS na základe údajov o užívateľovi DS a jeho OM uvedených v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny, ktoré však neboli pre porušenie oznamovacej povinnosti užívateľa DS v čase vykonania oznámenia o prerušení alebo obmedzení distribúcie elektriny aktuálne.

3.3.22. Dodržanie zmluvne dohodnutej RK sa posudzuje na každom OM užívateľa DS samostatne.

3.3.23. Nedodržanie povinnosti v zmysle bodu 3.3.5 sa nepovažuje za neplnenie ustanovení vyhlášky č. 236/2016 Z.z.

3.4. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov

Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov je upravené v kapitole č. 13 tohto PP.

3.5. Platobné a fakturačné podmienky

3.5.1. PDS vystaví užívateľovi DS faktúru za:

a) distribúciu elektriny,

b) straty v DS,

c) prístup do DS,

d) odvod do Národného jadrového fondu,

e) ostatné poplatky podľa platných cenových rozhodnutí úradu.

podľa príslušných platných rozhodnutí úradu. Vo faktúre musí byť uvedená najmä tarifa za poskytnuté plnenie (službu, tovar) a jeho množstvo. V prípade zmeny príslušného rozhodnutia úradu počas platnosti zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny bude PDS fakturovať užívateľom DS novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k zmene tarify.

3.5.2. Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15. dňa od skončenia kalendárneho mesiaca, v ktorom bolo poskytnuté plnenie. Pri ročnom fakturačnom cykle PDS vystaví faktúru najneskôr do 15. februára nasledujúceho roku, v ktorom bolo uskutočnené plnenie. Za všetky plnenia v príslušnom fakturačnom cykle sa vystavuje jedna faktúra za všetky plnenia.

3.5.3. V zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o DPH“) sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia.

3.5.4. Užívateľ DS platí PDS zálohy v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.

3.5.5. Výška zálohy sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou PDS za minulé porovnateľné obdobie, alebo na základe predpokladaného množstva elektriny distribuovaného DS.

3.5.6. Užívateľ DS zaplatí najneskôr do 15. kalendárneho dňa v mesiaci sumu rovnajúcu sa minimálne 80 % z predpokladanej mesačnej spotreby, ktorá môže byť uhradená najviac v troch splátkach.

3.5.7. Zaplatené zálohy zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená užívateľom na účet PDS najneskôr v deň splatnosti faktúry, pričom za deň úhrady sa považuje deň pripísania celej sumy na účet PDS. Splatnosť faktúry za prístup do sústavy je 14 kalendárnych dní od dátumu jej vystavenia. Ak však užívateľ sústavy preukáže PDS, že PDS doručil užívateľovi sústavy príslušnú faktúru za prístup do sústavy menej ako 10 kalendárnych dní pred jej splatnosťou, je splatnosť takejto faktúry 10 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia užívateľovi sústavy. Vzniknutý preplatok vráti PDS užívateľovi DS bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v zmluve. PDS má právo vzniknutý preplatok započítať so splatnými pohľadávkami užívateľa. Po vzájomnej dohode môže PDS vzniknutý preplatok započítať aj s nesplatnými pohľadávkami, alebo s budúcimi pohľadávkami.

3.5.8. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky všetkých služieb a tovarov najneskôr 30 kalendárnych dní pred nadobudnutím ich účinnosti. Ak medzi nadobudnutím účinnosti rozhodnutia úradu a účinnosťou cenníka schváleného úradom je menej ako 30 kalendárnych dní, považuje sa táto povinnosť za dodržanú, ak PDS uverejní schválený cenník na svojom webovom sídle najneskôr 3 dni po doručení rozhodnutia úradu.

3.5.9. Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy v súlade s ustanoveniami všeobecne záväzných platných predpisov[7)]. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.

[7)] zákon č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka

3.5.10. Počet dní omeškania v prípade omeškania s úhradou zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.

3.5.11. Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom, najmä peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet, alebo súhlasom s inkasom.

3.5.12. V prípade, že užívateľ DS poukáže platbu s nesprávnym variabilným symbolom, konštantným symbolom alebo špecifickým symbolom, alebo ju poukáže na iný bankový účet PDS, ako je uvedený na faktúre, PDS ho o tejto skutočnosti bezodkladne informuje, pričom užívateľ DS musí vykonať nápravu najneskôr do 5 kalendárnych dní od obdržania tejto informácie.

3.5.13. V prípade ak užívateľ DS žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

3.5.14. V prípade, že užívateľ DS je v omeškaní s úhradou záväzku, PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr. Poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka PDS, zverejneného na webovom sídle PDS, uhrádza užívateľ DS. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, počítanej odo dňa doručenia upomienky, je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike prerušiť užívateľovi DS distribúciu elektriny.

3.5.15. Vyúčtovanie distribúcie elektriny obsahuje okrem údajov uvedených v bode 3.5.1 aj informáciu o vyhodnotení plnenia štandardov kvality podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z.

3.5.16. V prípade, ak je SSD vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom DS napojeným na tento transformátor sa prizná distribučná sadzba napäťovej úrovne NN.

3.5.17. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny alebo nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste zraniteľného odberateľa podľa § 2 písm. l) zákona nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny na napäťovej úrovni nn.

3.5.18. Distribúcia elektriny a dodávka elektriny do spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu tvoriacich odberné miesto bytového domu, ktoré je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu len domácnosťami, sa považuje za distribúciu elektriny a dodávku elektriny pre odberateľa elektriny v domácnosti. Podrobnosti sú ustanovené v bode 4.2.

3.6. Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny

3.6.1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.

3.6.2. Informácie o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny sa oznamujú miestne obvyklým spôsobom a na webovom sídle PDS, a to najmenej 15 kalendárnych dní pred plánovaným začatím. Ak došlo k skráteniu doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny, PDS túto skutočnosť oznámi dotknutým účastníkom trhu s elektrinou zverejnením informácie na svojom webovom sídle. Ak sa plánované obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny neuskutoční, PDS túto skutočnosť oznámi dotknutým účastníkom trhu s elektrinou zverejnením informácie na svojom webovom sídle.

3.6.3. PDS oznamuje začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny do odberných miest pripojených na napäťovej úrovni VVN a VN užívateľovi DS, ak má uzatvorenú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

3.6.4. Oznamovacia povinnosť nevzniká pri vykonávaní nevyhnutných prevádzkových úkonov na úrovni nízkeho napätia, pri ktorých obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny neprekročí 20 minút v priebehu 24 hodín.

3.6.5. V prípade ak bol výrobca elektriny (vrátane malého zdroja) ako užívateľ DS vyrozumený o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny, je povinný prerušiť dodávku elektriny svojim zariadením na výrobu elektriny počas doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny. V prípade, ak bude výrobca elektriny počas doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny dodávať elektrinu do DS zariadením na výrobu elektriny, je zodpovedný za všetky škody a ujmy, ktoré v dôsledku toho vzniknú PDS alebo iným osobám.

3.6.6. PDS v závislosti od povahy a rozsahu obmedzenia a prerušenia distribúcie môže, okrem spôsobov uvedených v bode 3.6.2, využiť naviac nasledovné spôsoby oznámenia o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny:

a) odoslanie mailovej správy, alebo

b) odoslanie SMS, alebo

c) odoslanie písomného oznamu

Využitím aspoň jedného zo spôsobov vyrozumenia o plánovanom obmedzení, alebo prerušení uvedených v bodoch 3.6.2, resp. 3.6.6 je považované v súlade s vyhláškou č. 236/2016 Z.z. za splnenie štandardu kvality definovaného § 3 písm. i) tejto vyhlášky.

3.7. Ukončenie a zánik zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny

3.7.1. Ak je zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty, na ktorú bola uzatvorená.

3.7.2. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny môže byť ukončená iba písomnou formou.

3.7.3. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny môže byť ukončená aj ukončením distribúcie elektriny na podnet užívateľa DS. Ukončenie distribúcie v príslušnom mesiaci je možné od 6. kalendárneho dňa mesiaca, za predpokladu, že ho užívateľ DS oznámi PDS najneskôr 15 kalendárnych dní vopred. V prípade, že medzi doručením žiadosti o ukončenie distribúcie a požadovaným dňom ukončenia distribúcie je menej ako 15 kalendárnych dní, PDS môže žiadosť zamietnuť. V prípade zamietnutia žiadosti k požadovanému dňu ukončenia distribúcie bude distribúcia ukončená až po uplynutí 15. dňa od doručenia žiadosti o ukončenie distribúcie.

3.7.4. V prípade podstatného porušenia zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny zo strany užívateľa DS, najmä v prípade, keď užívateľ DS je v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS, alebo v prípade, že užívateľ DS svojím elektroenergetickým zariadením ohrozuje bezpečnosť a spoľahlivosť DS, alebo PDS zistil na OM užívateľa

DS neoprávnený odber, alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlky alebo zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku so subjektom zúčtovania, je PDS oprávnený písomne odstúpiť od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

3.7.5. Odstúpenie od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi DS. V prípade neoprávneného odberu je odstúpenie od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny účinné okamihom ukončenia distribúcie elektriny do OM (demontáž určeného meradla alebo odpojenia od sústavy).

3.7.6. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny je ukončená aj ukončením zmluvy o pripojení užívateľa DS do DS.

3.7.7. Užívateľ DS je oprávnený vypovedať zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, bez uvedenia dôvodu, s výpovednou lehotou jeden mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola výpoveď doručená. Týmto nie sú dotknuté lehoty týkajúce sa zmeny dodávateľa elektriny upravené v osobitných právnych predpisoch.

3.7.8. V prípade ukončenia odberu elektriny na OM užívateľa DS zaniká zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny dňom jeho ukončenia, najskôr však dňom odobratia určeného meradla zo strany PDS.

3.7.9. Užívateľ DS je povinný umožniť PDS ku dňu ukončenia platnosti zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny odobratie určeného meradla a vykonanie prípadných ďalších opatrení súvisiacich s ukončením distribúcie elektriny. Ku dňu odobratia určených meradiel v odberných miestach užívateľa DS skončí účinnosť zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny. Ak užívateľ DS neumožní odobratie určeného meradla, trvá zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny až do okamihu odobratia určeného meradla v náhradnom termíne, ktorý si zmluvné strany dohodnú.

3.7.10. V nadväznosti na bod 3.7.4, ak v zmluve o prístupe do DS alebo v týchto OP prístupu do DS a distribúcie elektriny nie je uvedené inak, za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny zo strany užívateľa DS sa považuje:

a) omeškanie užívateľa DS so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za distribúciu a ak túto neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS,

b) omeškania užívateľa DS so zaplatením inej platby podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo omeškanie so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad a ak tieto užívateľ DS neuhradil ani v dodatočnej lehote písomne určenej PDS,

c) ak užívateľ DS svojím elektroenergetickým zariadením ohrozuje bezpečnosť a spoľahlivosť DS,

d) ak PDS zistil na OM užívateľa DS neoprávnený odber,

e) ak užívateľ DS nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlok alebo zmluvu o prenesení zodpovednosti za odchýlku so subjektom zúčtovania,

f) ak užívateľ DS neumožní prístup alebo vytvára iné prekážky k určenému meradlu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, prerušenia distribúcie alebo výmeny ani po výzve PDS,

g) ak užívateľ DS poškodí určené meradlo,

h) ak užívateľ DS poškodenie alebo odcudzenie určeného meradla treťou osobou neoznámi bez zbytočného odkladu PDS,

i) ak nedôjde k začatiu distribúcie elektriny podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 kalendárnych dní od účinnosti zmluvy alebo zmarenia zo strany užívateľa DS,

j) vyhlásenie konkurzu na majetok užívateľa DS,

k) ak užívateľ DS podá na seba návrh na vyhlásenie konkurzu,

l) zamietnutie vyhlásenia konkurzu na majetok užívateľa DS z dôvodu nedostatku majetku,

m) ak užívateľ DS nemá uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o pripojení do DS pre OM, kde sa uskutočňuje distribúcia elektriny,

n) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny, užívateľ DS nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,

o) nedodanie podkladov podľa kapitoly 3.1 bod 12 týchto OP prístupu do DS a distribúcie elektriny ani po písomnej žiadosti PDS,

p) vstup užívateľa DS do likvidácie,

q) opakované porušenie povinností podľa týchto OP prístupu do DS a distribúcie elektriny užívateľom DS.

3.7.11. Za podstatné porušenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny zo strany PDS sa považuje:

a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny,

b) bezdôvodné neposkytovanie distribúcie elektriny,

c) vyhlásenie konkurzu na majetok PDS,

d) ak bol návrh na vyhlásenie konkurzu voči PDS zamietnutý pre nedostatok majetku,

e) opakované neplnenie povinnosti podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny zo strany PDS, a to ani po písomnej výzve zmluvnej strany.

3.7.12. PDS má právo odstúpiť od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny aj v prípade, že užívateľ DS je pripojený prostredníctvom zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS, a toto zariadenie nespĺňa TP pre distribúciu elektriny. V takomto prípade PDS od zmluvy odstúpi a určí na základe novej zmluvy o pripojení nový bod pripojenia priamo v DS.

3.7.13. PDS má právo odstúpiť od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny aj v prípade, že odberateľ elektriny je pripojený prostredníctvom zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS a vlastník tohto zariadenia požiada PDS o ukončenie distribúcie elektriny prostredníctvom tohto zariadenia. PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikne užívateľovi DS takýmto odstúpením od zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.

3.7.14. V prípade, ak je ukončenie distribúcie do OM vyvolané alebo spôsobené užívateľom DS, užívateľ DS je povinný uhradiť PDS náklady spojené s fyzickým odpojením OM (napr. odpojenie vykonané demontážou prívodu alebo elektrickej prípojky užívateľa DS od DS PDS, ak užívateľ DS zabránil PDS prerušeniu distribúcie elektriny alebo

ak po predchádzajúcej výzve PDS neumožnil prerušenie distribúcie elektriny napríklad tým, že jeho určené meradlo nebolo prístupné). Ak užívateľ DS následne požiada o opätovné obnovenie distribúcie do OM PDS, je pred opätovným obnovením distribúcie do OM povinný uhradiť všetky splatné pohľadávky zo strany PDS, ako aj náklady PDS spojené s opätovným obnovením distribúcie do OM a zároveň splniť platné TP pre distribúciu elektriny. Ak k požiadavke na opätovné obnovenie distribúcie dôjde po viac ako 2 rokoch od ukončenia distribúcie, je užívateľ DS pred opätovným obnovením distribúcie povinný uzatvoriť s PDS zmluvu o pripojení do DS podľa kapitoly č. 2 tohto PP a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky MRK. PDS má právo realizovať opätovné obnovenie distribúcie do OM až po úhrade všetkých splatných pohľadávok PDS voči užívateľovi DS a po splnení platných TP pre distribúciu elektriny.

3.8. Reklamácie

Reklamačný poriadok, riešenie sporov v prípade neplnenia zmluvných podmienok a alternatívne riešenie sporov sú upravené v kapitole č. 15 tohto PP.

4. RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA A OBCHODNÉ PODMIENKY

4.1. Podmienky uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy

4.1.1. Rámcovou distribučnou zmluvou (ďalej len „RDZ“) sa upravujú vzájomné práva a povinnosti medzi PDS a užívateľom DS, ktorý je dodávateľom elektriny (ďalej len „dodávateľ elektriny“), ktorý dodáva elektrinu odberateľom elektriny na vymedzenom území PDS. RDZ s PDS uzavrie každý dodávateľ elektriny zásobujúci odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny na území PDS.

4.1.2. RDZ obsahuje najmä:

a) identifikačné údaje zmluvných strán,

b) spôsob identifikácie odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území a ich priradenie do bilančnej skupiny subjektu účtovania,

c) podmienky distribúcie do odberných miest vrátane platobných podmienok,

d) podmienky výmeny dát medzi PDS a dodávateľom elektriny,

e) spôsob priradenia typových diagramov odberu (ďalej len „TDO“) k jednotlivým odberným miestam (ak je priradenie TDO potrebné) zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS.

4.1.3. PDS na základe RDZ uzatvorenej s dodávateľom elektriny zabezpečuje distribúciu elektriny a súvisiace služby do všetkých OM odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny a sú pripojení do jeho DS. S každým dodávateľom elektriny sa uzatvára iba jedna RDZ.

4.1.4. Dodávateľ elektriny uhradí riadne a včas PDS všetky záväzky, ktoré budú vyúčtované dodávateľovi na základe platných rozhodnutí úradu a cenníkov PDS za všetky plnenia poskytnuté PDS.

4.1.5. Ak dôjde počas platnosti RDZ k uzavretiu zmluvy o združenej dodávke medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny, ktorý mal dovtedy uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny, ustanovenia tejto kapitoly týkajúce sa distribúcie elektriny budú vo vzťahu k odberateľom elektriny uplatňované odo dňa priradenia OM do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny bez nutnosti uzatvárania dodatku k zmluve.

4.1.6. Ak v čase uzatvárania RDZ dodávateľ nemá uzatvorenú žiadnu združenú zmluvu s odberateľom elektriny a počas platnosti RDZ uzatvorí takéto združené zmluvy s odberateľmi elektriny, budú tieto OM priradené do jeho bilančnej skupiny.

4.1.7. Žiadosť o uzatvorenie RDZ doručí žiadateľ PDS najmenej 15 kalendárnych dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do OM dodávateľa na formulári zverejnenom na webovom sídle PDS. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných a technických podmienok najneskôr v deň ich splnenia.

4.1.8. PDS môže podmieniť uzatvorenie RDZ zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o uzatvorenie RDZ alebo podniku, ktorý je podľa ustanovenia § 3 písm. a) bodu 2 zákona o energetike prepojeným podnikom so žiadateľom o uzatvorenie RDZ.

4.1.9. V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvoril s odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke, je predmetom RDZ aj záväzok PDS zabezpečiť distribúciu do týchto odberných miest.

4.1.10. RDZ medzi PDS a dodávateľom elektriny sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie RDZ (ďalej len „žiadosť“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v bode 4.1.11 a prílohy uvedené v bode 4.1.12.

4.1.11. Náležitosti žiadosti sú:

a) obchodné meno právnickej osoby alebo meno a priezvisko fyzickej osoby,

b) IČO a IČ DPH, alebo dátum narodenia,

c) sídlo právnickej osoby alebo adresa fyzickej osoby,

d) osoby splnomocnené konať za žiadateľa,

e) bankové spojenie (banka, číslo účtu, kód banky),

f) emailové adresy, na ktoré bude zasielaná elektronická komunikácia v zmysle OP,

g) predpokladaný objem distribuovanej elektriny do odberných miest s členením: distribučná sadzba a predpokladaný objem distribúcie.

4.1.12. Prílohy žiadosti sú:

a) výpis z Obchodného registra nie starší ako 3 mesiace,

b) povolenie na dodávku elektriny,

c) zoznam, kontaktné adresy a čísla odberných miest odberateľov, s ktorými žiadateľ uzatvoril zmluvu o združenej dodávke vrátane určenia zodpovednosti za odchýlku v prípade, že žiadateľ už má takéto zmluvy uzatvorené.

4.1.13. Ďalšie podmienky priradenia odberných miest dodávateľa elektriny do režimu RDZ sú nasledovné:

a) RDZ medzi PDS a dodávateľom elektriny je platná a účinná,

b) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči dodávateľovi elektriny v režime RDZ,

c) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči odberateľovi, s ktorým dodávateľ elektriny uzatvára zmluvu o združenej dodávke,

d) pre dotknuté odberné miesta existuje platná a účinná zmluva o pripojení do sústavy,

e) v prípade vzniku nového OM alebo pri zmene technických parametrov na OM je odberateľ povinný v prípade výzvy PDS predložiť PDS prostredníctvom dodávateľa elektriny atest od elektromerového rozvádzača a OPAS (revízna správa) od prívodu vrátane elektromerového rozvádzača ak PDS nestanoví inak. Dodávateľ zodpovedá za kontrolu splnenia TP na základe predložených dokladov a to pred zaslaním požiadavky PDS a pred vykonaním príslušných zmien. Zároveň je povinný na vyžiadanie PDS doklady predložiť.

4.1.14. V spojitosti s bodom 4.1.8, PDS môže odmietnuť žiadosť o uzatvorenie RDZ v prípade, ak o uzatvorenie tejto zmluvy žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti, alebo ak žiadateľ je s dlžníkom prepojeným podnikom, alebo ak žiadateľ je podnikom, v ktorom fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má podiel na základnom imaní podniku alebo akcie podniku a táto fyzická osoba, blízka osoba tejto fyzickej osoby alebo právnická osoba má alebo mala v období jedného roka pred požiadaním podiel na základnom imaní podniku, alebo akcie podniku, s ktorým je spojený rozhodujúci podiel hlasovacích práv v podniku, a to v podniku, proti ktorému PDS eviduje nezaplatené pohľadávky po lehote splatnosti.

4.1.15. Všetky procesy týkajúce sa OM podľa tohto PP sú podmienené platnou a účinnou zmluvou o pripojení do DS pre OM, ktorého sa proces týka. Bez platnej a účinnej zmluvy o pripojení do DS pre OM, ktorého sa proces týka, má PDS právo proces týkajúci sa predmetného OM nevykonať.

4.1.16. Táto kapitola obsahuje aj OP RDZ, ktoré tvoria neoddeliteľnú súčasť RDZ uzatvorenej medzi PDS a dodávateľom elektriny.

4.2. Osobitné podmienky pre dodávateľov elektriny, ktorí dodávajú elektrinu odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu (ďalej len „ OM bytového domu“)

Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo PDS vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti a dodávku elektriny pre domácnosti.

Distribúcia elektriny a dodávka elektriny do spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu tvoriace OM bytového domu, ktoré je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, sa považuje za distribúciu elektriny a dodávku elektriny pre domácnosť.

Ak je niektorý nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určená na podnikanie, možno pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu priznať sadzbu pre domácnosti, len ak

nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určené na podnikanie tvoria samostatné OM pripojené priamo do DS, vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom nebytový priestor, spoločná časť alebo spoločné zariadenie bytového domu určené na podnikanie musí mať samostatný vstup z vonkajšieho priestranstva.

Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva sa nevyžaduje v prípade samostatného OM bytového domu pre telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby pre užívateľov bytového domu.

Od 1.1.2020 platí aj nasledovné ustanovenie:

Podmienka samostatného vstupu z vonkajšieho priestranstva sa nevyžaduje v prípade samostatného OM bytového domu pre technologické zariadenia výroby a rozvodu tepla dodávateľov tepla poskytujúcich služby pre užívateľov domu.

4.2.1. Podrobnosti žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu

4.2.1.1. Žiadosť na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu obsahuje:

a) identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov,

b) adresa bytového domu,

c) čísla vchodov bytového domu patriace pod jedno OM,

d) číslo listu vlastníctva, na ktorom je bytový dom zapísaný v katastri nehnuteľností,

e) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných častí bytového domu,

f) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných zariadení bytového domu,

g) EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov bytového domu.

4.2.1.2. Prílohou žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu je:

Čestné vyhlásenie žiadateľa, o tom, že

a) v nebytových priestoroch a v spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese (uvedie sa adresa bytového domu vrátane čísiel vchodov bytového domu patriacich pod jedno OM), ktoré sú pripojené k DS PDS cez odberné miesta (uvedú sa EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov, spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu), nie sú umiestnené alebo prevádzkované zariadenia osôb, ktorí nie sú odberatelia elektriny v domácnosti podľa zákona o energetike,

b) nebytové priestory a spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu užívajú výlučne domácnosti a nie sú, a to ani čiastočne, prenechané na podnikateľské účely iným osobám,

c) ku dňu podania žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny vykonáva správu bytového domu podľa osobitného zákona1).

Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa.

Podpis na čestnom vyhlásení nemusí byť úradne osvedčený.

Vzor žiadosti s uvedenými požadovanými údajmi je uverejnený na webovom sídle PDS.

4.2.2. Postup pridelenia distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu

Ak má žiadateľ s PDS uzatvorenú individuálnu zmluvu o prístupe do DS a distribúcií elektriny pre odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada PDS o zmenu pridelenia distribučnej sadzby a k žiadosti predloží čestné vyhlásenie podľa čl. 4.2.1.2.

Ak má žiadateľ uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada o zmenu pridelenia distribučnej sadzby PDS prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny a k žiadosti priloží čestné vyhlásenie podľa čl. 4.2.1.2. Dodávateľ elektriny následne predloží žiadosť žiadateľa spolu s čestným vyhlásením PDS. Uvedené platí aj vtedy, ak dodávateľ elektriny, ktorý má uzatvorenú RDZ s PDS, žiada PDS podľa RDZ o priradenie distribučnej sadzby pre užívateľov DS v domácnosti do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

PDS bezodkladne priradí odberným miestam spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu na základe žiadosti žiadateľa distribučné sadzby prislúchajúce odberateľom elektriny v domácnosti, na základe

a) predloženia správne a úplne vyplnenej žiadosti žiadateľa spolu s čestným vyhlásením podľa bodu 4.2.1.2,

b) potvrdenia správnosti čísel elektromerov a EIC kódov odberných miest uvedených v žiadosti,

c) určenia spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

Priradenie sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu je účinné od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom PDS pridelil žiadateľovi distribučnú sadzbu pre domácnosť.

PDS má právo overiť 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 predkladateľa žiadosti.

Distribučnú sadzbu odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu nie je možné priznať spätne.

Po priradení distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu sa bezodkladne uzatvára nová zmluva o združenej dodávke elektriny, prípadne individuálna zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do DS do príslušného OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu alebo sa uzatvorí dodatok k existujúcej zmluve.

4.2.3. Zmena a opatrenia pri zmene podmienok priznania distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu

Akúkoľvek zmenu údajov uvedených v žiadosti a v jej prílohách žiadateľ bezodkladne oznámi PDS alebo svojmu dodávateľovi elektriny, ktorý následne bezodkladne informuje o tejto skutočnosti PDS. Ak táto zmena znamená, že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu nie sú spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, PDS určí spotrebu elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu po doručení oznámenia od žiadateľa a od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom prestal žiadateľ uvedené podmienky spĺňať, začne PDS fakturovať v príslušných odberných miestach sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností.

PDS má právo kedykoľvek, aj po priradení distribučnej sadzby pre domácnosť, vykonať kontrolu odberných miest a odberných zariadení spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu za účelom preukázania skutočností uvedených žiadateľom v žiadosti a jej prílohe, ktoré predložil PDS. Ak PDS pri kontrole zistí, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu nie je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, po odpočte spotreby elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, vykonaného v rámci kontrolného zisťovania, PDS bezodkladne priradí žiadateľovi pôvodnú sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností a začne fakturovať žiadateľovi v príslušných odberných miestach sadzbu pre užívateľov DS mimo domácnosti.

Ak PDS zistí a preukáže, že podmienky pre pridelenie sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu pre domácnosť neboli splnené už v čase priradenia takejto sadzby, priradí príslušnému odbernému miestu pôvodnú sadzbu a žiadateľ uhradí vzniknutý rozdiel v platbách za distribúciu elektriny. V tomto prípade PDS postupuje ako pri neoprávnenom odbere elektriny.

Uvedené zásady sú predmetom uzatvorených zmlúv dotknutých strán alebo ich dodatkov.

4.3. Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny

4.3.1. Odberné miesta sú jednoznačne identifikovateľné v súlade s bodom 4.1.2 písm. b). PDS poskytuje zoznam odberných miest dodávateľa elektriny, ktorým je výpis z jeho bilančnej skupiny.

4.3.2. PDS odošle dodávateľovi elektriny potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení odberných miest do jeho bilančnej skupiny v podobe definovanej v súlade s postupom uvedeným v kapitole č. 9 a Prílohe č. 1 tohto PP.

4.3.3. Registrácia odberného miesta dodávateľa elektriny je vedená PDS a na základe tejto registrácie PDS fakturuje platbu za prístup a distribúciu elektriny spolu s ostatnými regulovanými službami a inými platbami podľa platných cenníkov PDS. Rozhodujúcim dňom pre priradenie odberných miest dodávateľovi elektriny v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v systéme PDS je „rozhodujúci deň zmeny" podľa procesu zmeny dodávateľa elektriny. Od tohto dňa začína aj fakturácia platby za prístup do DS a distribúciu elektriny, vrátane platieb za ostatné regulované služby a iné platby platných cenníkov PDS.

4.3.4. Zmeny identifikačných údajov, zánik OM a vznik nového OM dodávateľa elektriny, ako aj iné procesy týkajúce sa odberných miest sú uvedené v Prílohe č. 1 tohto PP.

4.3.5. Proces zmeny dodávateľa elektriny je upravený v kapitole č. 7 tohto PP.

4.4. Práva a povinnosti PDS

4.4.1. PDS zabezpečí distribúciu elektriny vo výške RK, s výnimkou prípadu „vyššej moci", alebo ak by zabezpečením distribúcie mohli byť spôsobené značné národohospodárske škody, alebo ohrozenie zdravia osôb v súlade s § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike. PDS sa zaväzuje zabezpečiť na požiadanie dodávateľa aj ostatné služby súvisiace s distribúciou elektriny v zmysle cenníka zverejneného na webovom sídle PDS.

4.4.2. PDS zabezpečí meranie elektriny na všetkých odberných miestach dodávateľa určenými meradlami v súlade so zákonom č. 157/2018 Z. z. o metrológii, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu v súlade s pravidlami trhu.

4.4.3. RK dohodnutá v RDZ predstavuje ten dohodnutý podiel na MRK pripojenia, ktorý je k dispozícii na fyzickú distribúciu elektriny do odberných miest dodávateľa a je viazaná len na tieto odberné miesta.

4.4.4. Zmena dohodnutej RK sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a RDZ. Takáto dohoda zmluvných strán však nemôže byť v rozpore s platnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu, pričom o zmenu RK možno požiadať najneskôr posledný pracovný deň mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.

4.4.5. V prípade prekročenia RK alebo MRK má PDS právo účtovať za každý takto prekročený kW RK alebo MRK tarifu za prekročenie v zmysle rozhodnutia úradu o cenách za prístup do DS a distribúciu elektriny.

4.4.6. Ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, nezodpovedá PDS za škodu alebo ušlý zisk z dôvodu poruchy na tomto zariadení, alebo z dôvodu zásahu vlastníka zariadenia, ani za plnenie ustanovení vyhlášky č. 236/2016 Z. z.

4.4.7. PDS je oprávnený zmeniť odpočtový cyklus odpočtu z ročného na mesačný a z mesačného na ročný odpočet a pre odberné miesta so zmeneným odpočtovým cyklom zmeniť aj platobné a fakturačné podmienky. Plánovanú zmenu PDS oznámi dodávateľovi elektriny vopred.

4.4.8. PDS pri výkone svojej činnosti postupuje plne v súlade s § 38 pravidiel trhu a vedie evidenciu zraniteľných odberateľov.

4.4.9. Ak bola na základe žiadosti užívateľa DS znížená MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, užívateľ DS je povinný požiadať PDS súčasne o zmenu

RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK, a to najneskôr posledný pracovný deň mesiaca predchádzajúceho mesiacu odkedy má byť RK uplatňovaná. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti PDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa.

4.5. Práva a povinnosti dodávateľa elektriny

4.5.1. Dodávateľ elektriny pri každej zmene obchodných alebo technických údajov (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo na náhradu škody vzniknutej jeho konaním.

4.5.2. Ak odberateľ elektriny v bilančnej skupine dodávateľa elektriny odoberá elektrinu v rozpore so zmluvou o združenej dodávke elektriny môže dodávateľ požiadať PDS o prerušenie distribúcie elektriny do OM odberateľa.

4.5.3. Ak pominú dôvody pre prerušenie distribúcie elektriny do OM odberateľa, dodávateľ elektriny požiada PDS o obnovenie distribúcie a PDS obnoví distribúciu do jedného pracovného dňa od prijatia požiadavky dodávateľa elektriny v prípade ak sú splnené technické a obchodné podmienky PDS a OM je prístupné a nie sú nevyhnutné dodatočné prevádzkové úkony zo strany PDS.

4.5.4. Poruchy a oznámenia o porušení štandardov kvality má odberateľ elektriny právo nahlasovať priamo PDS bez vedomia dodávateľa elektriny.

4.5.5. Dodávateľ elektriny je povinný bezodkladne oznámiť PDS zmenu svojich kontaktných údajov.

4.5.6. Dodávateľ elektriny má povinnosť riadne a včas uhradiť platby podľa čl. 4.6 tejto kapitoly PP.

4.5.7. Dodávateľ elektriny má povinnosť na základe výzvy PDS nahlasovať PDS predpokladaný ročný objem distribúcie za jednotlivé OM, ktoré má vo svojej bilančnej skupine, a to v členení podľa napäťových hladín, jednotlivých mesiacov roka a jednotlivých OM, ako aj v členení podľa taríf (VT, NT). Porušenie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie RDZ.

4.5.8. Ak odberateľ elektriny v bilančnej skupine dodávateľa elektriny odoberá elektrinu v rozpore so združenou zmluvou o dodávke elektriny môže dodávateľ v súlade s TŠVD požiadať o prerušenie distribúcie do OM odberateľa a PDS prerušenie vykoná a potvrdí dodávateľovi elektriny do štyroch pracovných dní po dni, v ktorom bola prijatá požiadavka na prerušenie distribúcie elektriny v prípade odberateľov elektriny v domácnosti a dvoch pracovných dní u ostatných odberateľov elektriny. Lehoty na prerušenie distribúcie elektriny nie sú pre PDS záväzné v prípade, ak odberateľ elektriny zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo ak po predchádzajúcej výzve PDS neumožnil prerušenie distribúcie elektriny vykonané na základe žiadosti dodávateľa, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny. V takomto prípade vykoná PDS bezodkladne nevyhnutné technické opatrenia pre vykonanie prerušenia distribúcie elektriny (napr. odpojením odberateľa na elektrickej prípojke a pod.) a po ich vykonaní preruší distribúciu do OM odberateľa o čom vyrozumie dodávateľa elektriny.

4.5.9. V spojitosti s bodom 4.5.1, dodávateľ elektriny pri každej zmene obchodných alebo technických údajov odberateľov vo svojej bilančnej skupine (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne, najneskôr do 3 kalendárnych dní, odkedy sa o tejto skutočnosti dozvedel, informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo za nesplnenie tejto povinnosti uplatniť voči danému dodávateľovi elektriny zmluvnú pokutu vo výške 10 EUR za každé OM a právo na náhradu škody, ktorá tým PDS vznikla, vrátane škody, ktorá PDS vznikla vyplatením kompenzačných platieb odberateľovi v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z.z., ak nesplnenie povinnosti dodávateľa podľa tohto bodu viedlo k porušeniu štandardov kvality určených pre PDS v zmysle predmetnej vyhlášky. Zaplatením zmluvnej pokuty podľa tohto bodu nie je dotknutý nárok PDS na náhradu škody. Nesplnenie povinnosti zo strany dodávateľa podľa tohto bodu môže byť posúdené ako neposkytnutie súčinnosti PDS nevyhnutnej na dodržanie štandardov kvality v zmysle vyhlášky č. 236/2016 Z.z, v prípade, že predmetné údaje sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS.

4.6. Ceny a spôsob úhrady platieb

4.6.1. PDS vystaví dodávateľovi faktúru za:

a) distribúciu elektriny,

b) straty v DS,

c) prístup do DS,

d) odvod do Národného jadrového fondu,

e) ostatné poplatky podľa platných rozhodnutí úradu,

podľa príslušných platných rozhodnutí úradu. Vo faktúre musí byť uvedená najmä tarifa za poskytnuté plnenie (službu, tovar) a jeho množstvo. V prípade zmeny príslušného rozhodnutia úradu počas platnosti RDZ bude PDS fakturovať dodávateľovi novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k zmene tarify.

4.6.2. Faktúra sa zasiela dodávateľovi elektriny elektronicky a následne poštou. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry dodávateľovi elektriny sa považuje deň doručenia faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú pre tieto účely dodávateľom elektriny. Adresa pre zasielanie faktúr sa dohodne v RDZ.

4.6.3. Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS doručí faktúru dodávateľovi elektriny za odberné miesta odberateľov elektriny registrovaných v jeho bilančnej skupine do piatich pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca. Prílohou faktúry je elektronický rozpis fakturovaných položiek za každé OM odberateľa elektriny nachádzajúce sa v bilančnej skupine dodávateľa.

4.6.4. V prípade opravy fakturačných údajov za predchádzajúce obdobie vyhotoví PDS agregovanú opravnú faktúru za príslušný mesiac, ktorého sa oprava dotýka. Prílohou opravnej faktúry je elektronický rozpis pôvodných a nových fakturovaných položiek za každé OM odberateľa elektriny nachádzajúce sa v bilančnej skupine dodávateľa elektriny.

4.6.5. V zmysle zákona o DPH sú služby a dodanie tovaru PDS považované za opakované dodanie tovaru a služieb. K tarifám bude pripočítaná DPH podľa účinného právneho predpisu upravujúceho výšku DPH ku dňu dodania zdaniteľného plnenia.

4.6.6. Dodávateľ elektriny platí PDS preddavkové platby v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.

4.6.7. Výška preddavkovej platby sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou PDS za minulé porovnateľné obdobie, alebo na základe predpokladaného množstva elektriny distribuovaného DS.

4.6.8. Zaplatené preddavkové platby zohľadní PDS vo vyúčtovaní. Celá fakturovaná suma musí byť uhradená užívateľom na účet PDS najneskôr v deň splatnosti faktúry, pričom za deň úhrady sa považuje deň pripísania celej sumy na účet PDS. Lehota splatnosti nesmie byť kratšia ako 14 kalendárnych dní od doručenia faktúry. Vzniknutý preplatok vráti PDS dodávateľovi bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v RDZ. PDS má právo vzniknutý preplatok započítať so splatnými pohľadávkami dodávateľa. Po vzájomnej dohode môže PDS započítať vzniknutý preplatok aj s nesplatnými pohľadávkami dodávateľa, alebo s budúcimi pohľadávkami.

4.6.9. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle platné cenníky všetkých služieb a tovarov najneskôr 30 kalendárnych dní pred nadobudnutím ich účinnosti. Ak medzi nadobudnutím účinnosti rozhodnutia úradu a účinnosťou cenníka schváleného úradom je menej ako 30 kalendárnych dní, považuje sa táto povinnosť za dodržanú, ak PDS uverejní schválený cenník na svojom webovom sídle najneskôr 3 kalendárne dni po doručení rozhodnutia úradu a informuje o tom dodávateľov elektriny prostredníctvom elektronickej komunikácie. PDS fakturuje dodávateľovi elektriny nové ceny odo dňa účinnosti zmeny cenníka PDS.

4.6.10. Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy v súlade s ustanoveniami všeobecne záväzných platných predpisov[8)]. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.

4.6.11. Počet dní omeškania v prípade omeškania s úhradou preddavkovej platby sa počíta od dátumu splatnosti preddavkovej platby do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa preddavková platba týkala.

4.6.12. Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom najmä, peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet, alebo súhlasom s inkasom.

4.6.13. V prípade, že dodávateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným symbolom, konštantným symbolom alebo špecifickým symbolom PDS ho o tejto skutočnosti bezodkladne informuje po identifikovaní takejto platby a odosielateľa, pričom užívateľ DS musí vykonať nápravu najneskôr do 5 kalendárnych dní od obdržania tejto informácie.

4.6.14. V prípade ak dodávateľ elektriny žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v RDZ.

4.6.15. V prípade, že dodávateľ elektriny je v omeškaní s úhradou záväzku a PDS mu zašle písomnú upomienku s výzvou na zaplatenie na dohodnutú adresu pre zasielanie faktúr, poplatok za upomienku v zmysle platného cenníka PDS zverejneného na webovom sídle PDS uhrádza dodávateľ elektriny. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote

---

[8)] zákon č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov, nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka

uvedenej v upomienke, ktorá nesmie byť kratšia ako sedem dní odo dňa doručenia upomienky, PDS je oprávnený vypovedať zmluvu a postupovať podľa bodu 4.10.4. PDS vezme výpoveď späť, ak dodávateľ elektriny uhradí všetky svoje záväzky skôr, ako dôjde k záväznému oznámeniu PDS o začatí dodávky poslednej inštancie podľa § 18 zákona o energetike.

4.6.16. Vyúčtovanie distribúcie elektriny obsahuje okrem údajov uvedených v bode 4.6.1 aj informáciu, o vyhodnotení plnenia štandardov kvality podľa vyhlášky č. 236/2016 Z.z.

4.6.17. Dodávateľ je povinný uhradiť PDS aj platby za služby spojené s distribúciou elektriny, ktoré PDS vykonal na základe objednávky dodávateľa. Výška týchto platieb je uvedená v cenníku zverejnenom na webovom sídle PDS.

4.7. Platobné podmienky

4.7.1. PDS je oprávnený vykonávať hodnotenie kreditného rizika dodávateľov elektriny. PDS vykonáva hodnotenie kreditného rizika každého dodávateľa elektriny, ktorý požiada o uzatvorenie RDZ. Výsledkom hodnotenia je zaradenie dodávateľa elektriny do jednej zo skupín A až D, pričom pre každú z týchto skupín sú určené osobitné platobné podmienky za prístup a distribúciu elektriny spolu s ostatnými regulovanými službami a inými poplatkami podľa príslušných rozhodnutí úradu.

4.7.2. PDS vykoná hodnotenie kreditného rizika transparentne a nediskriminačne voči všetkým dodávateľom elektriny. Pri hodnotení kreditného rizika sú do hodnotenia zahrnuté platby za:

a) mesačnú agregovanú faktúru za distribúciu elektriny,

b) mesačnú agregovanú vyúčtovaciu faktúru za distribúciu elektriny a

c) preddavkové platby za distribučnú službu.

4.7.3. Hodnotenie dodávateľa elektriny a jeho zaradenie do skupiny uskutočňuje PDS:

a) v prípade nového dodávateľa elektriny pri uzatvorení RDZ na základe údajov zo žiadosti o uzatvorenie RDZ, prípadne vlastných údajov,

b) v prípade existujúceho dodávateľa elektriny pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie (najmä zmena objemu distribúcie elektriny o viac ako 10 % alebo neplatenie záväzkov vyplývajúcich zo zmluvy),

c) v prípade akýchkoľvek zmien pre určenie kreditného rizika stanovených v pravidlách trhu.

4.7.4. V prípade nového dodávateľa elektriny, PDS oznámi dodávateľovi elektriny do 5 pracovných dní od predloženia úplnej žiadosti o uzatvorenie zmluvy hodnotenie dodávateľa elektriny, ktoré platí od dňa účinnosti RDZ. V prípade súčasného dodávateľa elektriny s platnou a účinnou RDZ je výsledok hodnotenia účinný od mesiaca nasledujúceho po doručení oznámenia o výsledku hodnotenia pri významnej zmene vstupných podmienok pre hodnotenie.

4.7.5. Ak dodávateľ elektriny nesúhlasí s hodnotením kreditného rizika PDS, môže námietky oznámiť PDS. Podanie námietky nemá odkladný účinok. PDS námietku preverí a rozhodne, či je námietka oprávnená. V prípade oprávnenosti námietky PDS upraví zaradenie do hodnotiacej skupiny a upraví výšku preddavkových platieb.

4.7.6. Ak dodávateľ elektriny nesúhlasí s rozhodnutím PDS týkajúcim sa námietky dodávateľa elektriny, má dodávateľ elektriny právo požiadať úrad o preskúmanie rozhodnutia PDS.

4.7.7. Jednotlivé skupiny A až D sú rozdelené takto:

a) skupina A, ak dodávateľ elektriny poskytne PDS adekvátnu zábezpeku (neodvolateľnú bankovú záruku od banky alebo pobočky zahraničnej banky v SR, záruku materskej spoločnosti s adekvátnym ratingom alebo vinkulovaný vklad v banke alebo pobočke zahraničnej banky v SR vo výške predpokladaných distribučných poplatkov za obdobie jeden a pol kalendárneho mesiaca) PDS fakturuje za distribučné služby v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca. Za adekvátny sa považuje dlhodobý kreditný rating minimálne na úrovni BBB+ (Standard & Poor´s) alebo Baa1 (Moody´s). Ak, nie je dostupný rating materskej spoločnosti alebo banky podľa hodnotenia Standard& Poor´s alebo Moody´s, PDS má právo záruku materskej spoločnosti odmietnuť,

b) skupina B, ak dodávatelia elektriny s dobrou platobnou schopnosťou, bez platieb meškajúcich v priemere viac ako 3 kalendárne dni počas predchádzajúcich 12 mesiacov, uhrádzajú 60 % predpokladanej mesačnej platby v 15. deň mesiaca a vyúčtovaciu faktúru v mesiaci nasledujúcom po mesiaci v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca,

c) skupina C, ak dodávatelia elektriny so zhoršenou platobnou schopnosťou (s meškajúcimi platbami podľa čl. 4.6 viac ako 3 kalendárne dni za akúkoľvek platbu podľa čl. 4.6 v priemere počas predchádzajúcich 12 mesiacov) alebo noví dodávatelia uhrádzajú 80 % predpokladanej mesačnej platby v 15. deň mesiaca, 20% predpokladanej mesačnej platby v 25. deň mesiaca a vyúčtovaciu faktúru v mesiaci nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola uskutočnená distribúcia elektriny, so splatnosťou v 15. deň mesiaca,

d) skupina D, ak dodávatelia elektriny so záporným vlastným imaním alebo so záväzkami po lehote splatnosti voči subjektom verejnej správy uhrádzajú platby za distribúciu elektriny podľa písmena c) a zároveň zložia zábezpeku podľa písmena a).

4.7.8. PDS má právo určiť výšku platby alebo spôsob výpočtu výšky platby, ktorú nebude považovať za omeškanie na účely podľa bodu 4.7.7 písm. b) a c). Výšku tejto platby alebo spôsob jej výpočtu zverejní PDS na svojom webovom sídle.

4.7.9. Bez ohľadu na zaradenie dodávateľa do jednotlivých skupín A až D, má PDS právo požadovať od dodávateľa finančnú zábezpeku (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) vo výške predpokladaných distribučných poplatkov za obdobie jeden a pol nasledujúceho kalendárneho mesiaca, ak dodávateľ uzatvára s PDS RDZ alebo ak je dodávateľ v omeškaní so zaplatením akejkoľvek platby podľa RDZ a ak finančná zábezpeka (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) nie je zo strany dodávateľa poskytnutá podľa iných ustanovení RDZ. PDS má právo aktualizovať výšku finančnej zábezpeky mesačne vždy ku poslednému dňu mesiaca a to na základe predpokladaných distribučných poplatkov za obdobie jeden a pol nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

4.7.10. PDS je oprávnený použiť finančnú zábezpeku (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) na uhradenie akejkoľvek neuhradenej pohľadávky po termíne splatnosti alebo jej časti, ktorú má PDS voči dodávateľovi.

4.7.11. Finančnú zábezpeku (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) je dodávateľ povinný poskytnúť v lehote 10 pracovných dní od doručenia výzvy PDS na jej poskytnutie. Neposkytnutie finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) ani v lehote 5 kalendárnych dní odo dňa doručenia písomnej výzvy PDS dodávateľovi, sa považuje za podstatné porušenie RDZ a PDS je v tomto prípade oprávnená od RDZ odstúpiť. V prípade dodávateľa, ktorý požiadal PDS o uzatvorenie RDZ a ktorý na výzvu PDS podľa tohto bodu finančnú zábezpeku v stanovenej lehote nezložil, má PDS právo RDZ s dodávateľom neuzatvoriť.

4.7.12. Výšku finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) je dodávateľ povinný priebežne aktualizovať (upraviť) vždy najneskôr do 10 pracovných dní po odoslaní oznámenia PDS o použití finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) tak, aby bola finančná zábezpeka (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) zložená v pôvodne stanovenej výške podľa bodu 9 týchto OP alebo ak PDS vykonal aktualizáciu výšky finančnej zábezpeky vo výške stanovej PDS po vykonaní aktualizácie. Porušenie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie RDZ v prípade, ak dodávateľ ani v lehote 3 pracovných dní odo dňa doručenia písomnej výzvy PDS dodávateľovi na doplnenie finančnej zábezpeky výšku finančnej zábezpeky podľa tohto bodu neaktualizuje (neupraví). PDS je v tomto prípade oprávnený od RDZ odstúpiť.

4.7.13. Dodávateľ je povinný poskytnúť finančnú zábezpeku niektorým z nasledovných spôsobov:

a) zložením hotovosti na účet PDS uvedený v RDZ alebo oznámený dodávateľovi vo výzve PDS na zloženie finančnej zábezpeky, alebo

b) poskytnutím neodvolateľnej bankovej záruky od banky s priznaným dlhodobým ratingom minimálne na úrovni BBB+ (Standard & Poor´s) alebo Baa1 (Moody´s). V prípade bankovej záruky vystavenej v cudzom jazyku predloží dodávateľ PDS s originálom aj úradný preklad bankovej záruky v slovenskom jazyku. V prípade sporu sa za rozhodný dokument považuje dokument v slovenskom jazyku.

4.8. Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta

4.8.1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.

4.8.2. PDS oznamuje začiatok plánovaného prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania prerušenia distribúcie elektriny podľa zákona o energetike. Dodávateľovi elektriny sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky najneskôr 15 kalendárnych dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.

4.8.3. Dodávateľ elektriny má právo požiadať PDS o prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberných miest v bilančnej skupine dodávateľa elektriny podľa tohto PP a zákona o energetike vo forme predpísanej v prílohe č. 1 tohto PP. Ukončenie distribúcie je možné ku ktorémukoľvek dňu v mesiaci, za predpokladu, že ho dodávateľ elektriny oznámi PDS v súlade s prílohou č. 1 tohto PP .

4.8.4. K ukončeniu distribúcie elektriny dochádza aj ukončením zmluvy o pripojení týkajúcej sa daného OM.

4.8.5. Ak je odberateľ elektriny pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je distribúcia elektriny ukončená aj ukončením odberu elektriny vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie OM), alebo odňatím súhlasu vlastníka predmetného zariadenia s distribúciou elektriny cez jeho zariadenie. O ukončení odberu elektriny vlastníka zariadenia alebo o odňatí súhlasu vlastníka zariadenia PDS informuje dotknutých odberateľov elektriny prostredníctvom ich dodávateľa elektriny.

4.8.6. Ukončenie distribúcie elektriny do jedného alebo viacerých odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny nemá vplyv na distribúciu do ostatných odberných miest, ani na platnosť RDZ.

4.8.7. V prípade žiadosti o prerušenie podľa bodu 4.8.3, PDS neskúma opodstatnenosť takejto požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za spôsobenú škodu alebo ušlý zisk odberateľa elektriny, ktorá vznikne z dôvodu obmedzenia, prerušenia alebo ukončenia distribúcie elektriny na požiadanie dodávateľa elektriny. Za účelom vylúčenie škôd na technológií koncového odberateľa elektriny je dodávateľ povinný požiadavke na prerušenie/obnovenie distribúcie elektriny uvádzať okrem iného aj prípadné aj zmluvne dohodnuté špecifiká, ktoré je nutné v procese distribúcie dodržať. Ak tak dodávateľ neurobí, PDS uplatní vypínací postup z jeho pohľadu najefektívnejší. Ak si túto povinnosť dodávateľ nesplní zodpovedá za prípadné škody, ktoré vzniknú z dôvodu odpojenia OM.

4.9. Reklamácie

Reklamačný poriadok, riešenie sporov v prípade neplnenia zmluvných podmienok a alternatívne riešenie sporov sú upravené v kapitole č.15 tohto PP.

4.10. Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy

4.10.1. Ak je RDZ uzatvorená na dobu určitú, zaniká uplynutím lehoty na ktorú bola uzatvorená.

4.10.2. RDZ môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.

4.10.3. V prípade ukončenia RDZ dohodou, je PDS povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať dodávateľa poslednej inštancie, dotknutých odberateľov elektriny, OKTE a úrad.

4.10.4. V prípade podstatného porušenia RDZ zo strany dodávateľa elektriny, najmä ak, je dodávateľ elektriny opakovane v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb, a túto neuhradil ani v dodatočnej lehote, ktorá je najmenej sedem dní od doručenia písomnej výzvy na úhradu, je PDS oprávnený písomne vypovedať RDZ, aj keď bola uzavretá na dobu určitú, s mesačnou výpovednou lehotou. Výpovedná lehota začína plynúť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po doručení výpovede.

4.10.5. Pri ukončení alebo zániku RDZ informuje PDS všetkých dotknutých účastníkov trhu o nemožnosti zabezpečiť prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny príslušného dodávateľa elektriny a informuje dotknutých odberateľov o skutočnosti, že od dátumu ukončenia alebo zániku RDZ sa stávajú odberateľmi v režime dodávky poslednej inštancie podľa § 18 zákona o energetike.

4.10.6. RDZ môže byť ukončená aj vypovedaním zo strany dodávateľa elektriny bez udania dôvodu s výpovednou lehotou 3 mesiace, ktorá začína prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď RDZ druhej zmluvnej strane doručená.

4.10.7. Dodávateľ elektriny, ktorý RDZ vypovedal, má povinnosť najmenej 60 kalendárnych dní pred termínom ukončenia doby platnosti RDZ na vlastné náklady písomne upozorniť odberateľov vo svojej bilančnej skupine 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 DS a distribúcii elektriny priamo s PDS s účinnosťou odo dňa nasledujúceho po dni skončenia účinnosti RDZ za podmienky splnenia povinností vyplývajúcich zo zákona o energetike, PP a ostatných príslušných platných právnych predpisov.

4.10.8. Z dôvodov, pre ktoré je možné v zmysle týchto OP RDZ vypovedať, je možné ukončiť RDZ aj písomným odstúpením od zmluvy. PDS je oprávnený v zmysle § 36 ods. 1 pravidiel trhu ukončiť RDZ aj z dôvodov podľa osobitných predpisov.

4.10.9. Zmluvné strany majú právo odstúpiť od RDZ pre jej podstatné porušenie druhou zmluvnou stranou.

4.10.10. Na účely RDZ, ak v RDZ alebo v týchto OP nie je uvedené inak sa za jej podstatné porušenie považuje najmä:

a) opakované omeškanie dodávateľa so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb, ak túto dodávateľ elektriny neuhradil ani v dodatočnej lehote, ktorá je najmenej sedem dní od doručenia písomnej výzvy na úhradu,

b) nezaplatenie akejkoľvek inej platby dodávateľom podľa RDZ ako platby podľa bodu 9 písm. a) ani po písomnej výzve na zaplatenie,

c) omeškania dodávateľa so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch, a to po písomnej výzve PDS,

d) dodávateľ podá na seba návrh na vyhlásenie konkurzu,

e) vyhlásenie konkurzu na majetok dodávateľa,

f) vstup dodávateľa do likvidácie,

g) bol návrh na vyhlásenie konkurzu dodávateľa zamietnutý pre nedostatok majetku,

h) opakované neplnenie povinnosti dodávateľa podľa RDZ, a to ani po písomnej výzve PDS,

i) nezloženie finančnej zábezpeky podľa bodu 4.7.11 týchto OP,

j) nedoplnenie finančnej zábezpeky podľa bodu 4.7.12 týchto OP,

k) ak dodávateľ elektriny komunikuje s PDS v rozpore s TŠVD, aj napriek opakovanej výzve o nápravu.

4.10.11. Na účely RDZ, ak v RDZ alebo v týchto OP nie je uvedené inak sa za jej podstatné porušenie zo strany PDS považuje najmä:

a) omeškania PDS so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch, a to po písomnej výzve dodávateľa,

b) PDS podal na seba návrh na vyhlásenie konkurzu,

c) vyhlásenie konkurzu na majetok PDS,

d) vstup PDS do likvidácie,

e) bol návrh na vyhlásenie konkurzu PDS zamietnutý pre nedostatok majetku,

f) opakované neplnenie povinnosti zo strany PDS podľa RDZ, a to ani po písomnej výzve dodávateľa.

4.10.12. Účinnosť odstúpenia od zmluvy podľa bodu 4.10.9 nastane uplynutím 30 kalendárnych dní po dni doručenia písomného oznámenia o odstúpení druhej zmluvnej strane. Za doručenie písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy zmluvnej strane sa považuje doručenie kópie elektronicky. Zmluvná strana je povinná následne vždy odoslať aj originál písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy poštou. V elektronickej podobe sa považuje odstúpenie od zmluvy za doručené v prípade, že bolo zo strany zmluvnej strany odoslané na elektronickú adresu, ktorú mu pre tento účel uviedla druhá zmluvná strana v RDZ. PDS nezodpovedá za žiadne prípadné škody alebo ušlý zisk spôsobené komunikovaním na neaktuálnu e-mailovú adresu dodávateľa elektriny a dodávateľ elektriny zodpovedá PDS za škodu takto spôsobenú PDS, pokiaľ dodávateľ elektriny neoznámil zmenu e-mailovej adresy dodávateľa elektriny. Úhrada omeškaných platieb dodávateľom alebo dodatočné splnenie povinnosti dodávateľom pre ktorej nesplnenie došlo k odstúpeniu od zmluvy po doručení odstúpenia od RDZ PDS neskôr ako 20 kalendárnych dní pred účinnosťou odstúpenia od RDZ nezakladá dodávateľovi nárok na požadovanie späťvzatia odstúpenia od RDZ PDS.

4.10.13. Žiadna zmluvná strana nezodpovedá druhej zmluvnej strane za akúkoľvek škodu, ktorá jej alebo ktorémukoľvek odberateľovi elektriny (v prípade odstúpenia od zmluvy zo strany PDS) vznikne v súvislosti s riadnym odstúpením od RDZ, vrátane škody vzniknutej v dôsledku neplnenia zmluvy o združenej dodávke elektriny zo strany dodávateľa elektriny voči odberateľovi elektriny po dni účinnosti odstúpenia od RDZ.

4.10.14. Zmluvné strany sú povinné vyrovnať si všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do dňa účinnosti odstúpenia od RDZ. Odstúpenie od RDZ sa nedotýka práva na uplatnenie nárokov vyplývajúcich z jej porušenia, vrátane nároku na náhradu škody, zmluvných ustanovení týkajúcich sa riešenia sporov medzi zmluvnými stranami a ostatných ustanovení, ktoré podľa tejto zmluvy alebo vzhľadom na svoju povahu majú trvať aj po ukončení RDZ.

4.11. **Prechodné a záverečné ustanovenia**

4.11.1. Zmluvné strany nie sú oprávnené postúpiť svoje práva a povinnosti z RDZ tretej osobe bez prechádzajúceho písomného súhlasu druhej zmluvnej strany.

4.11.2. RDZ sa môže meniť alebo dopĺňať iba písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.

4.11.3. Zmluvné strany sa zaväzujú, že budú chrániť a utajovať pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu RDZ s výnimkou verejne publikovaných informácii, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane. Rovnakým spôsobom budú strany chrániť dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré boli touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovolením ich

ďalšieho použitia. Záväzok ochrany utajenia trvá po celú dobu trvania skutočností tvoriacich obchodné tajomstvo alebo trvania záujmu chránenia dôverných informácií. Týmto nie je dotknutá povinnosť poskytovať informácie podľa osobitných predpisov, najmä oznamovanie meraných hodnôt OKTE a podobne.

4.11.4. Uzavretím RDZ sa rušia všetky doterajšie zmluvné vzťahy súvisiace s distribúciou elektriny do predmetného OM, uzavreté medzi rovnakými zmluvnými stranami alebo ich právnymi predchodcami. Uvedené sa netýka platných zmlúv o pripojení do DS, pokiaľ boli uzavreté.

4.11.5. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené týmto PP, sa riadia právnymi predpismi SR.

4.11.6. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia RDZ alebo tohto PP, alebo v súvislosti s nimi. Spory medzi zmluvnými stranami sú účastníci zmluvy oprávnení riešiť v sporovom konaní v súlade so zákonom o regulácii, alebo súdnou cestou. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týkajúce sa ukončenia a zániku RDZ.

4.11.7. PDS a dodávatelia elektriny uvedú RDZ uzatvorené podľa doterajších predpisov do súladu s týmto PP do troch mesiacov od nadobudnutia účinnosti PP PDS. V rámci uzatvorenia tejto novej RDZ vystaví PDS na požiadanie dodávateľa výpis z jeho bilančnej skupiny, ktorý obsahuje:

a) názov a adresu OM,

b) EIC kód,

c) napäťovú úroveň,

d) typ merania,

e) priradený TDO,

f) periodicita odpočtu,

g) MRK,

h) konštantu merania, ak je iná ako 1.

4.11.8. Dodávateľ elektriny môže dvakrát za 12 mesiacov požiadať PDS o výpis z jeho bilančnej skupiny v štruktúre podľa bodu 4.11.7.

4.11.9. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti je upravené v kapitole č. 17 tohto PP.

4.12. **Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti**

4.12.1. PDS vedie evidenciu zraniteľných odberateľov elektriny podľa § 31 ods. 3 písm. o) zákona o energetike. Podrobnosti sú uvedené v § 38 Pravidiel trhu a v tomto PP.

4.12.2. Zraniteľným odberateľom elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny v domácnosti, ktorého životné funkcie sú závislé na odbere elektriny alebo ktorý je ťažko zdravotne postihnutý a elektrinu využíva na vykurovanie a túto skutočnosť oznámil a preukázal sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny PDS, do ktorej je jeho OM pripojené, spôsobom uvedeným v pravidlách trhu.

4.12.3. PDS je povinný viesť evidenciu zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, ktorých OM sú pripojené do DS a písomne informovať zraniteľných odberateľov

elektriny v domácnosti o každom plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do ich OM.

4.12.4. PDS je oprávnený vykonať plánované prerušenie distribúcie elektriny až po tom, čo zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti potvrdil prijatie informácie o prerušení distribúcie elektriny.

4.12.5. PDS je povinný umožniť komunikáciu zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti priamo s PDS na účel nahlasovania porúch.

4.12.6. Evidencia zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti obsahuje:

a) meno, priezvisko zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti,

b) adresu trvalého pobytu zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti,

c) kontaktné telefónne číslo, faxové číslo, adresu elektronickej pošty zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti, ak ich má,

d) dátum narodenia zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti,

e) adresu OM zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti,

f) číslo OM zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti.

4.12.7. Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti na účely evidencie zraniteľných odberateľov poskytuje svojmu dodávateľovi alebo priamo PDS údaje podľa bodu 4.12.6.

4.12.8. PDS oznámi dodávateľ elektriny údaje o zraniteľnom odberateľovi elektriny v domácnosti bezodkladne po pridelení MRK pre OM, v ktorom bude odoberať elektrinu zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti. PDS uverejní na svojom webovom sídle vzor oznámenia.

4.12.9. Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti pri uzatváraní zmluvy o združenej dodávke elektriny oznámi a preukáže svojmu dodávateľovi elektriny, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny alebo že je ťažko zdravotne postihnutý a bude elektrinu využívať na vykurovanie. Informáciu podľa prvej vety môže zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti oznámiť aj priamo PDS na adresu uverejnenú na tieto účely na jeho webovom sídle. Ak zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti poskytol akúkoľvek informáciu súvisiacu s jeho postavením ako zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti dodávateľovi elektriny alebo PDS, ten, ktorý takúto informáciu dostal, do piatich dní poskytne túto informáciu tomu druhému tak, aby dodávateľ elektriny, ako aj PDS boli o tejto skutočnosti informovaní.

4.12.10. Splnenie podmienok uvedených v bode 4.12.9 sa preukazuje:

a) preukazom osoby s ťažkým zdravotným postihnutím podľa osobitného predpisu a zaradením odberateľa elektriny do tarifnej skupiny na účely prístupu do DS a distribúcie elektriny, ktorá je určená pre odberné miesta s vlastným vykurovaním, alebo

b) potvrdením od ošetrujúceho lekára, ktorý preukazuje, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny.

4.12.11. Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti môže svojmu dodávateľovi elektriny alebo priamo PDS oznámiť a preukázať, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny alebo že je ťažko zdravotne postihnutý a bude elektrinu využívať na vykurovanie aj v priebehu trvania už uzavretej zmluvy o združenej dodávke

elektriny spôsobom podľa bodu 4.12.10. V takom prípade dodávateľ elektriny do piatich dní oznámi tieto skutočnosti PDS, do ktorej je OM zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti pripojené.

4.12.12. Zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti každý rok do 31. marca preukáže, že pretrvávajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie zraniteľných odberateľov. Ak zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti v tejto lehote nepreukáže, že pretrvávajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie zraniteľných odberateľov elektriny v domácnosti, PDS preukázateľne vyzve zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti, aby preukázal, že u neho trvajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie zraniteľných odberateľov. Ak zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti nepredloží do 30 kalendárnych dní požadované podklady alebo z predložených dokladov nevyplýva, že zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti naďalej spĺňa podmienky zaradenia do evidencie, PDS zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti vyradí najskôr 30. deň po doručení výzvy, o čom do 5 kalendárnych dní informuje odberateľa elektriny a jeho dodávateľa elektriny.

4.12.13. PDS písomne oznámi zraniteľnému odberateľovi elektriny v domácnosti zoznam kontaktných osôb a telefónne čísla na účely vzájomnej komunikácie.

4.12.14. Prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny odberateľ elektriny potvrdzuje PDS telefonicky, na telefónnom čísle na to určenom v informácii podľa bodu 4.12.13 do 7 kalendárnych dní od prijatia informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny. Za prijatie informácie sa považuje aj písomné potvrdenie prevzatia informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny pri doručení poštou, kuriérom alebo pri osobnom doručení. Prijatie informácie PDS odberateľ elektriny môže potvrdiť aj prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Plánované prerušenie distribúcie elektriny vykoná PDS až po tom, čo zraniteľný odberateľ elektriny v domácnosti potvrdil prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny.

4.12.15. V prípade poruchy na DS, ktorá má za následok prerušenie distribúcie elektriny zraniteľnému odberateľovi elektriny v domácnosti, PDS o tom bez meškania telefonicky informuje zraniteľného odberateľa elektriny v domácnosti vrátane poskytnutia informácie, kedy predpokladá, že bude porucha odstránená.

4.12.16. Zraniteľný odberateľ bezodkladne priamo alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny informuje PDS o zmene trvalého pobytu alebo korešpondenčnej adresy, ako aj o zmene telefónneho čísla, ak bolo určené na účely komunikácie medzi odberateľom elektriny a PDS podľa čl. 4.12.

5. ZMLUVA O DODÁVKE ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE A OBCHODNÉ PODMIENKY

Zrušený

6. ZMLUVA O DOPLATKU ZA ELEKTRINU VYROBENÚ Z OZE A VUKVET A OBCHODNÉ PODMIENKY

Zrušený

7. ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY, ZMENA BILANČNEJ SKUPINY NA ODBERNOM MIESTE A NA ODOVZDÁVACOM MIESTE

7.1. Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny

7.1.1. Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je možné zmeniť iba jedným z týchto spôsobov, pri zmene:

a) režimu zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku na subjekt zúčtovania,

b) režimu zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste odberateľ elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na subjekt zúčtovania, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším subjektom zúčtovania a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,

c) dodávateľa elektriny na odbernom mieste odberateľ elektriny, ktorý uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny spolu s prenesením zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu s elektrinou, túto zmluvu ukončí a uzatvorí zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny na odbernom mieste; každá zmena dodávateľa elektriny je zároveň zmenou bilančnej skupiny a je bezplatná,

d) režimu zodpovednosti za odchýlku na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou,

e) režimu zodpovednosti za odchýlku na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku uzatvorenú s účastníkom trhu s elektrinou, ktorý za neho prevzal zodpovednosť za odchýlku a vytvára vlastnú bilančnú skupinu,

f) subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste účastník trhu s elektrinou, ktorý preniesol na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, túto zmluvu ukončí a uzatvorí zmluvu s iným účastníkom trhu s elektrinou, čím sa mení subjekt zúčtovania na odovzdávacom mieste; každá zmena subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste je zároveň zmenou bilančnej skupiny a je bezodplatná.

7.1.2. Na spôsoby uvedené v bode 7.1.1 písm. a), b), d) a e) sa vzťahuje čl. 7.3. Na spôsob uvedený v bode 7.1.1 písm. c) sa vzťahuje čl. 7.2. Na spôsob uvedený v odseku 1 písm. f) sa vzťahuje čl. 7.4.

7.2. Zmena dodávateľa elektriny

7.2.1. Podmienkou na zmenu dodávateľa elektriny je ukončenie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny uzatvorenej s pôvodným dodávateľom elektriny najneskôr ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny a uzatvorenie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Proces zmeny dodávateľa elektriny objasňuje len samotný priebeh zmeny dodávateľa elektriny, vypovedanie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny spolu s prenesením odchýlky musí prebehnúť samostatne a včas zo strany odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny. Ak výpoveď zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny zasiela v mene odberateľov elektriny pôvodnému dodávateľovi elektriny nový dodávateľ elektriny, k výpovedi zmluvy sa prikladá zoznam dotknutých odberateľov elektriny a identifikácia dotknutých odberných miest v elektronickej podobe.

7.2.2. Doručenie požiadavky od nového dodávateľa elektriny týkajúcej sa daného OM a smerujúcej k zmene dodávateľa elektriny na danom OM je z pohľadu PDS pre účely procesu zmeny dodávateľa elektriny potvrdením o uzavretí príslušnej zmluvy medzi dodávateľom elektriny a odberateľom elektriny na OM. Týmto nie je dotknuté právo na vznesenie námietky zo strany doterajšieho dodávateľa elektriny.

7.2.3. Označený nový dodávateľ elektriny musí mať s PDS uzatvorenú RDZ. Uzatvorenie takejto zmluvy je podmienkou pre začatie komunikácie s PDS. Označený nový dodávateľ elektriny musí zároveň spĺňať legislatívne náležitosti potrebné na výkon svojej činnosti, najmä uzatvoriť zmluvu ako subjekt zúčtovania a mať vydané povolenie na podnikanie v energetike.

7.2.4. Za účelom automatizácie procesu zmeny dodávateľa elektriny dodávateľ odovzdáva údaje elektronicky vo forme procesných požiadaviek. PDS preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených dodávateľom elektriny a začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny oznámi obom dodávateľom elektriny. Ak PDS zistí nedostatky, procesnú požiadavku zamietne do 1 pracovného dňa po podaní žiadosti a súčasne informuje subjekt, ktorý o zmenu dodávateľa elektriny žiadal, o konkrétnom dôvode zamietnutia žiadosti.

7.2.5. Po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny je odberateľ elektriny povinný písomne alebo v elektronickej podobe požiadať o zmenu dodávateľa elektriny sám alebo prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny príslušného PDS najneskôr 21 kalendárnych dní pred uplynutím výpovednej lehoty alebo pred skončením platnosti zmluvy o dodávke elektriny. Zmena sa môže uskutočniť vždy k prvému kalendárnemu dňu v príslušnom mesiaci. Z dôvodov hodných osobitného zreteľa, môže PDS uskutočniť zmenu aj k inému termínu.

7.2.6. Proces zmeny dodávateľa trvá najviac 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu v lehote kratšej ako 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude procesná požiadavka zamietnutá. V procese je zohľadnený aj proces námietky podľa bodu 7.2.12.

7.2.7. Procesnú požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny zasiela PDS nový dodávateľ elektriny vo forme definovanej v súlade podľa prílohy č.1 tohto PP. Požiadavku je potrebné odovzdať včas, platí dátum doručenia. V prípade žiadosti zo strany odberateľa elektriny v písomnej forme slúži ako potvrdenie o doručení vyznačenie

dátumu doručenia na písomnej žiadosti zo strany PDS. Písomnosti sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu a boli adresátom prevzaté, alebo boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné alebo 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.

7.2.8. V záujme efektívneho priebehu procesu zmeny dodávateľa elektriny a nediskriminačného prístupu PDS nie je možné zároveň so zmenou dodávateľa elektriny žiadať o zmenu technických parametrov na OM. O zmenu technických parametrov môže dodávateľ elektriny požiadať PDS až po úspešnom ukončení zmeny dodávateľa elektriny. Uvedené neplatí pre zmenu výšky mesačnej RK; túto je možné meniť aj v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle platného cenníka distribúcie PDS uverejneného na webovom sídle PDS.

7.2.9. Proces zmeny dodávateľa elektriny na OM môže byť iniciovaný iba pre fyzickú alebo právnickú osobu, ktorá je v čase podania požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny koncovým odberateľom elektriny na OM. V prípade, že v procese zmeny dodávateľa PDS zistí, že na OM nie je odberateľom fyzická alebo právnická osoba uvedená v požiadavke je oprávnený požiadavku zamietnuť. Zároveň PDS iniciuje proces zosúladenia skutočných údajov a údajov v systéme PDS týkajúce sa OM s platným dodávateľom elektriny.

7.2.10. V prípade, ak v období pred 21 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac požiadaviek na zmenu týkajúcich sa toho istého OM, PDS zaregistruje prvú doručenú požiadavku a ostatné automaticky zamietne.

7.2.11. V prípade, že počas prebiehajúcej zmeny dodávateľa elektriny bude na PDS doručená procesná požiadavka na prerušenie distribúcie od doterajšieho dodávateľa, PDS preruší distribúciu elektriny do daného OM. Uvedené nebráni dokončeniu procesu zmeny dodávateľa elektriny. OM bude opätovne pripojené do DS na základe procesnej požiadavky na pripojenie od doterajšieho dodávateľa elektriny; ak k takejto požiadavke doterajšieho dodávateľa elektriny do ukončenia procesu zmeny dodávateľa elektriny nedôjde, OM bude preradené do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny v stave prerušenej distribúcie. PDS o tomto informuje nového dodávateľa elektriny. Od momentu doručenia správy o úspešnom vykonaní zmeny dodávateľa elektriny pre určité OM od PDS môže nový dodávateľ elektriny požiadať o opätovné pripojenie do DS s dátumom pripojenia najskôr k dátumu zaradenia OM do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny.

7.2.12. Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné OM s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti odberateľa PDS najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny, avšak nie skôr ako 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa elektriny. Ak bola vznesená námietka podľa prvej vety, PDS zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a do piatich dní od prijatia námietky o tom informuje pôvodného dodávateľa elektriny a nového dodávateľa elektriny, pričom súčasťou informácie je názov dodávateľa elektriny, ktorý námietku vzniesol s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti odberateľa elektriny. Nový dodávateľ elektriny informuje odberateľa elektriny, z akého dôvodu sa zmena dodávateľa nevykonala. PDS neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o dodávke

elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny. Ak pôvodný dodávateľ elektriny vznesie námietku proti zmene dodávateľa elektriny bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, novému dodávateľovi elektriny a PDS. Ak pôvodný dodávateľ elektriny doručí námietku neskôr ako 10 kalendárnych dní alebo skôr ako 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, prevádzkovateľ sústavy námietku zamietne.

7.2.13. Ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, alebo ak PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny v zmysle § 26 odsek 4 Pravidiel trhu a zároveň odberateľ elektriny ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemá zabezpečenú dodávku iným spôsobom, je PDS, do ktorého sústavy je odberateľ elektriny pripojený, povinný bezodkladne oznámiť túto skutočnosť odberateľom a dodávateľovi poslednej inštancie v rozsahu podľa Pravidiel trhu.

7.2.14. Pri zmene dodávateľa elektriny sa odberateľovi elektriny v domácnosti doručuje pôvodným dodávateľom elektriny konečné vyúčtovanie platieb za dodávku elektriny do štyroch týždňov po vykonaní zmeny dodávateľa elektriny. Konečné vyúčtovanie platieb za dodávku elektriny sa uskutoční na základe určenia spotreby na OM PDS na základe fyzického odpočtu, diaľkového odpočtu (v prípade určeného meradla s meraním typu A), alebo odpočtu určeného meradla vykonanom na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PDS a odberateľom elektriny alebo ním splnomocneným dodávateľom elektriny.

7.2.15. Pre OM s meraním typu A PDS vykoná diaľkový odpočet stavu určeného meradla ku dňu zmeny bilančnej skupiny alebo zmeny dodávateľa elektriny. PDS určí spotrebu elektriny pre OM s meraním typu B, ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt ku dňu vykonania zmeny.

7.2.16. Pre OM s meraním typu C, ktorého sa zmena týka, PDS určí pre dané OM TDO po doručení žiadosti o zmenu registrácie OM a oznámi ho subjektu zúčtovania a novému dodávateľovi elektriny najneskôr sedem dní pred dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny alebo dodávateľa elektriny.

7.2.17. PDS bezodplatne určí spotrebu elektriny pre OM s meraním typu C na základe fyzického odpočtu alebo odpočtu určeného meradla vykonanom na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi PDS a odberateľom elektriny alebo ním splnomocneným dodávateľom elektriny.

7.2.18. PDS odovzdá dotknutým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny údaje o spotrebe elektriny pre OM zistené podľa bodov 7.2.15 a 7.2.17 ku dňu vykonania zmeny do desiatich pracovných dní odo dňa vykonania zmeny.

7.2.19. Ak odberateľ elektriny v domácnosti vypovie zmluvu o združenej dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny z dôvodu nesúhlasu so zmenou ceny za dodávku elektriny alebo z dôvodu nesúhlasu so zmenou OP dodávky elektriny v zmysle § 17 ods. 4 zákona o energetike, alebo v prípade, že pôvodný dodávateľ elektriny neoznámi odberateľovi zmenu ceny alebo zmenu OP v lehote najneskôr 30 kalendárnych dní pred nadobudnutím účinnosti zmeny v zmysle § 17 ods. 5 zákona o energetike, je odberateľ elektriny v domácnosti povinný zabezpečiť, aby ku dňu účinnosti výpovede zmluvy o združenej dodávke elektriny bol ukončený proces zmeny dodávateľa elektriny v termínoch podľa zákona o energetike a tohto PP.

7.2.20. Ak má nový dodávateľ voči PDS nevyrovnané záväzky po splatnosti, PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa elektriny, o čom dodávateľa elektriny bezodkladne upovedomí.

7.2.21. V nadväznosti na bod 7.2.4, PDS zároveň vyzve dodávateľa elektriny na odstránenie nedostatkov. Dodávateľ elektriny je povinný odstrániť nedostatky najneskôr 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. V opačnom prípade PDS požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny definitívne zamietne.

7.2.22. Zmena podľa bodu 7.2.5 sa vykoná k požadovanému dňu k 00:00:00 h. Dodávateľ elektriny je oprávnený iniciovať proces zmeny dodávateľa len pre tie odberné miesta, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku a pre ktoré uzatvoril s odberateľom elektriny zmluvu o dodávke elektriny alebo zduženú zmluvu o dodávke elektriny. Podmienkou je tiež písomný súhlas odberateľa elektriny vo forme splnomocnenia, ktorým poverí dodávateľa elektriny na zastupovanie vo všetkých záležitostiach súvisiacich s procesom zmeny dodávateľa elektriny. Tým dodávateľ elektriny preberá plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene odberateľa elektriny. Ak dodávateľ elektriny zrealizuje zmenu dodávateľa elektriny neoprávnene, preberá v plnej miere zodpovednosť za vzniknutú škodu.

7.2.23. V spojitosti s bodom 7.2.7, v prípade ak procesná požiadavka nie je zaslaná v požadovaných termínoch a forme, PDS požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny zamietne. Požiadavka sa považuje za doručenú okamihom vygenerovania automatickej odpovede o prijatí procesnej požiadavky zo systému PDS.

7.2.24. V nadväznosti na bod 7.2.12, v prípade ak pôvodný dodávateľ doručí námietku skôr ako 15 kalendárnych dní alebo neskôr ako 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne.

7.3. Zmena bilančnej skupiny na odbernom mieste a na odovzdávacom mieste

7.3.1. Podmienkou na zmenu bilančnej skupiny podľa ods. 7.1.1 písm. a) je ukončenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej s OKTE ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny a prenesenie zodpovednosti za odchýlku za OM účastníka trhu s elektrinou na základe zmluvy s novým subjektom zúčtovania s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny. Podmienkou na zmenu bilančnej skupiny podľa ods. 7.1.1. písm. b) je ukončenie zmluvy so subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OM účastníka trhu s elektrinou najneskôr ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny a uzatvorenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny. Podmienkou na zmenu bilančnej skupiny podľa ods. 7.1.1. písm. d) je ukončenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky uzatvorenej s OKTE najneskôr ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny a prenesenie zodpovednosti za odchýlku za OdM účastníka trhu s elektrinou na základe zmluvy s iným účastníkom trhu s elektrinou s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny. Podmienkou na zmenu bilančnej skupiny podľa ods. 7.1.1. písm. e) je ukončenie zmluvy s iným účastníkom trhu s elektrinou, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za OdM účastníka trhu s elektrinou, najneskôr ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny a uzatvorenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky s OKTE s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny.

7.3.2. Nový subjekt zúčtovania musí spĺňať všetky legislatívne náležitosti na výkon svojej činnosti podľa zákona o energetike, najmä mať uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlok so zúčtovateľom odchýlok a mať vydané povolenie na podnikanie v energetike.

7.3.3. Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku nie je v tomto procese upravené a je v plnej zodpovednosti odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny. Doručenie žiadosti na zmenu bilančnej skupiny od nového subjektu zúčtovania týkajúcej sa daného OM alebo OdM smerujúcej k zmene bilančnej skupiny daného OM je z pohľadu PDS na účely procesu zmeny bilančnej skupiny potvrdením o uzavretí zmluvy medzi subjektom zúčtovania alebo OKTE a odberateľom elektriny na OM alebo OdM. Týmto nie je dotknuté právo na vznesenie námietky doterajším subjektom zúčtovania.

7.3.4. Informáciu o zmene bilančnej skupiny zasiela PDS žiadateľ vo forme procesnej požiadavky. PDS preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených subjektom zúčtovania a začatie procesu zmeny bilančnej skupiny oznámi doterajšiemu a novému subjektu zúčtovania. Ak PDS zistí nedostatky, procesnú požiadavku zamietne.

7.3.5. Informáciu je potrebné odovzdať včas – platí dátum doručenia.

7.3.6. Proces zmeny bilančnej skupiny trvá najviac 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V procese je zohľadnené aj doplnenie nekompletných údajov a proces námietky. Zmena môže byť uskutočnená vždy len k prvému kalendárnemu dňu v príslušnom mesiaci k 00:00:00 h.

7.3.7. Doterajší subjekt zúčtovania môže vzniesť námietku proti zmene bilančnej skupiny pre príslušné odberné miesta a odovzdávacie miesta PDS najskôr 15 kalendárnych dní a najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny elektriny, a to z dôvodu neukončenia zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o zúčtovaní odchýlky. Doterajší subjekt zúčtovania môže vzniesť námietku proti zmene bilančnej skupiny pre príslušné odovzdávacie miesta prevádzkovateľovi sústavy najskôr 15 dní a najneskôr 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny, a to z dôvodu neukončenia zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku. PDS po doručení námietky proces zmeny bilančnej skupiny zastaví, pričom neskúma opodstatnenosť ani oprávnenosť vznesenej námietky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk spôsobený zastavením procesu zmeny bilančnej skupiny námietkou doterajšieho subjektu zúčtovania. Ak je proces zmeny bilančnej skupiny zastavený z dôvodu vznesenia námietky doterajšieho subjektu zúčtovania, PDS o tom bezodkladne informuje doterajší subjekt zúčtovania, ako aj žiadateľa o vykonanie zmeny bilančnej skupiny. Ak doterajší subjekt zúčtovania doručí námietku skôr ako 15 kalendárnych dní alebo neskôr ako 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne.

7.3.8. PDS vykoná diaľkový odpočet stavu určeného meradla pre OM s meraním typu A ku dňu zmeny bilančnej skupiny. PDS určí spotrebu elektriny pre OM s meraním typu B, ktorého sa zmena týka, podľa skutočne nameraných hodnôt ku dňu vykonania zmeny bilančnej skupiny.

7.3.9. Pre OM s meraním typu C, ktorého sa zmena týka, PDS určí spotrebu pre dané OM podľa TDO po doručení žiadosti o zmenu registrácie OM a oznámi ho subjektu zúčtovania a novému dodávateľovi elektriny najneskôr 7 kalendárnych dní pred dňom vykonania zmeny bilančnej skupiny.

7.3.10. PDS odovzdá dotknutým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny údaje o spotrebe elektriny pre OM zistené podľa bodov 7.3.8 a 7.3.9 ku dňu vykonania zmeny do 10 pracovných dní odo dňa vykonania zmeny.

7.3.11. V spojitosti s bodom 7.3.4, ak PDS procesnú požiadavku zamietne zároveň vyzve žiadateľa na odstránenie nedostatkov. Žiadateľ je povinný odstrániť nedostatky najneskôr 21 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. V opačnom prípade PDS požiadavku na zmenu bilančnej skupiny definitívne zamietne.

7.3.12. V prípade, že procesnú požiadavku na zmenu bilančnej skupiny zasiela PDS nový dodávateľ elektriny, je povinný postupovať spôsobom a v lehotách definovaných v súlade s Prílohou č.1 tohto PP. Požiadavku je potrebné odovzdať v stanovených termínoch, platí dátum doručenia. V opačnom prípade PDS požiadavku na zmenu bilančnej skupiny elektriny zamietne. Požiadavka sa považuje za doručenú okamihom vygenerovania automatickej odpovede o prijatí procesnej požiadavky zo systému PDS. V prípade žiadosti zo strany odberateľa elektriny v písomnej forme slúži ako potvrdenie o doručení vyznačenie dátumu doručenia na písomnej žiadosti zo strany PDS. Písomnosti sa považujú za doručené, ak boli odoslané na adresu a boli adresátom prevzaté, alebo boli vrátené odosielateľovi ako nedoručiteľné alebo 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. Zmena podľa bodu 7.3.6 sa vykoná k požadovanému dňu.

7.4. Zmena subjektu zúčtovania na odovzdávacom mieste

7.4.1. Podmienkou na zmenu subjektu zúčtovania na OdM podľa ods. 7.1.1 písm. f) je ukončenie zmluvy upravujúcej zodpovednosť za odchýlku uzatvorenej s pôvodným subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny najneskôr ku dňu vykonania zmeny subjektu zúčtovania na OdM a uzatvorenie zmluvy upravujúcej zodpovednosť za odchýlku s novým subjektom zúčtovania alebo dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny subjektu zúčtovania na OdM.

7.4.2. Proces zmeny subjektu zúčtovania na OdM trvá najviac 21 dní. Žiadosť na zmenu subjektu zúčtovania na OdM je možné novým subjektom zúčtovania doručiť najneskôr 21 dní pred skončením platnosti zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku.

7.4.3. Doručenie požiadavky od nového subjektu zúčtovania týkajúcej sa daného OdM smerujúcej k zmene subjektu zúčtovania na danom OdM je z pohľadu PDS na proces zmeny subjektu zúčtovania na OdM potvrdením o uzavretí príslušnej zmluvy medzi účastníkom trhu s elektrinou na OdM a subjektom zúčtovania, ktorý za neho preberá zodpovednosť za odchýlku. Týmto nie je dotknuté právo na vznesenie námietky zo strany doterajšieho subjektu zúčtovania podľa odseku 7.4.6.

7.4.4. PDS preverí úplnosť a správnosť údajov oznámených subjektom zúčtovania a začatie procesu zmeny subjektu zúčtovania na OdM oznámi pôvodnému aj novému subjektu zúčtovania. Pri OdM pripojených do PRDS je požiadavka na zmenu subjektu zúčtovania na OdM zaslaná v súlade s TŠVD.

7.4.5. Pôvodný subjekt zúčtovania môže vzniesť námietku proti zmene subjektu zúčtovania na OdM s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti účastníka trhu s elektrinou na OdM PDS do 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny subjektu zúčtovania

na odovzdávacom mieste, avšak nie skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny subjektu zúčtovania na OdM, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku najneskôr ku dňu zmeny subjektu zúčtovania na OdM. Ak je vznesená námietka, PDS zmenu subjektu zúčtovania na OdM nevykoná a do piatich dní od prijatia námietky o tom informuje pôvodný aj nový subjekt zúčtovania, pričom súčasťou informácie je názov subjektu zúčtovania, ktorý námietku vzniesol s odôvodnením a uvedením termínu viazanosti účastníka trhu s elektrinou na OdM. Nový subjekt zúčtovania informuje účastníka trhu s elektrinou na OdM, z akého dôvodu sa zmena subjektu zúčtovania na OdM nevykoná. PDS neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku. Ak pôvodný subjekt zúčtovania vznesie námietku proti zmene subjektu zúčtovania na OdM bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikne účastníkovi trhu s elektrinou na OdM, novému subjektu zúčtovania PDS. Ak pôvodný subjekt zúčtovania doručí námietku neskôr ako 10 dní alebo skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne.

7.4.6. Ak o to účastník trhu s elektrinou na OdM požiada, pôvodný subjekt zúčtovania alebo dodávateľ elektriny mu preukáže dôvod vznesenia námietky, pre ktorú je proces zmeny subjektu zúčtovania na OdM zastavený, a to do 10 dní od doručenia žiadosti.

7.4.7. Nový subjekt zúčtovania prevezme OdM do svojej bilančnej skupiny v stave, v akom je OdM vyradené z bilančnej skupiny pôvodného subjektu zúčtovania.

7.4.8. PDS oznámi zmenu subjektu zúčtovania na OdM OKTE najneskôr päť dní pred dňom, od ktorého je zmena subjektu zúčtovania na OdM účinná. Podrobnosti upravuje prevádzkový poriadok OKTE.

8. BILANCOVANIE

PDS je zodpovedný za prípravu podkladov pre zúčtovateľa odchýlok pre potreby vyhodnotenia, zúčtovania a vysporiadania odchýlky účastníkov trhu s elektrinou.

Tieto podklady sa odovzdávajú OKTE vo forme denných diagramov za každý obchodný deň za svoju bilančnú skupinu a obsahujú interné realizácie dodávky elektriny a odberu elektriny na vymedzenom území.

Vyhodnocovanie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky účastníkov trhu s elektrinou sa uskutočňuje podľa pravidiel trhu a Prevádzkového poriadku OKTE.

9. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU

9.1. Typový diagram odberu

9.1.1. TDO je postupnosť 8760 relatívnych hodnôt, ktoré vznikli z priemerných hodinových odberov elektriny za rok, podelených hodnotou ročného maxima určeného z nameraných vzoriek.

9.1.2. Na základe TDO je určené množstvo odberu elektriny u odberateľov bez priebehového merania a je využívaný pre potreby zúčtovania odchýlok subjektu zúčtovania.

9.1.3. PDS môže pre potreby fakturácie odberu elektriny na OM, použiť TDO na stanovenie spotreby v zúčtovacom období alebo jeho časti.

9.2. Priradenie TDO

9.2.1. PDS priradí TDO nasledovne

	Popis	**Charakter produktu**
TDO1	Odberatelia elektriny mimo domácností	Jednotarifné produkty
TDO2	Odberatelia elektriny mimo domácností	Dvojtarifné produkty – akumulačný ohrev a kúrenie, hybridné vykurovanie
TDO3	Odberatelia elektriny mimo domácností	Dvojtarifné produkty – priamo výhrevné vykurovanie
TDO4	Odberatelia elektriny v domácnosti	jednotarifné produkty
TDO5	Odberatelia elektriny v domácnosti	Dvojtarifné produkty, vrátane akumulačného vykurovania a ohrevu TUV
TDO6	Odberatelia elektriny v domácnosti	Dvojtarifné produkty s priamo výhrevným vykurovaním a tepelným čerpadlom
TDO8	Odberatelia elektriny mimo domácností	Verejné osvetlenie

9.2.2. Ak PDS nemá k dispozícii presnejšie údaje, môže OM priradiť pre odber elektriny typový diagram s konštantnými hodnotami v priebehu celého obdobia, pre ktoré sa TDO vytvára.

9.2.3. Pre každé OM s priradeným TDO určí PDS predpokladanú hodnotu ročného odberu. OdM výrobcu elektriny, prostredníctvom ktorého dodáva elektrinu do DS sa TDO nepriraďuje.

9.2.4. PDS vypracúva a určuje normalizované TDO na základe výsledkov merania vzoriek, metodiky priraďovania a uverejňuje ich na svojom webovom sídle.

9.2.5. PDS na svojom webovom sídle zverejňuje tabuľku priradenia TDO jednotlivým distribučným sadzbám.

9.3. Zmeny priradenia TDO

9.3.1. PDS eviduje všetky zmeny priradenia TDO a zohľadňuje ich vo výpočte hodinových odberov pre odberné miesta s typom merania C.

9.3.2. Zmeny priradenia OM s typom merania C k inému TDO vykoná PDS, do ktorej je dané OM pripojené. PDS bezodkladne v zmysle TŠVD a špecifikácie ISOM OKTE, oznámi zmeny priradenia typového diagramu na OM a údaj o odbere elektriny na OM ku dňu zmeny typového diagramu.

9.4. Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby

9.4.1. Predpokladaná ročná spotreba je hodnota predpokladanej spotreby OM v kWh pre obdobie kalendárneho roka určená PDS pre všetky OM s meraním typu C.

9.4.2. Hodnota predpokladanej ročnej spotreby je určená na základe zúčtovaného množstva elektriny alebo na základe priemerných ročných spotrieb príslušnej tarify.

9.4.3. V prípade, že plánovaná ročná spotreba sa určuje na základe zúčtovanej spotreby, postupuje sa podľa nasledovného vzorca:

$$PRS = \frac{\text{zúčtovaná spotreba}}{\text{plocha TDO v zúčtovacom období}} * \text{plocha TDO za kalendárny rok}$$

Za plochu TDO sa považuje súčet bezrozmerných hodnôt TDO; za kalendárny rok sa považuje 365-dňový rok, pričom prestupný 366-dňový rok sa primerane zohľadní.

9.4.4. Predpokladaná ročná spotreba je primárne určená zo spotreby v ostatnom zúčtovacom období. Ak posledné zúčtovacie obdobie je kratšie ako 30 kalendárnych dní, potom predpokladaná ročná spotreba je určená na základe zúčtovanej spotreby iného obdobia s dĺžkou minimálne 30 kalendárnych dní a ktoré aspoň jedným dňom zasahuje do obdobia 180 kalendárnych dní spätne. V prípade, že v histórii 180 kalendárnych dní spätne sa takéto obdobie nenájde, OM je určená predpokladaná ročná spotreba na základe priemerných ročných spotrieb príslušnej tarify. Predpokladaná ročná spotreba má hodnotu 0 kWh (nula kWh) len v prípade, ak v ostatných zúčtovacích obdobiach počas celých 180 kalendárnych dní spätne je nulová spotreba (napr.: pripojené OM bez spotreby elektriny).

9.4.5. Pre novovzniknuté odberné miesta je predpokladaná ročná spotreba určená na základe priemerných spotrieb príslušných taríf; Za novovzniknuté OM sa považuje OM s novou zmluvou o pripojení z titulu nového pripojenia do DS.

10. VÝMENA DÁT A ÚDAJOV

10.1. Výmena údajov medzi PDS a účastníkmi trhu sa uskutočňuje podľa zákona o energetike a pravidiel trhu.

10.2. Spôsob, rozsah a štruktúru poskytovania meraných údajov upravuje vyhláška úradu č. 3/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje spôsob, rozsah a štruktúra poskytovania meraných údajov o spotrebe na OM odberateľa elektriny a ich uchovávanie.

10.3. Formu a technické podmienky upravuje TŠVD v zmysle pravidiel trhu.

10.4. PDS môže ustanoviť osobitné podmienky pre výmenu dát a údajov, v prípade doposiaľ neharmonizovaných komunikačných procesov a zmluvných vzťahov v zmysle platnej legislatívy a zároveň môže ustanoviť osobitné technické podmienky pri prevádzkovom prispôsobovaní komunikačnej väzby pre rozdielne IT platformy.

10.5. PDS poskytuje jedenkrát ročne na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke bezodplatne merané údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrťhodinovom rozlíšení v OM s meraním typu A alebo meraním typu B za predchádzajúcich 12 kalendárnych mesiacov a údaje o odbere elektriny za posledný ucelený kalendárny rok elektronicky v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov prostredníctvom webových služieb a informáciou odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.

10.6. PRDS vypracujú jednotnú TŠVD upravujúcu spôsob, rozsah a štruktúru poskytovania informácií účastníkov trhu s elektrinou a potrebných dát v súvislosti s trhovými procesmi a fakturáciou, ktorých priebeh PRDS zabezpečujú, ako aj v súvislosti s poskytovaním nameraných údajov. Zásady jednotnej TŠVD sú ustanovené v prílohe č. 1 tohto PP.

10.7. V prípade, ak bude odberateľ elektriny požadovať opätovné doručenie údajov v lehote kratšej ako 12 kalendárnych mesiacov od prijatia posledných údajov z meraní na danom OM, je PDS oprávnený žiadosti nevyhovieť.

11. OZE A VÚKVET

Zrušený

12. NÁRODNÝ JADROVÝ FOND

12.1. Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) zákona o energetike a ustanovenia § 10 ods. 1 písm. c) zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z.z. o mierovom využívaní jadrovej energie o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, PDS 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 zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo dodávateľovi elektriny, ktorý má s užívateľom DS pripojeným do DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od PDS, PMDS a výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny.

12.2. Objem elektriny spotrebovaný výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z regionálnej DS, elektriny na krytie strát v DS a spotreby elektriny na účely

prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti dotknutých subjektov.

12.3. Pri zmene efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu počas vyúčtovacieho obdobia, PDS neuskutoční vyúčtovanie k dátumu zmeny efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu. PDS uskutoční vyúčtovanie k dátumu periodického odpočtu, prípadne ku koncu kalendárneho mesiaca pre subjekty uvedené v bode 12.1 tejto kapitoly, pričom vyúčtovanie zohľadní efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v čase vyúčtovania a efektívnu sadzbu odvodu na krytie dlhu platnú v predchádzajúcom období podľa počtu dní prislúchajúcich jednotlivým obdobiam a prípadne aj podľa charakteru spotreby.

12.4. MDS a výrobca elektriny nahlasuje údaje potrebné pre fakturáciu NJF v čase a štruktúre určenými v legislatíve a spôsobom určeným PDS na svojom webovom sídle.

13. MERANIE A ODPOČTY

13.1. Meranie elektriny

13.1.1. PDS zabezpečuje meranie elektriny na všetkých meracích miestach v DS určenými meradlami v súlade so zákonom č. 157/2018 Z. z. o metrológii.

13.1.2. Typy meraní v zmysle platnej legislatívy:

a) meranie typu A – priebehové meranie s diaľkovým odpočtom.

b) meranie typu B – priebehové meranie bez diaľkového odpočtu.

c) meranie typu C – meranie bez priebehového merania a bez možnosti diaľkového odpočtu.

13.1.3. Na napäťovej úrovni NN PDS zabezpečuje meranie prostredníctvom inteligentného meracieho systému (ďalej len „IMS“) podľa vyhlášky č. 358/2013 Z.z., ktorou sa ustanovuje postup a podmienky v oblasti zavádzania a prevádzky inteligentných meracích systémov v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 358/2013 Z.z.“) a pravidiel trhu. Meranie formou IMS umožňuje vykonávanie činností týkajúcich sa merania odberu a dodávky elektriny, ďalších technických parametrov odberu a dodávky elektriny, prenos údajov, komunikáciu medzi prvkami IMS, spracovanie a poskytovanie nameraných údajov. Základné kategórie technických parametrov IMS:

a) základná funkcionalita

b) pokročilá funkcionalita

c) špeciálna funkcionalita

13.1.4. Po inštalácii meradla IMS vykonáva PDS testy príslušných funkcionalít tak, aby meranie zodpovedalo legislatívnym podmienkam stanoveným vo vyhláške č. 358/2013 Z.z.

13.1.5. Po inštalácii meradla IMS zmení PDS typ merania z pôvodného typu C na typ merania A až po ukončení testov podľa predchádzajúceho bodu, a to vždy k 1. kalendárnemu dňu príslušného mesiaca.

13.1.6. O spôsobe merania elektriny, type merania a umiestnení určeného meradla rozhoduje PDS v závislosti na charaktere OM v súlade so zákonom o energetike, pravidlami trhu

a vyhláškou č. 358/2013 Z.z. a s podmienkami merania, ktoré sú súčasťou TP prevádzkovania DS.

13.1.7. Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS po splnení ním stanovených TP pre meranie elektriny.

13.1.8. Inštalácia merania typu A pri nových OM alebo pri výmene určeného meradla pri jestvujúcich OM sa vykonáva podľa § 39 pravidiel trhu.

13.1.9. Každé určené meradlo na OM pripojenom do napäťovej úrovne NN musí byť vybavené funkčným hlavným ističom pred elektromerom. Jednotlivé časti určeného meradla vrátane krytu hlavného ističa musia byť zabezpečené proti neoprávnenej manipulácii zaplombovaním. Kryt hlavného ističa sa plombuje pri každej montáži určeného meradla alebo výmene určeného meradla, pričom PDS zabezpečí dokumentáciu zaplombovania krytu hlavného ističa. Kópiu potvrdenia odovzdá PDS odberateľovi elektriny. Zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii vykonáva PDS.

13.1.10. PDS má právo požadovať zabezpečenie prístupu k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účely vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.

13.1.11. PDS písomne informuje odberateľa elektriny o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 kalendárnych dní vopred; to neplatí, ak odberateľ elektriny súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla; pri neplánovanej výmene určeného meradla bezodkladne oznámi odberateľovi elektriny termín výmeny určeného meradla. PDS pri výmene určeného meradla informuje odberateľa elektriny o stave odobratého množstva elektriny a zároveň oznámi stav určeného meradla pred výmenou a stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa odberateľ elektriny nezúčastní výmeny určeného meradla, PDS písomne informuje odberateľa elektriny o výmene, stave určeného meradla pred výmenou a stave nového určeného meradla po výmene. Demontované určené meradlo sa uskladní po dobu 60 kalendárnych dní v prípade, že sa odberateľ nezúčastní výmeny.

13.1.12. Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Koncový odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady.

13.1.13. V prípade pripojenia ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na hlavné meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru je odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny povinný požiadať PDS o súhlas s pripojením týchto zariadení. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny.

13.1.14. Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania montáže, kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia.

13.1.15. Ak má odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu, požiada PDS o preskúšanie. PDS je povinný do 30 kalendárnych dní od doručenia písomnej žiadosti zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. PDS je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak sa zistí chyba určeného meradla, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu (§ 16 ods. 7 zákona č. 157/2018 Z. z. o metrológii), náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí PDS. Ak neboli

na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu, uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadal.

13.1.16. Jalový výkon a činný výkon sa pre potreby výpočtu účinníka odberu meria a vyhodnocuje v časových intervaloch stanovených PDS kedykoľvek počas 24 hodín denne v priebehu celého roka, ak to typ a nastavenie určeného meradla dovoľuje.

13.1.17. Účinník sa vyhodnocuje pre každé OM a odovzdávacie miesto zvlášť.

13.1.18. Ak je pridelenie vybraných distribučných taríf (napr. sezónne odbery) viazané na priebehové meranie typu A alebo B a k požadovanému dátumu uplatnenia takýchto taríf nie je na OM nainštalované určené meradlo s priebehovým meraním typu A alebo B, ku zmene tarify môže dôjsť až po inštalovaní príslušného určeného meradla.

13.1.19. 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 úradu.

13.1.20. Žiadosť o zmenu distribučnej tarify musí byť doručená PDS aspoň 5 pracovných dní pred požadovanou zmenou.

13.1.21. Ak je pridelenie vybranej distribučnej tarify viazané na zmenu konfigurácie merania (zmenu určeného meradla alebo pomocného prístroja na riadenie taríf) ku zmene tarify môže dôjsť až po inštalovaní príslušného merania.

13.1.22. Užívateľ je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo krádeži. Užívateľ všetky zistené závady vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii alebo stratu určeného meradla bezodkladne nahlási PDS, najneskôr však do troch dní po zistení. V prípade, že poškodenie , odcudzenie alebo porušenie zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii určeného meradla zistí PDS, je PDS oprávnený vymáhať od užívateľa spôsobenú škodu. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a jeho obvodov inou osobou ako osobou poverenou PDS je zakázaný.

13.1.23. Užívateľ DS je povinný v prípade neprístupnosti určeného meradla resp. v prípade požiadavky PDS podľa bodu 2.9.4 premiestniť za podmienok určených PDS určené meradlo na verejne prístupné miesto, pričom náklady na vybudovanie a úpravy meracieho miesta hradí užívateľ.

13.1.24. Neprístupnosťou OM sa rozumie také OM, ku ktorého určenému meradlu nie je možné vstúpiť kedykoľvek voľne, bez prekonávania zábran, oplotenia, bez použitia špeciálnych pomôcok alebo bez súčinnosti tretej osoby, pričom nie je možný prístup a manipulácia s určeným meradlom, vrátane vykonania fyzického odpočtu.

13.1.25. Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závadu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.

13.1.26. 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 akreditovanom metrologickom laboratóriu a krajnou tolerančnou hodnotou vyplývajúcou z triedy presnosti určeného meradla a to odo dňa, kedy závada vznikla. Ak nie je možné zistiť termín vzniknutia 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.

13.1.27. Odber elektriny meraný meracím zariadením, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii a ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny sa v zmysle zákona o energetike považuje za neoprávnený odber elektriny.

13.1.28. V nadväznosti na bod 13.1.14, v prípade ak odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny neumožní PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu, uhradí náklady vzniknuté PDS pri neúspešnom servisnom zásahu.

13.1.29. Prepínanie taríf a blokovanie spotrebičov podľa podmienok odberu pre distribučné sadzby na základe účinných cenových rozhodnutí úradu zabezpečuje PDS prostredníctvom systému hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“), alebo prepínacích hodín, alebo funkciou IMS a slúži na riadenie DS.

13.1.30. HDO umožňuje riadenie priebehu spotreby a nastavenie tarifného pásma na OM PDS vybavených prijímačom HDO. Riadenie HDO zabezpečuje PDS, pričom dodržiava podmienky odberu pre distribučné sadzby priradené k dotknutým OM na základe účinných cenových rozhodnutí úradu. Systém HDO vlastní PDS.

13.2. Odpočty a poskytovanie dát

13.2.1. Odpočet určených meradiel ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS alebo ním poverený subjekt v zmysle platnej legislatívy.

13.2.2. PDS zabezpečuje poskytovanie a zverejňovanie nameraných dát v zmysle platnej legislatívy, pravidiel trhu a vyhlášky úradu č. 3/2013 Z.z..

13.2.3. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B vykonáva PDS do 5 pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca.

13.2.4. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v mesačnom alebo v ročnom intervale. PDS na základe určenia spotreby vykonaného v odberných miestach s meraním typu C mimo domácnosti k 31. decembru daného kalendárneho roka oznámi subjektom zúčtovania a OKTE množstvo dodanej elektriny do OM s meraním typu C bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania za predchádzajúci kalendárny rok do 30 kalendárnych dní po uplynutí daného kalendárneho roka.

13.2.5. V prípade, že odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny požaduje nepravidelný odpočet alebo poskytnutie dát v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu. O nepravidelný odpočet na tom istom OM možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.

13.2.6. PMDS a výrobca elektriny odovzdá údaje špecifikované v pravidlách trhu prostredníctvom formulára, ktorý je umiestnený na webovom sídle PDS. Údaje je PMDS a výrobca elektriny povinný poskytnúť na dennej a mesačnej báze, pričom termíny ich zasielania sú upravené v pravidlách trhu a v PP prevádzkovateľa prenosovej sústavy a OKTE. Formulár, kontakty a bližšie informácie ohľadom zasielania predmetných údajov sú zverejnené na webovom sídle PDS. O sprístupnenie webového formulára je PMDS a výrobca elektriny povinný požiadať PDS najneskôr 10 pracovných dní pred začiatkom zasielania v súlade s postupom popísaným na webovom sídle PDS. PMDS v komunikácii s PDS na svoju identifikáciu používa EIC kódy, ktoré mu pridelil PDS.

13.2.7. Porušenie povinností uvedených v bode 13.2.6 zo strany PMDS alebo výrobcu elektriny sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení.

13.2.8. Každý PMDS a výrobca elektriny na účely preverenia správnosti odovzdávaných údajov umožní PDS prístup k určeným meradlám podľa kapitoly č. 9.

13.2.9. O frekvencii a termíne odpočtov určených meradiel s meraním typu C rozhoduje PDS v zmysle platnej legislatívy.

13.2.10. Za odpočty z meradiel na svorkách zariadenia na výrobu elektriny a vlastnej spotreby zodpovedá výrobca.

13.2.11. Výrobca je povinný údaje z meradiel na svorkách zariadenia na výrobu elektriny a meradiel vlastnej spotreby nahlasovať PDS v čase a štruktúre podľa požiadaviek PDS.

13.3. Stanovenie náhradných hodnôt

13.3.1. Stanovenie náhradných hodnôt je súbor štandardných a výpočtových postupov uplatnených pri jednotlivých druhoch potvrdeného spochybnenia nameraných hodnôt alebo nedostupnosti nameraných údajov.

13.3.2. Základné predpoklady pre procesy stanovenia náhradných hodnôt:

a) je identifikovaná skutočná podstata, pôvod alebo príčina spochybnenia pravdivosti, správnosti, korektnosti nameraných hodnôt alebo nedostupnosti nameraných hodnôt určeným meradlom. PDS má právo vykonať šetrenie a overenie kontrolou miesta pripojenia merania, kontrolou merania a pomocných prístrojov, kontrolou priebehu a podmienok distribúcie elektriny,

b) v prípade potreby procesu sú známe technické parametre a údaje merania vrátane údajov o pomocných prístrojoch,

c) v prípade potreby procesu sú známe zmluvné parametre distribúcie elektriny do miesta pripojenia,

d) v prípade potreby procesu sú známe správne a korektné namerané hodnoty z iného zodpovedajúceho alebo referenčného obdobia,

e) v prípade potreby procesu sú známe presné hodnoty a údaje o chybe merania na základe kontroly merania na odbernom mieste resp. preskúšania určeného meradla v akreditovanom metrologickom laboratóriu,

f) je identifikované relevantné časové obdobie pre stanovenie náhradných hodnôt.

Určenie náhradných hodnôt a výšky škody pri neoprávnenom odbere elektriny je realizované v zmysle osobitných postupov v zmysle platnej legislatívy a interného predpisu PDS.

13.3.3. Všeobecne, ak vznikne porucha s dopadom na ovládanie registrácie spotreby do taríf, to znamená, že určené meradlo neregistrovalo na niektorý číselník alebo register vôbec, prípadne čiastočne, alebo spotreba je neprimerane zaznamenávaná na jednom z číselníkov alebo registrov viactarifného merania:

a) vykoná sa rozpočítanie spotreby do jednotlivých taríf (vysoká tarifa, nízka tarifa) percentuálnym podielom zaznamenaným na OM v predchádzajúcom období, keď bolo meranie správne.

b) v prípade, ak neexistuje vlastná história OM, je percentuálny podiel taríf v danej sadzbe stanovený na základe údajov štatistiky sadzieb.

13.3.4. Všeobecne, ak vznikla porucha s dopadom na správne zaznamenanie spotreby postupuje sa alternatívne v zmysle:

a) výpočtu hodnôt pre zistený voľný chod elektromera,

b) výpočtu hodnôt pre známu hodnotu a údaje pre chybu merania podľa protokolu zo skúšky meradla v akreditovanom metrologickom laboratóriu,

c) výpočtu hodnôt pre známu chybu merania na základe kontroly merania bodu DS,

d) výpočet na základe vlastnej histórie správne nameraných hodnôt pred poruchou.

Určenie náhradných hodnôt a výpočty sú realizované v zmysle vyhlášky úradu č. 3/2013 Z.z. a interného predpisu PDS „Validácia nameraných zmluvných dát a metódy určenia kvalifikovanej náhradnej hodnoty“.

13.3.5. Ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, alebo z iného dôvodu nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny (zničenie určeného meradla), toto množstvo sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období (napríklad v rovnakých mesiacoch predchádzajúceho kalendárneho roka z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom bola spotreba meraná správne.

13.3.6. V prípade, že je určené meradlo v čase odpočtu spotrebovaného množstva elektriny neprístupné v zmysle 13.1.24, určí sa spotreba pomocou náhradnej hodnoty podľa predchádzajúceho porovnateľného obdobia a to aj opakovane. Ak takto určená spotreba nie je odberateľom reklamovaná do 2 mesiacov od doručenia faktúry, považuje sa za vzájomne odsúhlasený stav určeného meradla medzi PDS a užívateľom sústavy.

13.3.7. V prípade, ak užívateľ neumožní druhý odpočet v rade, plánovanú výmenu meradla alebo zabráni prístup k meraniu, bude mu zaslaná upomienka s možným následkom prerušenia distribúcie elektriny bez nároku na náhradu škody.

13.3.8. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné určiť v zmysle vyššie uvedených bodov bodu 13.3, 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 PDS na výpočet náhradných hodnôt alebo dohodou medzi PDS a príslušným účastníkom trhu.

14. DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE

14.1. PDS vyhlasuje uplatnenie inštitútu dodávateľa poslednej inštancie (ďalej len „DPI“) v nasledujúcich prípadoch:

a) ak užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest a zároveň ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemá odberateľ zabezpečenú dodávku elektriny iným spôsobom,

b) ak dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, s výnimkou podľa kapitoly č. 7. bodu 7.3.7, a zároveň ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemá

odberateľ zabezpečenú dodávku elektriny iným spôsobom alebo ak PDS neumožní začatie procesu zmeny dodávateľa podľa § 26 ods. 4 pravidiel trhu. Vznik skutočnosti podľa tohto bodu 14.1 písmeno b) oznámi PDS bezodkladne doterajšiemu dodávateľovi elektriny, pričom doterajšieho dodávateľa vyzve, aby do 10 kalendárnych dní potvrdil PDS, či bude dané OM zásobovať elektrinou aj po dni, ku ktorému mala byť zmena dodávateľa pôvodne vykonaná. V prípade, že dodávateľ potvrdí pokračovanie v dodávke elektriny do daného OM, PDS ponechá OM v doterajšej bilančnej skupine. V prípade, že v rámci tejto lehoty doterajší dodávateľ elektriny nepotvrdí pokračovanie dodávky elektriny do predmetného OM, bude PDS vo vzťahu ku tomuto OM postupovať v zmysle nasledujúcich bodov tejto kapitoly a preradí dané OM do režimu dodávky poslednej inštancie. PDS o daných skutočnostiach informuje dotknutého odberateľa elektriny.

14.2. Užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny, stratí spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta/odberných miest podľa bodu 14.1 písm. a), ak

a) nezabezpečil pre OM odberateľov, s ktorými uzatvoril zmluvu o združenej dodávke elektriny, prístup do DS a distribúciu elektriny (napr. v prípade nepodania žiadosti o prístup do DS, nepodania žiadosti podľa kapitoly č. 7 bodu 7.3.3 alebo v prípade ukončenia RDZ),

b) mu bolo zrušené povolenie na dodávku elektriny alebo mu zanikne oprávnenie dodávať elektrinu na vymedzenom území.

c) nemá uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku.

14.3. Vznik skutočnosti podľa bodu 14.2 písm. a) tejto kapitoly je povinný PDS v zmysle zákona o energetike písomne oznámiť dotknutý užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny.

14.4. Vznik skutočnosti podľa bodu 14.2 písm. b) tejto kapitoly oznámi PDS v zmysle zákona o energetike úrad alebo dotknutý užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny.

14.5. PDS bezodkladne po naplnení podmienok podľa bodu 14.1 tejto kapitoly a po doručení oznámenia podľa bodov vyššie a v súlade s príslušnými ustanoveniami pravidiel trhu oznamuje uplatnenie inštitútu DPI týmto subjektom:

a) dotknutým odberateľom,

b) určenému DPI,

c) úradu,

d) OKTE.

14.6. PDS zasiela oznámenie podľa bodu 14.5 tejto kapitoly písomne, resp. elektronicky.

14.7. Ak PDS a dodávateľ elektriny ukončia RDZ dohodou, PDS o tejto skutočnosti bezodkladne informuje dodávateľa poslednej inštancie, dotknutých odberateľov elektriny, OKTE a úrad.

14.8. Oznámenie podľa bodu 14.6 tejto kapitoly pre DPI, úrad a OKTE obsahuje:

a) deň, od ktorého začína dodávka elektriny DPI,

b) dôvod začatia dodávky elektriny DPI,

c) dátum zániku zmluvy o dodávke elektriny alebo o združenej dodávke elektriny, ak pôvodný dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávky elektriny podľa bodu 14.1,

d) dobu trvania dodávky elektriny DPI,

e) zoznam dotknutých OM, za ktoré si účastník trhu neuzatvoril zmluvu o prístupe DS a distribúcii elektriny v lehote podľa § 7 ods. 2 pravidiel trhu.

f) poučenie o povinnosti uhradiť cenu za dodávky elektriny DPI podľa rozhodnutia úradu a za OP dodávky elektriny v režime poslednej inštancie.

14.9. PDS poskytne úradu a DPI okrem údajov podľa bodu 14.8 tejto kapitoly aj všetky údaje zo zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorenej medzi PDS a pôvodným dodávateľom elektriny, ktoré sú potrebné k vzniku zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny s DPI (zmeny existujúcej RDZ s DPI), najmä údaje o odberateľovi, identifikačné údaje odberných miest a kmeňové dáta, údaje o množstve distribuovanej elektriny a RK na príslušnom OM.

14.10. DPI má právo odmietnuť dodávku poslednej inštancie, ak bol u odberateľa elektriny zistený neoprávnený odber. Zoznam OM, do ktorých DPI odmietol dodávku poslednej inštancie, je DPI povinný oznámiť PDS najneskôr do začiatku dňa, ktorým medzi PDS a DPI vzniká zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny. PDS má právo prerušiť distribúciu elektriny do OM, do ktorého DPI odmietol dodávku poslednej inštancie.

14.11. Dňom nasledujúcim po dni, v ktorom nastanú skutočnosti podľa bodu 14.2 písm. a) alebo b) tejto kapitoly, vzniká medzi PDS a DPI najviac na obdobie 3 mesiacov zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny pre OM uvedené v oznámení, do ktorých DPI neodmietol dodávku poslednej inštancie podľa bodu 14.10. V prípade uplatnenia inštitútu DPI podľa bodu 14.1 písm. b), zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI vzniká k dátumu požadovanej zmeny dodávateľa elektriny.

14.12. Distribúcia elektriny na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI sa oceňuje distribučnými tarifami platnými pre ročnú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny (na základe 12-mesačného typu RK). Pokiaľ na príslušnom OM nedôjde počas uplatnenia inštitútu DPI k zmene dodávateľa elektriny, DPI má právo ukončiť zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny jednostranným písomným oznámením doručeným PDS najneskôr 7 kalendárnych dní pred skončením povinného 3-mesačného obdobia.

14.13. Ku dňu začatia dodávky elektriny DPI určí PDS spotrebu elektriny na OM, ktoré boli zásobované doterajším dodávateľom elektriny, na základe odpočtu určených meradiel alebo použitím diagramov. Určenie spotreby oznámi PDS doterajšiemu dodávateľovi elektriny, ktoré slúži ako základ na vystavenie konečnej faktúry za dodávku elektriny a súvisiace služby. Určenie spotreby oznámi PDS aj DPI.

14.14. DPI trvá najviac 3 mesiace. Môže skončiť skôr v prípade, že odberateľ elektriny uzatvorí zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny, ktorým môže byť aj DPI. V tomto prípade výmena dodávateľa elektriny sa vykoná do 10 kalendárnych dní od doručenia žiadosti odberateľa elektriny.

14.15. Ak odberateľ elektriny počas trvania dodávky poslednej inštancie riadne neuhrádza platby za dodávku elektriny poslednej inštancie, DPI je oprávnený požiadať PDS o prerušenie distribúcie elektriny do OM odberateľa elektriny.

14.16. DPI ku dňu skončenia dodávky poslednej inštancie vystaví faktúru za dodávku poslednej inštancie na základe fyzického odpočtu alebo použitím diagramu, o ktoré DPI požiada PDS. Ak novým dodávateľom elektriny je DPI môže DPI faktúru za dodávku poslednej inštancie zahrnúť do riadnej fakturácie.

14.17. Uzatvorenie zmluvy podľa bodu 14.14 je podmienkou pre výmenu dodávateľa elektriny v režime dodávky poslednej inštancie. Po uzatvorení zmluvy požiada odberateľ elektriny sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny na základe splnomocnenia PDS o výmenu dodávateľa elektriny, a to najneskôr 10 kalendárnych dní pred plánovaným začiatkom dodávky elektriny.

14.18. PDS nie je oprávnený posudzovať platnosť uzatvorenia zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny uzatvorenej podľa bodu 14.14. Ak dodávateľ elektriny predloží dokumenty v procese výmeny dodávateľa elektriny bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, DPI alebo PDS.

14.19. Ak odberateľ neuzatvoril zmluvu podľa bodu 14.14 a po uplynutí 3 mesiacov aj naďalej odoberá elektrinu zo sústavy, považuje sa jeho odber za odber elektriny na základe konkludentne uzatvorenej zmluvy v súlade s pravidlami trhu a PDS preradí odberateľa do bilančnej skupiny dodávateľa elektriny, ktorý mu zabezpečoval dodávku poslednej inštancie, ku dňu nasledujúcom po dni ukončenia dodávky poslednej inštancie.

14.20. Počas trvania dodávky poslednej inštancie je možné žiadať o zmenu technických parametrov na OM, pričom zmenová požiadavka musí byť zaslaná zo strany DPI v termínoch a spôsobom určeným podľa Prílohy č. 1 tohto PP.

14.21. PDS určí spotrebu elektriny ku dňu začatia dodávky novým dodávateľom na základe odpočtu určených meradiel alebo pomocou použitia TDO a oznámi tieto hodnoty DPI a novému dodávateľovi elektriny. Ak novým dodávateľom elektriny je DPI, môže DPI faktúru za dodávku poslednej inštancie zahrnúť do riadnej fakturácie.

14.22. Zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny medzi PDS a DPI sa končí uplynutím povinného 3-mesačného obdobia.

14.23. Vznik skutočnosti podľa bodu 14.2 písm. c) oznámi PDS v zmysle zákona o energetike OKTE alebo dotknutý užívateľ, ktorý je dodávateľom elektriny.

14.24. Oznámenie podľa bodu 14.6 pre dotknutých odberateľov obsahuje:

a) dátum, od ktorého začína dodávka elektriny DPI,

b) dôvod začatia dodávky elektriny DPI,

c) dátum zániku zmluvy o dodávke elektriny alebo o združenej dodávke elektriny, ak pôvodný dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávky elektriny podľa bodu 1. tejto kapitoly,

d) dobu trvania dodávky elektriny DPI,

e) poučenie o povinnosti uhradiť cenu za dodávky elektriny DPI podľa rozhodnutia úradu a za OP dodávky elektriny v režime poslednej inštancie,

f) možnosti ukončenia dodávky poslednej inštancie.

14.25. PDS poskytne DPI uvedené údaje podľa bodu 14.9 elektronicky v súlade s Prílohou č. 1 tohto PP.

14.26. Nevyhnutným predpokladom pre oznámenie DPI zo strany PDS je popri bode 14.5 aj doručenie oznámenia podľa bodov vyššie.

14.27. Ak výkupcovi elektriny zaniklo alebo je zrušené povolenie na činnosť výkupcu elektriny, úrad o tejto skutočnosti bezodkladne informuje všetkých prevádzkovateľov sústav, OKTE a dodávateľa poslednej inštancie najneskôr tak, že PDS môže informovať dotknutých účastníkov trhu v lehote podľa odseku 14.30.

14.28. Ak výkupcovi elektriny je ukončená zmluva o zúčtovaní odchýlky a výkupca elektriny nemá s OKTE uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o zúčtovaní odchýlky OKTE a výkupca elektriny o tejto skutočnosti bezodkladne, najneskôr v deň ukončenia platnosti a účinnosti zmluvy, informujú PDS, príslušného dodávateľa poslednej inštancie a úrad najneskôr tak, PDS môže informovať dotknutých účastníkov trhu s elektrinou v lehote podľa odseku 14.30.

14.29. Ak OKTE a výkupca elektriny ukončia zmluvu o zúčtovaní odchýlky dohodou, OKTE o tejto skutočnosti bezodkladne, najneskôr v deň ukončenia platnosti a účinnosti zmluvy, informuje PDS, príslušného dodávateľa poslednej inštancie a úrad.

14.30. PDS bezodkladne po doručení informácie podľa odsekov 14.27, 14.28 alebo 14.29. informuje dotknutých výrobcov elektriny, OKTE a úrad o začatí výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie. Informácia, ktorá je oznámená dodávateľovi poslednej inštancie, úradu a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, obsahuje dátum začiatku výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie aj zoznam dotknutých odovzdávacích miest, pre ktoré sa začne výkup elektriny dodávateľom poslednej inštancie. Informácia posielaná dodávateľovi poslednej inštancie obsahuje aj identifikačné čísla odovzdávacích miest a kmeňové dáta definované podľa technickej špecifikácie na výmenu údajov. Informácia posielaná výrobcom elektriny o začiatku výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie obsahuje zdôvodnenie začiatku výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie, dobu jeho trvania a možnosti jeho ukončenia.

14.31. Výkup elektriny dodávateľom poslednej inštancie pre dotknuté odovzdávacie miesta sa začína dňom nasledujúcim po dni, v ktorom pôvodný výkupca elektriny stratil spôsobilosť vykupovať elektrinu od výrobcov elektriny na základe zmluvy o povinnom výkupe elektriny alebo spôsobilosť prevziať zodpovednosť za odchýlku za výrobcov elektriny na základe zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku; k tomuto dňu zároveň priradí PDS tieto odovzdávacie miesta do bilančnej skupiny dodávateľa poslednej inštancie a oznámi túto skutočnosť OKTE. Výkup elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa nepovažuje za zmenu dodávateľa elektriny.

14.32. Ku dňu začatia výkupu elektriny dodávateľom poslednej inštancie určí PDS dodávku elektriny na odovzdávacích miestach, ktoré sú vykupované doterajším výkupcom elektriny, na základe odpočtu určených meradiel. Takto určená dodávka elektriny je základom na vyhotovenie konečnej faktúry za výkup elektriny zo strany výrobcu elektriny na doterajšieho výkupcu elektriny, a ak ide o výrobcu elektriny, za ktorého prevzal zodpovednosť za odchýlku výkupca elektriny aj na vyhotovenie faktúry pre odmenu za činnosť doterajšieho výkupcu elektriny. Určenie dodávky elektriny oznámi PDS aj dodávateľovi poslednej inštancie.

14.33. Výkup elektriny dodávateľom poslednej inštancie trvá najviac tri mesiace, počas ktorých vykupuje elektrinu od výrobcov elektriny, ktorí mali uzatvorenú zmluvu o povinnom výkupe elektriny s pôvodným výkupcom elektriny, dodávateľ poslednej

inštancie. Ak má výrobca elektriny s pôvodným výkupcom elektriny uzatvorenú aj zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku, preberá dodávateľ poslednej inštancie aj zodpovednosť za odchýlku za dotknuté odovzdávacie miesta.

14.34. Výkup elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa skončí dňom účinnosti zmluvy o povinnom výkupe elektriny, ktorú výrobca elektriny uzatvorí s novým výkupcom elektriny alebo dňom účinnosti zmeny subjektu zúčtovania v odovzdávacom mieste výrobcu elektriny. Výrobca elektriny k tomuto dňu vyhotoví faktúru za výkup elektriny dodávateľovi poslednej inštancie, ktorý vykonával činnosť výkupcu elektriny. Dodávateľ poslednej inštancie k tomuto dňu vyhotoví faktúru za odmenu za činnosť výkupcu elektriny vykonávanú dodávateľom poslednej inštancie.

14.35. Výkup elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa skončí aj dňom ukončenia dodávky elektriny zo strany výrobcu elektriny alebo dňom zmeny výrobcu elektriny v odovzdávacom mieste; ustanovenia odseku 8 upravujúce vyhotovenie faktúry za výkup elektriny dodávateľovi poslednej inštancie a faktúry za odmenu za činnosť výkupcu elektriny vykonávanú dodávateľom poslednej inštancie sa použijú primerane.

14.36. Výkup elektriny dodávateľom poslednej inštancie zaniká uplynutím troch mesiacov od jeho začatia.

14.37. Ku dňu začatia výkupu elektriny novým výkupcom elektriny určí prevádzkovateľ sústavy dodávku elektriny na odovzdávacích miestach, ktoré sú vykupované dodávateľom poslednej inštancie, na základe odpočtu určených meradiel. Určenie dodávky elektriny prevádzkovateľ sústavy oznámi dodávateľovi poslednej inštancie a novému výkupcovi elektriny alebo subjektu zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku na odovzdávacom mieste výrobcu elektriny. Takto určená dodávka elektriny je základom na vyhotovenie konečnej faktúry za výkup elektriny.

15. REKLAMAČNÝ PORIADOK, ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV

15.1. Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu

15.1.1. Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu

15.1.1.1. Koncoví odberatelia elektriny, ktorí majú uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, nie sú oprávnenými subjektmi na podávanie reklamácií týkajúcich sa vyúčtovania distribúcie elektriny voči PDS. Subjektom oprávneným reklamovať fakturáciu distribúcie elektriny na základe RDZ je len dodávateľ elektriny, ktorý na základe tohto postupu reklamuje faktúru za distribúciu elektriny, ktorú mu PDS vystavil za distribúciu elektriny do OM, ktoré sú pokryté zmluvou o združenej dodávke elektriny uzatvorenej zo strany tohto dodávateľa elektriny.

15.1.1.2. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou vo výpočtoch a podobne, má dodávateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.

15.1.1.3. Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre spôsobom upraveným v zmysle Prílohy č. 1 tohto PP. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry. V prípade nemožnosti postupovať

v zmysle Prílohy č. 1 tohto PP je dodávateľ elektriny oprávnený uplatniť reklamáciu u PDS písomnou formou.

15.1.1.4. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi spôsobom upraveným v zmysle Prílohy č. 1 tohto PP dodávateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie. V prípade nemožnosti postupovať v zmysle Prílohy č. 1 tohto PP oznámi PDS výsledok reklamácie dodávateľovi elektriny písomnou formou.

15.1.1.5. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi dodávateľom elektriny a PDS je PDS povinný vykonať do 14 kalendárnych dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie v zmysle bodu 15.1.1.4. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak dodávateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru dodávateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS dodávateľovi elektriny faktúru - ťarchopis, ktorý dodávateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 kalendárnych dní od jeho vystavenia.

15.1.1.6. OM a OdM je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

15.1.1.7. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 30 kalendárnych dní. O tomto predĺžení lehoty a o dôvodoch, ktoré toto predĺženie spôsobili, musí byť reklamant bez zbytočného odkladu upovedomený v zmysle Prílohy č. 1 tohto PP v lehote 30 kalendárnych dní odo dňa prijatia reklamácie. V prípade nemožnosti postupovať v zmysle Prílohy č. 1 tohto PP oznámi PDS výsledok reklamácie dodávateľovi elektriny písomnou formou. V prípade, že nie je poskytnutá súčinnosť tretích osôb nevyhnutných na vybavenie reklamácie, táto skutočnosť nemá za následok nedodržanie štandardov kvality v súlade s vyhláškou č. 236/2016 Z.z.

15.1.2. **Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny**

15.1.2.1. Reklamácia iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny týkajúcich sa činnosti PDS je vždy považovaná za reklamáciu toho užívateľa DS, kto reklamáciu vzniesol. Reklamácia koncového odberateľa voči PDS podľa prvej vety sa považuje za reklamáciu koncového odberateľa elektriny, aj keď bola PDS doručená prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny.

15.1.2.2. Odberateľ elektriny a dodávateľ elektriny (ďalej aj „reklamant“) sú oprávnení reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne alebo elektronicky prostredníctvom formulára verejne dostupného na webovom sídle PDS, alebo iným spôsobom v súlade s bodom 15.5.2 tohto PP. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

15.1.2.3. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne reklamantovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

15.1.2.4. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 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.

15.2. Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny

15.2.1. Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny

15.2.1.1. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má odberateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.

15.2.1.2. Odberateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neoprávňuje odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry. Ak odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia zo strany PDS, má právo postupovať podľa bodu 15.6 Alternatívne riešenie sporu.

15.2.1.3. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

15.2.1.4. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi odberateľom elektriny a PDS je PDS povinný urobiť do 14 kalendárnych dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie v zmysle bodu 15.2.1.3. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS odberateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak odberateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru odberateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS odberateľovi elektriny faktúru - ťarchopis, ktorý odberateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t.j. 14 kalendárnych dní od jeho vystavenia.

15.2.1.5. OM a OdM je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

15.2.1.6. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 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. V prípade, že nie je poskytnutá súčinnosť tretích osôb nevyhnutných na vybavenie reklamácie, táto skutočnosť nemá za následok nedodržanie štandardov kvality v súlade s vyhláškou č. 236/2016 Z.z.

15.2.2. Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny

15.2.2.1. Odberateľ elektriny je oprávnený reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne alebo elektronicky prostredníctvom formulára verejne dostupného na webovom sídle PDS, alebo iným spôsobom v súlade s bodom 15.5.2 tohto PP. Reklamácia neoprávňuje odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

15.2.2.2. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

15.2.2.3. Ak si vybavovanie reklamácie vyžaduje súčinnosť tretích osôb, PDS má právo predĺžiť lehotu na vybavenie reklamácie o ďalších 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.

15.3. Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov

15.3.1. PDS postupuje pri riešení reklamácií osôb, ktoré využívajú elektrinu pre osobnú potrebu alebo pre potrebu príslušníkov svojej domácnosti, a ktoré majú s PDS priamy zmluvný vzťah, v súlade s § 18 zákona č. 250/2007 Z. z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov. Bod 15.3.1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to vyhláška č. 236/2016 Z. z.

15.3.2. Osoby vymedzené v bode 15.3.1 majú právo podávať reklamácie písomne alebo e-mailom na adrese na tieto účely určenej zo strany PDS, alebo telefonicky na telefónnom čísle na tieto účely určenom zo strany PDS.

15.3.3. Za priamy zmluvný vzťah v zmysle bodu 15.3.1 sa považuje zmluva o pripojení a zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny. Predmetom reklamácie podľa tohto článku môžu byť výlučne nedostatky súvisiace s neplnením podmienok vyplývajúcich z uvedených zmlúv.

15.4. Riešenie sporov v prípadoch neplnenia zmluvných podmienok

15.4.1. PDS a užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.

15.4.2. 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 príslušnej zmluvy a predloží kópie dôkazných prostriedkov, o ktoré svoj nárok opiera. Ak je nárok oceniteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí s doložením dôveryhodných a relevantných podkladov.

15.4.3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenku na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.

15.4.4. 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.

15.4.5. 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.

15.4.6. 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.

15.4.7. 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 príslušnej zmluvy.

15.5. **Všeobecné zásady**

15.5.1. Reklamácia je podnet reklamanta súvisiaci so zistením nedostatkov (formálneho alebo technického charakteru) po uzatvorení zmluvy s PDS 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.

15.5.2. Reklamant môže reklamáciu uplatniť u PDS, a to:

a) písomne na kontaktnú adresu:

Stredoslovenská distribučná, a.s.

Pri Rajčianke 2927/8,

010 47 Žilina,

b) emailom na adrese prevadzkovatel@ssd.sk, z e-mailovej adresy, uvedenej v príslušnej zmluve uzatvorenej medzi PDS a účastníkom trhu s elektrinou alebo inej e-mailovej adresy, ktorú účastník trhu s elektrinou nahlásil PDS v súlade s príslušnou zmluvou a to z dôvodov overenia oprávnenosti podávať reklamáciu ako aj dodržania dôvernosti spätne odoslaných informácii,

c) elektronicky prostredníctvom formulára verejne dostupného na webovom sídle PDS,

d) telefonicky na linke SSD zverejnenej na webovom sídle PDS, len ak je reklamantom koncový odberateľ, ktorý má s PDS priamy zmluvný vzťah, pričom priamym zmluvným vzťahom sa rozumie zmluva o pripojení, zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny,

e) spôsobom v zmysle TŠVD PDS, len ak je reklamantom dodávateľ elektriny na základe RDZ.

15.5.3. O výsledku prešetrenia reklamácie musí byť reklamant (užívateľ alebo dodávateľ elektriny) písomne oboznámený. Oboznámenie o výsledku prešetrenia je možné vykonať e-mailom, ak bola reklamácia e-mailom doručená v súlade bodom 15.5.2, písm. b) reklamačného poriadku. V prípade riešenia reklamácie podanej prostredníctvom dodávateľa elektriny je PDS oprávnený oboznámiť o výsledku prešetrenia dodávateľa elektriny spôsobom podľa TŠVD PDS podľa prílohy č. 1 tohto PP.

15.5.4. Pri neopodstatnenej reklamácii si môže PDS od reklamanta nárokovať úhradu nákladov súvisiacich s jej prešetrením, ak príslušné právne predpisy neustanovujú inak.

15.5.5. V prípade opodstatnenej reklamácie uhradí PDS 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.

15.5.6. Ak reklamáciu podanú telefonicky nemožno vybaviť ihneď pri jej podaní reklamantom, PDS vyhotoví reklamačný záznam v dvoch vyhotoveniach (príloha č. 3 tohto PP – Formulár reklamačného záznamu). Reklamačný záznam je možné reklamantovi odoslať spolu s odpoveďou o vyriešení reklamácie. Nie je to však povinnosť PDS. V prípade, že reklamant požaduje informácie o vyriešení reklamácie odovzdať telefonicky, PDS túto formu odovzdania informácie rešpektuje. Záznam o odovzdaných informáciách telefonicky vykoná PDS na reklamačnom zázname, ktorý eviduje vo svojom archíve. V prípade, že reklamant požiada o zaslanie reklamačného záznamu, PDS vyhovie jeho požiadavke v primeranej lehote.

15.5.7. Z reklamácie musí byť zrejmé:

a) kto reklamáciu podáva (identifikácia pre účely preverenia oprávnenosti osoby podať reklamáciu)

b) identifikačné údaje OM a OdM v prípade, že sa reklamácia vzťahuje k existujúcemu OM alebo OdM (napr. EIC kód OM alebo OdM, identifikácia fakturačných dát za príslušné reklamované obdobie, identifikácia reklamovanej fakturačnej položky distribučných dát),

c) predmet reklamácie – čoho sa reklamant domáha,

d) dátum podania reklamácie,

e) podpis reklamanta (pri osobnej alebo písomnej reklamácii),

f) reklamácia doručená e-mailom musí byť doručená z e-mailovej adresy uvedenej v príslušnej zmluve uzatvorenej medzi PDS a účastníkom trhu s elektrinou alebo inej e-mailovej adresy, ktorú účastník trhu s elektrinou nahlásil PDS v súlade s príslušnou zmluvou.

15.6. Alternatívne riešenie sporov

15.6.1. Koncový odberateľ elektriny, ktorý je spotrebiteľom podľa zákona č. 391/2015 Z. z. o alternatívnom riešení spotrebiteľských sporov a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o ARS“), má právo obrátiť sa na PDS so žiadosťou o nápravu, ak nie je spokojný so spôsobom, ktorým PDS vybavil jeho reklamáciu alebo ak sa domnieva, že PDS porušil jeho práva. Ak PDS na žiadosť podľa predchádzajúcej vety odpovedal zamietavo alebo na ňu neodpovedal do 30 dní odo dňa jej odoslania, koncový odberateľ elektriny, ktorý je spotrebiteľom podľa zákona o ARS, má právo podať subjektu alternatívneho riešenia sporov (napr. úradu) návrh na začatie alternatívneho riešenia sporu s PDS podľa zákona o ARS.

15.6.2. Koncový odberateľ elektriny, ktorý nie je spotrebiteľom podľa osobitného predpisu[9], je oprávnený predložiť úradu na alternatívne riešenie spor s PDS podľa § 37 zákona o regulácii, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie a koncový

[9] § 2 písm. a) zákona č. 250/2007 Z.z. o ochrane spotrebiteľa a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov

odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia.

15.6.3. Podaním návrhu na alternatívne riešenie sporu podľa bodu 15.6.1 a 15.6.2 nie je dotknutá možnosť obrátiť sa na súd.

Ukážka reklamačného záznamu je v Prílohe č. 3 tohto PP.

16. VYBRANÉ PROCESY

16.1. **Všeobecne**

16.1.1. Procesy definované v tejto kapitole bránia vykonaniu ich zmien bez vedomia všetkých zúčastnených subjektov a zaručujú ich efektívny priebeh.

16.1.2. Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.

16.1.3. PDS koordinuje a vykonáva jednotlivé procesy len na základe krokov špecifikovaných v PP PDS v zmysle prílohy č. 1 tohto PP a oficiálnych usmernení zverejnených na webovom sídle PDS.

16.1.4. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi, za týmto účelom komunikácia s PDS musí prebiehať v zmysle prílohy č. 1 tohto PP. Procesná požiadavka, ktorá nie je v súlade s prílohou č. 1 tohto PP, nebude zo strany PDS zaregistrovaná ako platná požiadavka.

16.1.5. Procesy uvedené v tejto kapitole sa vzťahujú len na odberné miesta vybavené určeným meradlom PDS.

16.1.6. PDS prijíma požiadavky definované v zmysle prílohy č. 1 tohto PP od platného zmluvného partnera. Prípady, v ktorých PDS prijíma požiadavku priamo od koncového odberateľa (prípadne ním splnomocneného žiadateľa) definuje príloha č. 1 tohto PP. Požiadavky, ktoré nie sú doručené PDS v súlade s týmto bodom je PDS oprávnený zamietnuť.

16.1.7. Podmienkou pre komunikáciu v rámci procesov uvedených v tejto kapitole medzi dodávateľom elektriny a PDS je uzatvorenie RDZ medzi dodávateľom a PDS v súlade s ustanoveniami PP PDS. Požiadavku, ktorá bude PDS doručená pred splnením podmienky uvedenej v tomto bode alebo ktorá nebude doručená v súlade s prílohou č.1 tohto PP PDS zaregistruje ako neplatnú požiadavku.

16.1.8. Dodávateľ elektriny musí mať k rozhodujúcemu dňu procesu (napr. ku dňu zmeny dodávateľa, ku dňu prihlásenia odberateľa do svojej bilančnej skupiny) platnú RDZ. Ak PDS zistí, že proces iniciuje dodávateľ, ktorý k rozhodujúcemu dňu procesu nebude mať s PDS platnú RDZ, procesnú požiadavku zamietne.

16.1.9. Na základe uzatvorenia RDZ medzi PDS a dodávateľom elektriny preberá dodávateľ elektriny plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene odberateľa elektriny.

16.1.10. PDS nevyžaduje predloženie splnomocnenia v procese komunikácie jednotlivých procesov definovaných PP PDS a v prílohe č. 1 tohto PP. Predloženie splnomocnenia je PDS oprávnený si dodatočne vyžiadať. Za všeobecné splnomocnenie na realizáciu

procesov podľa prílohy č.1 tohto PP sa považuje zmluva o združenej dodávke elektriny.

16.1.11. Možnosti paralelného priebehu dvoch alebo viacerých procesov týkajúcich sa toho istého OM sú upravené v prílohe č.1 tohto PP.

16.1.12. Pre účely tejto kapitoly sa pod demontážou meradla rozumie aj odpojenie od DS (v prípadoch keď je to potrebné resp. ak nie je demontáž meradla možná).

16.1.13. Za účelom automatizácie všetkých procesov, ktoré sú definované v prílohe č.1 tohto PP, prebieha komunikácia výlučne elektronicky a len v rozsahu, ktorý je definovaný v harmonizovanej prílohe č. 1 tohto PP. PDS nevyžaduje predloženie originálov dokumentov v papierovej forme. Ak o to PDS požiada, dodávateľ elektriny predloží dokumenty zaslané elektronicky aj v papierovej forme, pričom originál je k dispozícii k nahliadnutiu u dodávateľa elektriny alebo u odberateľa elektriny.

16.2. Postup pri odstraňovaní a okliesňovaní stromov a iných porastov

16.2.1. V prípade ohrozenia bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky energetického zariadenia stromami alebo inými porastmi zašle PDS vlastníkovi nehnuteľnosti (vlastník, správca alebo nájomca nehnuteľnosti) výzvu na odstránenie alebo okliesnenie stromov a iných porastov (ďalej len „činnosti“) v súlade s príslušnými ustanoveniami zákona o energetike.

16.2.2. V prípade, ak vlastník nehnuteľností na základe prijatej výzvy prejaví ochotu o vykonanie alebo zabezpečenie činností, PDS a vlastník dotknutej nehnuteľnosti sa písomne dohodnú na spôsobe, rozsahu, termíne a v prípade potreby aj na zaistení bezpečnosti pri vykonávaní činností.

16.2.3. Vlastník nehnuteľnosti má právo na náhradu nákladov po vykonaní činností, ktoré vykonal na základe výzvy doručenej zo strany PDS, ak boli rozsah a spôsob vykonania činností a predpokladaná výška nákladov na vykonanie týchto činností vopred písomne odsúhlasená medzi vlastníkom nehnuteľnosti a PDS.

16.2.4. PDS a vlastník dotknutej nehnuteľnosti sa na náhrade nákladov musia dohodnúť ešte pred vykonaním činnosti. Predpokladané náklady sa určia vopred na základe rozsahu a spôsobu vykonania činností. Výška nákladov bude zo strany PDS akceptovaná maximálne do výšky, za ktorú by PDS vykonal tieto činnosti vlastnými kapacitami a prostriedkami.

16.2.5. Po vykonaní činnosti vlastníkom nehnuteľnosti preverí PDS skutočný rozsah činností, najmä či boli vykonané v rozsahu podľa výzvy doručenej vlastníkovi nehnuteľnosti a na základe potvrdeného preberacieho protokolu uhradí náklady vlastníkovi nehnuteľnosti. V prípade, že vlastník nehnuteľnosti nevykoná činnosti riadne podľa písomne odsúhlaseného rozsahu a spôsobu, činnosti vykoná na vlastný náklad PDS a náklady uhradí vlastníkovi len v pomernej výške k ním uskutočneným činnostiam.

16.2.6. Ak vlastník nehnuteľnosti neprejaví záujem o odstránenie alebo okliesnenie stromov a iných porastov alebo ak nedôjde k písomnému odsúhlaseniu nákladov za vykonanie činností zo strany PDS, nakoľko by vlastníkom nehnuteľnosti navrhované náklady za vykonanie činností prekročili náklady, ktoré by vynaložil na vykonanie týchto činností PDS, vykoná tieto činnosti PDS na vlastné náklady.

17. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

17.1. Vyššia moc

17.1.1. Ak ktorákoľvek zo strán nesplní svoje záväzky v dôsledku okolností vyššej moci (t.j. okolností vylučujúcich zodpovednosť tak, ako sú definované v § 374 Obchodného zákonníka), táto strana nenesie zodpovednosť za nesplnenie svojich záväzkov, vyplývajúcich zo zmlúv uzatvorených v súlade s PP príslušného PDS.

17.1.2. Mimoriadne udalosti, označované ako vyššia moc, sú nepredvídateľné a príslušná strana im nemohla zabrániť. Okolnosti vyššej moci zahŕňajú predovšetkým živelné pohromy[10)], vojnu, požiar, výbuch, teroristické útoky, štrajky a iné nepredvídateľné okolnosti, ktoré majú za následok nemožnosť uskutočniť dohodnuté plnenie stanoveným spôsobom či v stanovenom termíne. Dohodnuté plnenie bude zrealizované príslušnou stranou bezodkladne po odpadnutí okolnosti vyššej moci.

17.1.3. Strana, odvolávajúca sa na vyššiu moc, je povinná písomne informovať okamžite druhú stranu o akýchkoľvek okolnostiach vyššej moci a preukázať ich primeraným spôsobom.

17.1.4. 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 prístupe do DS a distribúcii elektriny 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 tejto povinnosti druhej zmluvnej strane vznikli.

17.2. Mlčanlivosť

17.2.1. Informácie zdieľané medzi PDS a užívateľom DS, resp. odberateľom elektriny, týkajúce sa zmlúv uzatvorených v súlade s PP príslušného PDS, sú považované za dôverné a žiadna zo zmluvných strán ich nesmie sprístupniť tretej strane bez predchádzajúceho súhlasu druhej strany.

17.2.2. PDS a užívateľ DS môžu sprístupniť dôverné informácie svojim poradcom alebo iným poskytovateľom služieb, ako aj orgánom, ktoré požadujú dané informácie, v súlade s príslušnými všeobecne záväznými právnymi predpismi.[11)]

17.2.3. PDS a užívateľ DS zabezpečia, aby osoby a orgány, ktoré získali dôverné informácie podľa tohto článku, boli viazané povinnosťou mlčanlivosti v rovnakom rozsahu, ako sa táto povinnosť vzťahuje na PDS a užívateľa DS. Porušenie povinnosti mlčanlivosti nenastáva v prípade, keď poskytnutie informácie strane ukladá všeobecne záväzný právny predpis alebo ak o poskytnutie dôvernej informácie požiada orgán štátnej správy alebo iný orgán štátnej moci podľa všeobecne záväzných právnych predpisov, ktoré povinnosť poskytnutia informácií týmto orgánom stanovujú.

[10)] § 3 ods. 2 písm. a) zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 42/1994 Zb. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov

[11)] napr. zákon č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov

17.2.4. V prípade nedodržania povinnosti mlčanlivosti, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť porušila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

17.3. **Zmeny prevádzkového poriadku**

Zmeny a doplnenia prevádzkového poriadku môžu byť vykonané len na základe právoplatného rozhodnutia úradu, ktorým schváli zmenu alebo doplnenie prevádzkového poriadku PDS.

17.4. **Účinnosť prevádzkového poriadku**

Prevádzkový poriadok PDS nadobúda účinnosť dňom nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol prevádzkový poriadok PDS schválený, pokiaľ nie je uvedené inak.

17.5. **Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality**

17.5.1. PDS je povinný:

a) dodržiavať štandardy kvality,

b) evidovať, vyhodnocovať, zverejňovať údaje o štandardoch kvality a na požiadanie ich predložiť úradu,

c) evidovať podania súvisiace s nedodržaním štandardov kvality,

d) archivovať údaje o štandardoch kvality po dobu piatich rokov,

e) každoročne do konca februára zasielať úradu prehľad o vyplatených kompenzačných platbách za predchádzajúci kalendárny rok,

f) spĺňať požadovanú úroveň štandardov kvality,

g) do konca februára kalendárneho roka zaslať úradu vyhodnotenie štandardov kvality za predchádzajúci rok a toto vyhodnotenie zverejniť na svojom webovom sídle.

17.5.2. Ak PDS nedodrží štandardy kvality a toto nedodržanie preukázateľne nastalo, je PDS povinný uhradiť svojmu odberateľovi kompenzačnú platbu vo výške a spôsobom určeným podľa vyhlášky č. 236/2016 Z.z.

17.5.3. Bod 17.5.2 sa nepoužije, ak boli štandardy kvality nedodržané z dôvodu podľa vyhlášky č. 236/2016 Z.z., a to stavu núdze v energetike, živelnej pohromy, havárie na zariadení prenosovej sústavy alebo DS spôsobenej treťou osobou, odstraňovania príčin udalostí, ktoré bezprostredne ohrozujú život alebo zdravie osôb alebo môžu spôsobiť rozsiahle škody na majetku alebo ak dotknutý účastník trhu s elektrinou alebo prevádzkovateľ sústavy neposkytne regulovanému subjektu súčinnosť nevyhnutnú na dodržanie štandardu kvality.

17.5.4. Koncový odberateľ elektriny nie je povinný žiadať o vyplatenie kompenzačnej platby. Uhradením kompenzačnej platby nie je dotknutý nárok na náhradu škody.

17.5.5. PDS vyhodnocuje štandardy kvality v súlade s vyhláškou č. 236/2016 Z. z.

17.6. **Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti**

17.6.1. Zmluvné strany sa zaväzujú informovať sa včas a presne o všetkých zmenách skutočností uvedených v príslušnej 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.

17.6.2. 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 príslušnej 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 tejto povinností vznikli.

17.6.3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinnosti vyplývajúcich z príslušnej zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolnosti vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obchodného zákonníka, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.

17.6.4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí príslušnej 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 príslušnej zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné, a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

PRÍLOHA Č. 1
TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA PRE VÝMENU DÁT

PDS vypracuje jednotnú technickú špecifikáciu pre výmenu údajov (ďalej len „technická špecifikácia“) upravujúcu spôsob, rozsah a štruktúru poskytovania informácií účastníkov trhu s elektrinou a potrebných dát v súvislosti s trhovými procesmi a fakturáciou, ktorých priebeh PDS zabezpečujú, ako aj v súvislosti s poskytovaním nameraných údajov. Jednotná technická špecifikácia je záväzná pre PDS a účastníkov trhu s elektrinou pripojených do príslušných regionálnych DS. Technická špecifikácia sa uverejnení na webovom sídle PDS.

Zmena technickej špecifikácie je možná len na základe súhlasu všetkých PRDS, pričom každá zmena bude jednotná a záväzná pre všetkých PRDS a účastníkov trhu s elektrinou na ich vymedzených územiach.

Technická špecifikácia podľa tejto kapitoly je záväzná pre PRDS a užívateľov sústavy na jeho vymedzenom území ako výlučná forma komunikácie medzi PRDS a užívateľmi sústavy na jeho vymedzenom území v rozsahu stanovenom technickou špecifikáciou, ak zákon o regulácii a zákon o energetike neustanovuje inak. Predpokladom komunikácie podľa technickej špecifikácie medzi PRDS a užívateľom sústavy a predpokladom iniciovania akýchkoľvek procesov na vymedzenom území PDS je uzavretie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo RDZ.

PRDS uverejňuje na svojom webovom sídle navrhované zmeny v technickej špecifikácii (dohodnuté a odsúhlasené všetkými ostatnými PDS) a o tomto informuje dodávateľov elektriny, s ktorými má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu. Dodávatelia elektriny majú v lehote desiatich dní po uverejnení návrhu právo doručiť PRDS svoje pripomienky ku uverejnenému návrhu. PRDS vyhodnotí pripomienky a výsledok vyhodnotenia spolu s odôvodnením uverejní do dvadsiatich dní po uplynutí lehoty na uplatňovanie pripomienok. Výsledný návrh po zohľadnení pripomienok účastníkov trhu s elektrinou uverejní PDS 60 kalendárnych dní pred účinnosťou zmeny technickej špecifikácie. Tento postup sa neuplatňuje v prípade zmeny alebo doplnenia v súvislosti s vydaním cenového rozhodnutia pre PRDS alebo z dôvodu zmeny a doplnenia technickej špecifikácie v súvislosti so zmenami osobitných predpisov; v týchto prípadoch PRDS uverejní zmenu technickej špecifikácie 30 kalendárnych dní pred účinnosťou jej zmeny

Zásady jednotnej technickej špecifikácie

1 Technická špecifikácia je harmonizovaný dokument vytvorený za účelom harmonizovanej komunikácie medzi PRDS a dodávateľmi elektriny. Technická špecifikácia je platná a záväzná pre PRDS a dodávateľov elektriny.

2 Technická špecifikácia popisuje priebeh a následnosť procesov pri výmene údajov a dátové toky. Povinnosti a zodpovednosti účastníkov trhu v procese výmeny údajov a časový harmonogram pre výmenu údajov sú definované v súlade s PP príslušného PRDS a Pravidlami trhu.

3 Technická špecifikácia upravuje
   a) komunikáciu dodávateľov elektriny a PRDS,
   b) popis jednotlivých procesov PRDS a procesných krokov,
   c) dátové formáty a špecifikáciu jednotlivých typov správ a ich obsahu v súlade so štandardami pre komunikáciu,

d) pravidlá elektronickej komunikácie,
e) popis bezpečnosti komunikácie.

4 V technickej špecifikácii sú definované a popísané jednotné a zhodné pravidlá komunikácie a výmeny dát pre nasledujúce procesy PRDS, a to

4.1 hlavné procesy:
a proces zmeny dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny,
b proces prepisu v rámci bilančnej skupiny,
c proces zmeny odberateľa elektriny so zmenou bilančnej skupiny,
d proces nového prihlásenia,
e proces ukončenia distribúcie,

4.2 zmeny zmluvných kmeňových údajov zo strany dodávateľa elektriny alebo PRDS:
a proces zmeny technických parametrov OM,
b proces zmeny obchodných parametrov,

4.3 služby PRDS zahŕňajú všetky služby, ktoré PRDS poskytuje podľa cenníka distribúcie ako aj a podľa cenníka služieb a činností distribúcie elektriny PRDS, a to najmä:
a prerušenie distribúcie elektriny,
b obnovu distribúcie elektriny,
c nahláseného stavu (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
d nahláseného stavu (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
e odhad (dopočet stavu) (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
f odhad (dopočet stavu) (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
g fyzický odpočet (kontrolný odpočet) - faktúra mimo cyklu,
h fyzický odpočet (kontrolný odpočet) - rozdelená faktúra,
i požiadavka na zaplombovanie/odplombovanie,
j kontrola merania,
k výmena merania,
l historické dáta.

4.1 procesy iniciované PRDS:

a prerušenie alebo ukončenie distribúcie zo strany PRDS,

b proces zmeny kmeňových dát, adresných údajov pripojeného objektu alebo merania, zmeny technických údajov.

4.2 fakturačné procesy:

a proces reklamácie,

b proces fakturácie.

5 Základné pravidlá pre proces, diagram procesu a technická špecifikácia, ktoré sa týkajú vzájomnej komunikácie medzi PRDS a dodávateľom elektriny sú pre všetkých PRDS jednotné a záväzné.

6 Súčasťou technickej špecifikácie sú najmä:

a implementačné príručky jednotlivých typov správ,

b príslušné číselníky.

7 Technická špecifikácia sa vykonáva podľa týchto princípov komunikácie:

a) každá prijatá správa obsahuje údaje len pre jedno OM identifikované EIC kódom,
b) za každú doručenú správu odosiela PRDS bezodkladne automatickú odpoveď, ktorá potvrdzuje doručenie správy,
c) obsah, štruktúra a požadované formáty vkladaných údajov sú jednotné a záväzné pre PRDS,
d) PRDS odpovedá na komunikáciu v rovnakej forme a formáte súboru, v akej mu bola doručená žiadosť, ak sa obe strany nedohodnú inak,
e) ak sa vyskytne chyba v elektronickej komunikácii medzi PRDS a dodávateľom elektriny, identifikuje sa, či príčina chyby je na strane odosielateľa alebo prijímateľa, pričom osoba, ktorá nepostupovala podľa technickej špecifikácie, chybu odstráni a zosúladí s technickou špecifikáciou; týmto nie dotknutá jej zodpovednosť za prípadné škody,.
f) PRDS a dodávateľ elektriny môžu zamietnuť komunikáciu, ktorá nie je v súlade s technickou špecifikáciou,
g) ak sa v procese vyžaduje doručenie dokumentov v písomnej forme, PRDS môže akceptovať okrem doručenia dokumentov v písomnej forme, aj ich doručenie v elektronickej podobe.

PRÍLOHA č. 2
PROTOKOLY O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY

A. Všeobecné ustanovenia o vykonávaní funkčnej skúšky

1. Za účelom kontroly splnenia TP je potrebné vykonať technickú obhliadku a následne funkčné skúšky zdroja. Počas funkčných skúšok sa zdroj pripája do DS v zmysle TP platných v záväznom dokumente „TP PDS“.
2. O vykonanie funkčných skúšok je povinný požiadať takisto prevádzkovateľ výrobného zdroja, ktorý má platnú a účinnú zmluvu o pripojení do DS, no fyzicky nedodával elektrinu do DS najmenej 6 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
3. PDS uverejňuje vzor protokolu o funkčných skúškach na svojom webovom sídle.
4. Prevádzkovateľ zdroja nesie výlučnú zodpovednosť za to, že zdroj bol vybudovaný v súlade so zákonom o energetike.
5. Termín vykonania funkčných skúšok určí PDS na základe žiadosti žiadateľa o vykonanie funkčných skúšok, najneskôr však do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia kompletnej žiadosti so všetkými podkladmi k vykonaniu funkčnej skúšky.
6. PDS rozhodne, či v priebehu alebo po ukončení funkčných skúšok zdroja vykoná prípadné ďalšie potrebné skúšky a merania. Z týchto kontrol vykoná PDS doplnenie protokolu o funkčných skúškach zdroja.
7. Schválený protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny je nevyhnutným predpokladom pre uzatvorenie Zmluvy o dodávke elektriny zo zdroja. Zdroj možno pripojiť do DS až po uzatvorení zmluvy o pripojení do DS.
8. Uvádzanie do prevádzky všetkých nových a rekonštruovaných zariadení pripájaných do DS sa vykonáva podľa vypracovaného programu prevádzkových skúšok (vecný časový plán - VČP), ak o to PDS požiada. VČP je vypracovaný žiadateľom o pripojenie alebo ním poverenej osoby v spolupráci s PDS. Tento program schvaľuje dispečing PDS, ak o to PDS požiada.
9. Funkčnú skúšku je možné vykonať až po úspešnom komplexnom vyskúšaní všetkých technologických častí zdroja a po vykonaní všetkých odborných prehliadok a odborných skúšok a len na takom zdroji, ktorý má vydané právoplatné stavebné povolenie, alebo ohlásenie drobnej stavby v súlade so zákonom č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov.
10. Funkčná skúška neslúži na kompletnú kontrolu samotného zariadenia výrobcu z pohľadu súladu s PD, súladu so stavebným povolením, inými povoleniami a rozhodnutiami iných organizácií a subjektov okrem vyjadrení a podmienok stanovených PDS pre prijatie žiadosti o vykonanie funkčnej skúšky.
11. Ak zariadenie výrobcu elektriny spĺňa TP na pripojenie do DS, PDS vydá výrobcovi elektriny doklad o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky do 10 kalendárnych dní odo dňa jej vykonania. Funkčná skúška sa nevyžaduje, ak zariadenie výrobcu elektriny nebude pripojené do DS. V nasledujúcich bodoch sú uvedené spôsob a podmienky vykonania funkčnej skúšky pri pripájaní zariadenia výrobcu do DS v majetku PDS. Funkčná skúška sa vyžaduje aj keď zariadenie nie je galvanicky prepojené s DS.

Funkčná skúška sa vykonáva za účelom odkontrolovania mechanického blokovania zdrojov s priamym ovládaním alebo spoľahlivým elektrickým blokovaním či dvojitým elektrickým blokovaním u zdrojov s automatickým ovládaním.

12. Podmienky pre prijatie žiadosti o vykonanie funkčnej skúšky:

a) Základnou podmienkou pre prijatie žiadosti výrobcu elektriny o vykonanie funkčnej skúšky (ďalej len „žiadosť“) je fyzické ukončenie všetkých prác v súlade s podmienkami uvedenými vo vyjadreniach PDS a zverejnených štandardov PDS.

b) Uhradenie ceny za pripojenie zo strany výrobcu elektriny v zmysle uzatvorenej zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu do DS a v súlade s OP pripojenia do DS pre zariadenia výrobcov.

c) Odovzdanie vyhovujúcej dokumentácie zo strany výrobcu elektriny v rozsahu bodu 13 na časti zariadenia výrobcu elektriny, ktorú PDS posúdi z hľadiska dodržania podmienok uvedených v platných vyjadreniach od PDS, predpísaného štandardu PD PDS (zverejneného na webovom sídle PDS) a súladu s uzatvorenou zmluvou o pripojení zariadenia výrobcu do DS.

13. Rozsah požadovanej dokumentácie výrobného zariadenia pre posúdenie a kontrolu vrátane kontroly dát v systémoch PDS (GIS a CRIS):

a./ projektová dokumentácia skutočného vyhotovenia v digitálnej a papierovej podobe (v zmysle štandardu PDS zverejnenom na webovom sídle PDS),

b./ geodetické zameranie (v zmysle štandardu PDS zverejnenom na webovom sídle PDS),

c./ kópia právoplatného stavebné povolenia alebo súhlasné písomné oznámenie stavebného úradu v prípade ohlásenia drobnej stavby,

d./ MPP – vzor MPP je uvedený na web stránke PDS,

e./ OPAS (revízne správy),

f./ napäťové skúšky káblov,

g./ atesty jednotlivých prvkov a zariadení,

h./ certifikáty o overení meracích transformátorov prúdu a meracích transformátorov napätia platné pre Slovenskú republiku,

i./ kópia odborného stanoviska k PD stavby vydané oprávnenou právnickou osobou v zmysle Vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z.z.,

j./ kópia osvedčenia o úradnej skúške od oprávnenej právnickej osoby v zmysle Vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z.z.

14. Kontrolu dokumentácie a splnenia podmienok pre prijatie žiadosti zo strany PDS vykonáva príslušný projektový manažér zodpovedný za pripojenie zdroja do DS (pracovník PDS).

15. Výrobca elektriny predloží dokumentáciu v rozsahu bodu 13 zodpovednému projektovému manažérovi minimálne 60 dní pred plánovaným termínom funkčnej skúšky.

16. Nevyhnutnou podmienkou pre prijatie žiadosti výrobcu elektriny o vykonanie funkčnej skúšky je kladné písomné vyjadrenie PDS z kontroly dokumentácie, ktoré PDS zašle do 30 dní odo dňa jej doručenia výrobcovi elektriny po jej vykonaní.

17. V zmysle OP pripojenia do DS a uzatvorenej zmluvy o pripojení PDS vykoná funkčnú skúšku zariadenia výrobcu elektriny, ktorý bude pripojený do MDS v rozsahu bodu 21.2. tejto prílohy PP.

18. Funkčná skúška výrobného zariadenia elektriny slúži na preukázanie toho, či zariadenia výrobcu elektriny je schopné bezpečného pripojenia na DS PDS a spĺňa všetky podmienky a požiadavky stanovené vo vyjadreniach PDS, štandardoch PD PDS a uzatvorenej zmluvy o pripojení zariadenia výrobcu do DS. V prípade zariadenia výrobcu elektriny, ktoré bude pripojené do MDS, slúži funkčná skúška najmä na preukázanie bezpečného prepojenia medzi MDS a DS PDS pre zabezpečenie spoľahlivej a bezpečnej prevádzky sústavy.

19. Na účely tejto prílohy PP sa výrobcom elektriny rozumie aj žiadateľ o pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do DS PDS, ako aj žiadateľ o pripojenie zariadenia výrobcu elektriny do MDS. Zariadenie výrobcu je definované v ustanovené § 2 ods. 3 písm. c) zákona č. 309/2009 Z.z..

20. Výrobca elektriny je povinný mať pre odber zo sústavy PDS ako aj pre dodávku do sústavy PDS vlastnú zodpovednosť za odchýlku alebo zabezpečenú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý je subjektom zúčtovania, a predložiť ju PDS ako potvrdenie výrobcu elektriny o režime zodpovednosti za odchýlku k prijatiu žiadosti..

21. PDS pre účely vykonania funkčnej skúšky rozdeľuje zariadenie výrobcu elektriny podľa spôsobu pripojenia na nižšie uvedené časti:

21.1. Časti zariadenia výrobcu elektriny pripájaného do DS PDS, ktoré sú predmetom funkčnej skúšky:

A/ Bod pripojenia k DS PDS.

B/ Prípojka.

C/ Odpínací prvok.

D/ Prívod po meranie.

E/ Hlavné rozpojovacie miesto (ďalej len „HRM“).

F/ Ochrany uvedené v predošlých vyjadreniach PDS, ktoré pôsobia na HRM.

G/ Fakturačné meranie dodávky a spotreby EE PDS (nejedná sa o meradlo na svorkách generátora a iné merania vnútri inštalácie výrobcu).

H/ Telemechanické zariadenie na diaľkový prenos signalizácie, merania a ovládania príslušných informačných signálov a povelov medzi zariadením výrobcu elektriny, dispečingom PDS a ostatnými informačnými systémami PDS.

21.2. Časti MDS a zariadenia výrobcu elektriny pripájaného do MDS, ktoré sú predmetom funkčnej skúšky, ak boli v rámci pripojenia výrobcu elektriny budované, rekonštruované alebo inak menené:

A/ Bod pripojenia MDS k DS PDS.

B/ Prípojka MDS od PDS.

C/ Odpínací prvok medzi bodom pripojenia a HRM MDS.

D/ Prívod po meranie PDS.

E/ HRM zariadenia výrobcu alebo MDS.

F/ Ochrany uvedené v predošlých vyjadreniach PDS, ktoré pôsobia na HRM.

G/ Fakturačné meranie dodávky a spotreby EE medzi MDS a PDS (nejedná sa o meradlo na svorkách generátora a iné merania vnútri inštalácie výrobcu, resp. nejedná sa o fakturačné meranie medzi výrobcom a MDS, ak je zariadenie výrobcu pripájané k MDS).

H/ Telemechanické zariadenie na diaľkový prenos signalizácie, merania a ovládania príslušných informačných signálov a povelov medzi zariadením výrobcu resp. MDS, dispečingom PDS a ostatnými informačnými systémami PDS.

21.3. Časti zariadenia výrobcu elektriny, ktoré nie sú predmetom funkčnej skúšky:

Samotný zdroj vrátane jeho vnútornej inštalácie, a ostatná časť MDS vrátane zariadení už k nej pripojených.

22. Funkčná skúška výrobného zariadenia elektriny, ktoré sa má pripojiť do DS PDS je rozdelená a realizovaná po častiach:

A Kontrola prenosu dát medzi výrobňou a dispečingom a ostatnými systémami PDS,

B Kontrola nastavenia ochrán a skúšky ich pôsobenia,

C Montáž a kontrola fakturačného merania elektriny,.

D Fyzická obhliadka zdroja v zmysle častí A/. – F/. - kontrola súladu vyhotovenia s PD, ktorú vykonáva príslušný zamestnanec PDS zodpovedný za pripojenie zdroja k DS.

E Kontrola diaľkových manipulácií a kontrola signalizácie ktoré vykonáva pracovník PDS a zodpovedný pracovník prevádzkovateľa zariadenia výrobcu elektriny.

F Overenie diaľkového ovládania, merania a signalizácie z Dispečingu PDS vrátane správnosti merania výkonu a toku energie voči PDS, ktoré riadi príslušný projektový manažér zodpovedný za pripojenie zdroja k DS, pričom výrobca elektriny je povinný zabezpečiť na jej vykonanie potrebnú súčinnosť. Predpokladom overenia sú v prípade obnoviteľných zdrojov aj vhodné poveternostné podmienky, ktoré umožnia prevádzku samotného zdroja v prípade, ak je zdroj na nich závislý.

23. Výrobca elektriny je povinný realizáciu jednotlivých častí funkčnej skúšky uvedených v bode 22 vopred dohodnúť s pracovníkmi zodpovednými za uvedené útvary a následne u týchto útvarov objednať.

24. Výsledky jednotlivých častí funkčných skúšok výrobného zariadenia sa zaznamenávajú na „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny“. Za deň ukončenia funkčnej skúšky je považovaný deň, ktorý je uvedený za výrokom: „Protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom...“

25. Ak zariadenie výrobcu elektriny nesplní ktorúkoľvek z častí funkčnej skúšky, funkčná skúška je považovaná za neplatnú. Na vykonanie opakovanej skúšky je potrebné zaslať novú žiadosť a opätovne dohodnúť termíny a objednať vykonanie funkčných skúšok s útvarmi uvedenými v bode 22.

26. Potvrdené tlačivo „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny“ s kladným záverom je súhlasom PDS na uvedenie zariadenia výrobcu elektriny do skúšobnej prevádzky. Toto tlačivo ale nenahrádza povolenie skúšobnej prevádzky v zmysle Stavebného zákona.

27. Skúšobná prevádzka zariadenia výrobcu elektriny pripojeného do DS PDS musí trvať minimálne 3 mesiace. Počas tejto doby musí zariadenie skutočne dodávať elektrinu do DS pre posúdenie a vyhodnotenie skúšobnej prevádzky.

28. Pred ukončením skúšobnej prevádzky je výrobca povinný požiadať PDS o súhlas s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. Žiadosť o uvedenie zariadenia na výrobu elektriny do trvalej prevádzky doručí výrobca zodpovednému projektovému manažérovi minimálne 30 dní pred plánovaným uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky.

29. Zodpovedný projektový manažér PDS preverí vplyv zariadenia výrobcu elektriny na DS PDS a v prípade, že počas skúšobnej prevádzky sa neobjavili negatívne vplyvy na DS PDS, zašle výrobcovi súhlasné vyjadrenie PDS s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky a presným dátumom, kedy bolo zariadenie uvedené do trvalej prevádzky.

30. V prípade, že počas skúšobnej prevádzky sa objavili preukázateľné negatívne vplyvy u zariadenia výrobcu elektriny na DS PDS, zašle zodpovedný projektový manažér PDS výrobcovi nesúhlasné vyjadrenie PDS s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. V takomto prípade PDS vo vyjadrení uvedie všetky dôvody, pre ktoré nie je možné uviesť zariadenie výrobcu elektriny do trvalej prevádzky. V takomto prípade výrobca odstaví zariadenie výrobcu elektriny, odstráni závady, kvôli ktorým nebol udelený súhlas s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do trvalej prevádzky a opätovne požiada a objedná nové funkčné skúšky.

B. Minimálny povinný rozsah protokolu o vykonaní funkčnej skúšky vydávanom podľa § 5 ods. 7 zákona č. 309/2009 Z. z.

Protokol o funkčnej skúške musí minimálne obsahovať:

a. údaje o žiadateľovi, prípadne o prevádzkovateľovi zdroja,
b. dátum nadobudnutia právoplatnosti stavebného povolenia, alebo dátum ohlásenia drobnej stavby v súlade so zákonom č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov,
c. údaje o vykonaní OPAS (revíznej správy) vyhradených technických zariadení s uvedením dátumu vykonania skúšky, mena pracovníka, ktorý OPAS (revíznu správu) vykonal a jeho identifikačného čísla,
d. výsledky funkčnej skúšky
    1. nastavenia sieťových ochrán,
    2. činnosť ochrán,
    3. meranie, podmienky pre spínanie, kompenzácia účinníka,
    4. dátové pripojenie,
e. požiadavky a pripomienky k funkčným skúškam zo strany PDS,
f. celkové zhodnotenie možnosti pripojenia výrobného zariadenia na základe vykonaných funkčných skúšok,

g. miesto, dátum a čas úspešného vykonania – ukončenia funkčnej skúšky,
h. dátum, mená, priezviská a podpisy zodpovedných osôb,
i. výrok: " **protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom...**[dátum úspešného vykonania – ukončenia funkčnej skúšky]... „.

Stredoslovenská distribučná, a. s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina
IČO: 36 442 151, IČ DPH: SK2022187453, DIČ: 2022187453
tel.: 0850 166 007, e-mail: prevadzkovatel@ssd.sk, www.ssd.sk

PROTOKOL O FUNKČNEJ SKÚŠKE ZARIADENIA NA VÝROBU ELEKTRINY PODĽA § 5 ODS. 7 ZÁKONA Č. 309/2009 Z.Z.

1. ÚDAJE O VÝROBCOVI ELEKTRINY

Vypíšte čitateľne paličkovým písmom

Názov spoločnosti, obchodné meno:	IČO:
Obec:	PSČ: | | | | | |
Ulica:	Číslo domu:
Kontaktná osoba (Titul, meno a priezvisko):	
E-mail:	Telefón:

2. ÚDAJE O ZARIADENÍ VÝROBCU ELEKTRINY

Názov zariadenia výrobcu elektriny:		
Adresa zariadenia výrobcu elektriny:		
Obec:	PSČ: | | | | | |	
Ulica:	Číslo domu / parcel. číslo:	
EIC kód odovzdávacieho miesta: 2 4 Z S S | | | | | | | | | | | |		
Primárny zdroj energie zariadenia výrobcu elektriny:	☐ slnečná ☐ vodná ☐ veterná ☐ biomasa	
	☐ iný / Popis:	
Druh generátora v zariadení výrobcu elektriny:	☐ netočivý ☐ točivý	
Celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia výrobcu elektriny (kW):		
Vyjadrenie SSD k realizačnej PD:	Číslo:	Dátum:
Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny:	Číslo:	Dátum:
Dátum nadobudnutia právoplatnosti stavebného povolenia/Ohlásenia drobnej stavby:	Číslo:	Dátum:
Prvá odborná prehliadka a odborná skúška:	Titul, meno a priezvisko revízneho technika (RT):	
	Identifikačné číslo osvedčenia RT:	Dátum:

3. ÚDAJE O PRIPOJENÍ ZARIADENIA VÝROBCU ELEKTRINY K DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE

Napäťová úroveň pripojenia k distribučnej sústave:	☐ NN - 1 fáza ☐ NN - 3 fázy ☐ VN ☐ VVN
Číslo vedenia alebo trafostanice, na ktoré je pripojené výrobné zariadenie:	
Popis odovzdávacieho miesta (Majetková hranica medzi SSD a výrobcom):	
Umiestnenie hlavného rozpojovacieho miesta (HRM):	
Popis ďalších rozpojovacích miest medzi DS a HRM z hľadiska dispečerskeho riadenia:	

4. VYHLÁSENIE O SPLNENÍ PODMIENOK VÝROBCOM ELEKTRINY

Výrobca elektriny podpisom tohto protokolu potvrdzuje:

1. Splnenie podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy pre paralelnú prevádzku výrobného zdroja s distribučnou sústavou.
2. Vyššie uvedený celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia výrobcu elektriny je štítkový údaj zariadenia uvedený výrobcom zariadenia na výrobu elektriny; pri zariadení výrobcu elektriny využívajúceho ako zdroj slnečnú energiu je celkovým inštalovaným výkonom zariadenia výrobcu elektriny súčet jednotkových výkonov fotovoltických panelov zariadenia.
3. Zariadenie na výrobu elektriny bude prevádzkovať v súlade s podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

Titul, meno a priezvisko: Podpis:

5. KONTROLA SPÔSOBU MERANIA VYKONANÁ PRACOVNÍKOM SSD ODBOR SERVIS MERANIA

Spôsob merania:	☐ priame	☐ polopriame	☐ nepriame
Umiestnenie merania:			
Číslo elektromera:			
MTP / Typ:	Parametre:		Výkon:
MTN / Typ:	Parametre:		Výkon:
Kontrola aktivácia merania pri diaľkovom prenose dát z merania:	☐ vyhovel	☐ nevyhovel	
Titul, meno a priezvisko:			Podpis:

6. KONTROLA NASTAVENIA OCHRÁN VYKONANÁ PRACOVNÍKOM SSD ODBOR RIADIACA TECHNIKA - TÍM ELEKTRICKÉ OCHRANY

Ochrana:	Typ ochrany	Výr.číslo	Nastavenie
Podpäťová:			
Nadpäťová:			
Podfrekvenčná:			
Nadfrekvenčná:			
Asymetria:			
Iné:			
Poznámka:			
Záverečný výsledok kontroly:	☐ vyhovel	☐ nevyhovel	Dátum:
Titul, meno a priezvisko:			Podpis:

7. KONTROLA PRENOSU DÁT NA SSD, A.S. VYKONANÁ PRACOVNÍKOM SSD ODBOR RIADIACA TECHNIKA - TÍM STRATÉGIA RIADI. TECH. A HDO

Komunikačné a telemechanizačné zariadenie / Typ:			Výr. číslo:
Spôsob komunikácie medzi výrobným zariadením a CRIS SSD, a.s. / Protokol:			Druh prenosu:
Záverečný výsledok kontroly:	☐ vyhovel	☐ nevyhovel	Dátum:
Titul, meno a priezvisko:			Podpis:

8. KONTROLA PRENOSU DÁT NA CRIS VYKONANÁ PRACOVNÍKOM SSD ODBOR TECHNOLOGICKÉ APLIKÁCIE

Záverečný výsledok kontroly:	☐ vyhovel	☐ nevyhovel	Dátum:
Titul, meno a priezvisko:			Podpis:

9. KONTROLA DIAĽKOVÝCH MANIPULÁCIÍ, POVELOV A SIGNALIZÁCIE VYKONANÁ PRACOVNÍKOM SSD SEKCIA DISPEČINGY

Záverečný výsledok kontroly:	☐ vyhovel	☐ nevyhovel	Dátum:
Titul, meno a priezvisko:			Podpis:

10. KONTROLA PRIPOJENIA A POVOLENIE PRIPOJIŤ VÝROBNÉ ZARIADENIE K SÚSTAVE SSD VYKONANÁ PRACOVNÍKOM SSD, A.S. SEKCIA PROJEKTOVÝ MANAŽMENT

Záverečný výsledok kontroly:	☐ vyhovel	☐ nevyhovel	
Dátum ukončenia funkčnej skúšky:			
Poznámka:			
Titul, meno a priezvisko:			Podpis:

Poznámka

Tento protokol je dokladom o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky z pohľadu pripojenia a paralelnej prevádzky zariadenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy a súhlasom prevádzkovateľa distribučnej sústavy s uvedením zariadenia výrobcu elektriny do skúšobnej prevádzky.

SSD - Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina / **CRIS** - Centrálny riadiaci informačný systém prevádzkovateľa distribučnej sústavy / **MTP** - meracie transformátory prúdu / **MTN** - meracie transformátory napätia

PRÍLOHA Č. 3
REKLAMAČNÝ ZÁZNAM

Reklamant: _____

Meno (Názov spoločnosti): _____

RČ/IČO: _____

Adresa trvalého bydliska / Sídlo spoločnosti: _____

Kontakt: _____

ČOM/EIC kód: _____

Reklamované obdobie: _____

Predmet reklamácie: _____

Popis reklamácie: _____
_____
_____
_____

V_____ Dňa:_____

Podpis reklamanta:

Meno:.....

Podpis:.....

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu:

Meno:.....

Podpis:.....

Spôsob prijatia reklamácie: osobne ☐ telefonicky ☐

Informácia o vyriešení: osobne ☐ telefonicky ☐ písomne ☐

Dátum odovzdania informácie: _____

Meno a podpis riešiteľa: _____

PRÍLOHA Č. 4
ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK A POJMOV

SSD	Stredoslovenská distribučná, a.s.
PDS	prevádzkovateľ distribučnej sústavy SSD
PRDS	prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy
DS	distribučná sústava
úrad	Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
MH SR	Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky
PP	Prevádzkový poriadok SSD
OP	Obchodné podmienky
TP	Technické podmienky SSD
TŠVD	Technická špecifikácia pre výmenu dát
VVN	veľmi vysoké napätie
VN	vysoké napätie
NN	nízke napätie
MDS PMDS	miestna distribučná sústava, resp. prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených najviac 100 000 odberných miest a ktorá je pripojená do DS SSD
RK	rezervovaná kapacita
MRK	maximálna rezervovaná kapacita
VT	vysoká tarifa
NT	nízka tarifa
TDO	typový diagram odberu
OZE	obnoviteľné zdroje energie
VÚKVET	vysoko účinná kombinovaná výroba elektriny a tepla
HRM	hlavné rozpojovacie miesto
HDO	hromadné diaľkové ovládanie
MPP	miestne prevádzkové predpisy
OM	odberné miesto
OdM	odovzdávacie miesto
ŠP	štúdia pripojiteľnosti
OPAS	Správa o odbornej prehliadke a odbornej skúške odberného elektrického zariadenia alebo zariadenia na výrobu elektriny
PD	projektová dokumentácia
OKTE	Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou
LZ	lokálny zdroj
GDPR	Nariadenie EÚ č. 2016/679 o ochrane fyzických osôb pri spracúvaní osobných údajov a o voľnom pohybe takýchto údajov (General Data Protection Regulation)
IMS	inteligentný merací systém
DPI	Dodávateľ poslednej inštancie
RDZ	Rámcová distribučná zmluva

PRÍLOHA Č. 5
NEOPRÁVNENÝ ODBER

1. Neoprávneným odberom elektriny je v súlade s § 46 zákona o energetike odber:

   a) bez uzavretej zmluvy o

      (i) pripojení do DS alebo v rozpore s touto zmluvou,

      (ii) dodávke elektriny alebo zmluve o združenej dodávke elektriny,

      (iii) zúčtovaní odchýlky účastníka trhu,

      (iv) prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania, alebo

      (v) prístupe do DS a distribúcii elektriny,

   b) bez určeného meradla

   c) s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu odberateľa nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,

   d) meraný určeným meradlom, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii a ktoré nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny, alebo určeným meradlom, ktoré nebolo namontované PDS,

   e) ak odberateľ elektriny zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo ak po predchádzajúcej výzve PDS neumožnil prerušenie distribúcie elektriny vykonané na základe žiadosti dodávateľa elektriny, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny; takýto odber sa považuje za neoprávnený odo dňa, keď odberateľ elektriny zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo neumožnil prerušenie distribúcie elektriny.

2. V zmysle bodu 1 je odber elektriny bez alebo v rozpore s uzatvorenou zmluvou (podľa bodu 1, písm. a) považovaný najmä pri:

   a) nedostatočnom zmluvnom zabezpečení OM odberateľa pripojeného do DS PDS v zmysle platných právnych predpisov (napr. pravidiel trhu alebo PP),

   b) porušení TP PDS pre pripojenie, prístup do DS a distribúciu elektriny.

3. Nedostatočné zmluvné zabezpečenie je dané napr. ak ide o odber na OM odberateľa pripojenom do DS PDS:

   a) bez platnej a účinnej zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo bez platnej a účinnej zmluvy o prevzatí 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 DS a distribúcii elektriny a/alebo súčasne bez platnej a účinnej zmluvy o dodávke elektriny alebo združenej zmluve o dodávke elektriny,

   c) bez platnej a účinnej zmluvy o pripojení alebo v rozpore s touto zmluvou.

4. Porušenie TP 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 alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,

c) s meradlom PDS na ktorom sú neoprávnenou manipuláciu poškodené overovacie/ montážne plomby a ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,

d) s meradlom PDS, na ktorom chýbajú originálne overovacie/montážne plomby a ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,

e) s meradlom, ktoré nebolo namontované PDS

f) s meradlom PDS, ak bola zrealizovaná výmena hlavného ističa s vyššou prúdovou hodnotou ako je uvedená v platnej a účinnej zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny alebo zmluve o združenej dodávke elektriny,

g) bez súhlasu PDS po predchádzajúcom prerušení distribúcie,

5. Pri neoprávnenom odbere elektriny je povinný ten, kto elektrinu odoberal, uhradiť PDS skutočne vzniknutú škodu. Ak nie je možné vyčísliť skutočne vzniknutú škodu na základe objektívnych a spoľahlivých podkladov, použije sa spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny ustanovený relevantným všeobecne záväzným právnym predpisom. Pri neoprávnenom odbere je ten, kto elektrinu odoberal, povinný uhradiť PDS okrem skutočne vzniknutej škody alebo škody vypočítanej spôsobom ustanoveným relevantným všeobecne záväzným právnym predpisom aj náklady spojené so zisťovaním neoprávneného odberu.

6. Skutočne vzniknutou škodou na účely bodu 5 sa rozumie najmä:

a) hodnota neoprávnene odobratej elektriny,

b) škoda na zariadení DS PDS,

c) nevyhnutne vynaložené náklady na uvedenie OM do stavu zodpovedajúcom TP PDS, resp. podmienkam prevádzkovania DS,

d) nevyhnutne vynaložené náklady spojené so zisťovaním neoprávneného odberu, s vystavením a doručením faktúry za neoprávnený odber,

e) nevyhnutne vynaložené náklady spojené so zabezpečením OM alebo DS proti neoprávnenej manipulácii,

f) v prípade, ak odberateľ spôsobil neoprávnený odber tým, že zabránil prerušeniu distribúcie elektriny alebo tým, že po predchádzajúcej výzve PDS neumožnil prerušenie distribúcie elektriny vykonané na základe žiadosti dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, za skutočnú škodu sa považujú aj náklady PDS, ktoré PDS vznikli v súvislosti vykonaním úkonov nevyhnutných na prerušenie distribúcie elektriny do OM odberateľa (napr. demontáž určeného meradla; odpojenie elektrickej prípojky v prípade, ak demontáž určeného meradla nie je možná; odpojenie OM na stĺpe elektrického vedenia vrátane nákladov na použitie príslušnej techniky, ak demontáž určeného meradla nie je možná atď.)

7. Ak ide o prvý neoprávnený odber elektriny odberateľa elektriny v domácnosti meraný meradlom umiestneným na verejne prístupnom mieste, na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii podľa bodu 4 písm. c) tohto PP, výška škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny sa určí ako cena neoprávnene

odobratého množstva elektriny určeného pomocou odberového diagramu. Pre výpočet škody spôsobenej druhým a ďalším takýmto neoprávneným odberom elektriny na tom istom OM sa použije postup podľa bodov 5 a 6.

8. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť bez nároku na náhradu škody okrem prípadov, ak škoda vznikla zavinením PDS, v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu distribúciu elektriny do OM pri neoprávnenom odbere elektriny, a to až:

   a) do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom podľa bodu 5, vrátane uhradenia nákladov spojených so zisťovaním neoprávneného odberu,

   b) do doby preukázaného odstránenia príčin neoprávneného odberu a uvedenia OM do súladu s TP PDS,

   c) do doby rekonštrukcie elektrickej prípojky vrátane umiestnenia určeného meradla na verejne prístupnom mieste v zmysle platných OP pripojenia a TP PDS, ak o to PDS pri opakovane zistenom neoprávnenom odbere odberateľa požiadal.

9. Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do OM, 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.

10. PDS vystaví tomu, kto neoprávnene odoberal elektrinu, faktúru na úhradu vzniknutej škody a nákladov v zmysle bodov 5, 6 a 7 tejto kapitoly PP bezodkladne po zistení neoprávneného odberu. Faktúra spĺňa všetky náležitosti v zmysle zákona o DPH, a obsahuje informáciu o spôsobe úhrady a primeranú lehotu splatnosti.

11. Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu nedostatočného zmluvného zabezpečenia v zmysle bodu 3 PDS písomne informuje odberateľa o zistení neoprávneného odberu elektriny, pričom zároveň vyzve odberateľa na zjednanie nápravy, t.j. na zmenu zmluvných vzťahov pre dané OM v súlade s platnými právnymi predpismi.

12. Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu porušenia TP PDS v zmysle bodu 4 PDS písomne informuje odberateľa o zistení neoprávneného odberu, pričom zároveň informuje odberateľa o opatreniach, ktoré musí odberateľ zabezpečiť pre splnenie TPPDS, prípadne aj o skutočnosti, že budú realizované doplňujúce opatrenia pre zabezpečenie OM proti možnosti neoprávnenej manipulácie. Pri realizácii opatrení na splnenie TP PDS má PDS právo obmedziť distribúciu do OM odberateľa. Odberateľ nemá v takomto prípade nárok na náhradu škody.

13. Pri neoprávnenom odbere elektriny z dôvodu porušenia TP v zmysle bodu 4, ak nie je splnenie TP PDS možné bez súčinnosti odberateľa, PDS bezodkladne preruší distribúciu do OM odberateľa a písomnou formou vyzve odberateľa k realizácii uložených opatrení pre splnenie TP PDS. Uložené opatrenia podľa predchádzajúcej vety zabezpečuje odberateľ na vlastné náklady.

14. PDS je oprávnený vyžiadať pred obnovením distribúcie elektriny do OM, v ktorom bol opakovane zistený neoprávnený odber elektriny, rekonštrukciu elektrickej prípojky vrátane umiestnenia určeného meradla na verejne prístupnom mieste v zmysle platných OP pripojenia a TP PDS pripojenia.

15. Pokiaľ odberateľ preniesol zodpovednosť za odchýlku na svojho dodávateľa elektriny, PDS bezodkladne informuje príslušného dodávateľa elektriny o

   a) opatreniach, ktoré musí odberateľ realizovať pred zabezpečením opätovného pripojenia,

b) prerušení distribúcie do OM odberateľa,

c) opätovnom obnovení distribúcie do OM odberateľa.

PRÍLOHA Č. 6
NEOPRÁVNENÁ DODÁVKA

1. Neoprávneným dodávaním elektriny do sústavy je:
   a) pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do prenosovej sústavy bez uzavretej zmluvy o pripojení do prenosovej sústavy alebo do DS bez uzavretej zmluvy o pripojení do DS alebo v rozpore s uzavretou zmluvou,
   b) dodávka elektriny užívateľom sústavy:
      1) bez uzavretej zmluvy o dodávke elektriny alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o dodávke elektriny alebo bez zmluvy o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny alebo v rozpore s uzatvorenou zmluvou o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny,
      2) bez uzavretej zmluvy o zúčtovaní odchýlky, zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvy o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku,
      3) bez určeného meradla alebo meranej určeným meradlom,
         I. ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva dodávanie elektriny do sústavy,
         II. na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii a ktoré nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva dodávku elektriny alebo
         III. ktoré nebolo namontované príslušným prevádzkovateľom sústavy,
   c) dodávanie elektriny výrobcom elektriny do sústavy
      1) bez zmluvy o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny alebo zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny,
      2) v priamej súvislosti s neoprávneným zásahom na priamom vedení alebo na zariadení sústavy,
   d) využitie prenosovej sústavy alebo DS v rozpore s príslušným dispečerským poriadkom.

2. Pri neoprávnenom dodávaní elektriny do sústavy má prevádzkovateľ sústavy právo
   a) odpojiť zariadenie na výrobu elektriny od sústavy bez nároku na náhradu škody, ktorá vznikne v dôsledku odpojenia zariadenia na výrobu elektriny od sústavy,
   b) prerušiť distribúciu elektriny do OM, ktoré je pripojené do sústavy v rovnakom mieste pripojenia ako zariadenie na výrobu elektriny, z ktorého je uskutočňované dodávanie elektriny do sústavy podľa odseku 1, ak odpojenie zariadenia na výrobu elektriny od sústavy podľa písmena a) nie je inak možné, a to bez nároku na náhradu škody, ktorá vznikne v dôsledku takéhoto prerušenia distribúcie elektriny.

3. Neoprávnené dodávanie elektriny do sústavy je zakázané. Ak prevádzkovateľovi sústavy vznikne škoda, túto škodu je povinný zaplatiť účastník trhu, ktorý neoprávnene dodával elektrinu do sústavy.

4. PDS má právo odpojiť zariadenie na výrobu elektriny od sústavy alebo prerušiť distribúciu elektriny do odberného miesta, ktoré je pripojené do sústavy v rovnakom mieste pripojenia ako zariadenie na výrobu elektriny, z ktorého je uskutočňované dodávanie elektriny do sústavy , ak odpojenie zariadenia na výrobu elektriny od sústavy nie je inak možné bez nároku na náhradu škody a to až:

   a) do nahradenia škody spôsobenej neoprávnenou dodávkou podľa bodu 3, vrátane uhradenia nákladov spojených so zisťovaním neoprávnenej dodávky,

   b) do doby preukázaného odstránenia príčin neoprávnenej dodávky a uvedenia odberného miesta do súladu so zmluvnými a TP PDS,

   c) do doby zapracovania opatrení stanovených PDS pri zistení neoprávnenej dodávky.

PRÍLOHA č. 7

ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY MEDZI PDS A VÝROBCOM ELEKTRINY A OBCHODNÉ PODMIENKY

1. Všeobecné ustanovenia

1.1 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny (ďalej v tejto kapitole len „Zmluva“) medzi PDS a výrobcom elektriny (ďalej len „Výrobca“) obsahuje najmä:

a) záväzok PDS rezervovať pre Výrobcu distribučnú kapacitu zodpovedajúcu MRK v odovzdávacom mieste a umožniť Výrobcovi prístup zariadenia na výrobu elektriny (ďalej len „Zariadenie“) do DS a

b) záväzok Výrobcu riadne a včas uhrádzať PDS cenu za prístup do sústavy v súlade so Zmluvou, platnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu.

1.2 Zmluva obsahuje najmä:

a) identifikačné údaje zmluvných strán,

b) podmienky poskytnutia prístupu do sústavy,

c) identifikáciu odovzdávacieho miesta, vrátane špecifikácie Zariadenia, zmluvy o pripojení Zariadenia, adresy a EIC kódu odovzdávacieho miesta, výšky MRK,

d) platobné podmienky ceny za prístup do DS a spôsob úhrady faktúry za prístup do DS,

e) spôsob merania elektriny,

f) oprávnenia a povinnosti PDS a výrobcu elektriny vyplývajúce z tejto zmluvy,

g) poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality vrátane ich vyhodnocovania,

h) špecifikácia Zariadenia na výrobu elektriny,

i) adresa odovzdávacieho miesta,

j) EIC kód odovzdávacieho miesta,

k) Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny,

l) maximálna rezervovaná kapacita,

m) meranie vyrobenej elektriny dodanej do DS,

n) pripojenie Zariadenia na výrobu elektriny do Distribučnej sústavy na napäťovej úrovni.

2. Prístup do sústavy a cena za prístup do sústavy

2.1 PDS sa zaväzuje zabezpečiť Výrobcovi prístup do sústavy za podmienok uvedených v Zmluve, Technických podmienkach, Prevádzkovom poriadku, platných právnych predpisoch a cenových rozhodnutiach úradu.

2.2 PDS sa zaväzuje zabezpečiť prístup do sústavy vo výške MRK v odovzdávacom mieste uvedenej v Zmluve.

2.3 Výrobca sa zaväzuje dodávaním elektriny výrobcom elektriny do sústavy vyrobenej v Zariadení v odovzdávacom mieste neprekročiť MRK v odovzdávacom mieste uvedenú v Zmluve. Za prekročenie MRK v odovzdávacom mieste je Výrobca povinný zaplatiť PDS platbu vo výške stanovenej cenovým rozhodnutím úradu.

2.4 Výrobca elektriny je povinný udržiavať Zariadenie v stave, ktorý zodpovedá príslušným platným právnym predpisom a technickým normám tak, aby negatívne neovplyvňovalo kvalitu elektriny v DS.

2.5 PDS účtuje Výrobcovi cenu za prístup do sústavy v súlade s platnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu.

2.6 Cenové rozhodnutia úradu sú uverejnené na webovom sídle PDS.

2.7 Ak dôjde k zmene ceny za Prístup do sústavy na základe zmeny platných právnych predpisov alebo cenového rozhodnutia úradu počas zmluvného obdobia, je PDS oprávnený účtovať Výrobcovi cenu za Prístup do sústavy, v súlade s podmienkami príslušného nového platného právneho predpisu a cenového rozhodnutia úradu.

2.8 Ceny uvedené v cenových rozhodnutiach úradu neobsahujú DPH. K cenám sa pri fakturácii pripočítava DPH v súlade s platnými právnymi predpismi.

3. Platobné podmienky ceny za prístup do sústavy

3.1 PDS vystaví faktúru za Prístup do sústavy vždy do 15 kalendárnych dní po uplynutí príslušného kalendárneho mesiaca.

3.2 Splatnosť faktúry za Prístup do sústavy je 14 kalendárnych dní od dátumu jej vystavenia. Ak však Výrobca preukáže PDS, že PDS doručil Výrobcovi príslušnú faktúru za Prístup do sústavy menej ako 10 kalendárnych dní pred jej splatnosťou, je splatnosť takejto faktúry 10 kalendárnych dní odo dňa jej doručenia Výrobcovi. Ak pripadne deň splatnosti faktúry za Prístup do sústavy na deň pracovného voľna, dňom splatnosti je najbližší nasledujúci pracovný deň. Úhradou faktúry za Prístup do sústavy sa rozumie pripísanie fakturovanej sumy na účet PDS s uvedením správneho variabilného symbolu uvedeného na faktúre za Prístup do sústavy. Ak Výrobca poukáže úhradu s nesprávnym variabilným symbolom, alebo ju poukáže na nesprávny bankový účet PDS ako je uvedené na faktúre za Prístup do sústavy, je PDS oprávnený vrátiť mu úhradu ako neuhradenú a účtovať mu úrok z omeškania.

3.3 Ak faktúra za Prístup do sústavy nebude obsahovať číslo účtu PDS, Výrobca sa zaväzuje uhradiť faktúru na účet Prevádzkovateľa uvedený v záhlaví tejto Zmluvy.

3.4 Ak Výrobca neuhradí faktúru za Prístup do sústavy v lehote splatnosti, je PDS oprávnený zaslať Výrobcovi písomnú upomienku (výzvu na úhradu) na náklady Výrobcu podľa platného cenníka služieb distribúcie SSD, ktorý je zverejnený na webovom sídle SSD www.ssd.sk.

3.5 Ak Výrobca neuhradí faktúru za Prístup do sústavy ani v lehote uvedenej v písomnej upomienke (výzve na úhradu), považuje sa to za podstatné porušenie tejto Zmluvy a PDS je oprávnený odstúpiť od tejto Zmluvy.

3.6 Ak je Výrobca v omeškaní s úhradou faktúry za Prístup do sústavy, je PDS oprávnený účtovať Výrobcovi úrok z omeškania vo výške 0,035 % z dlžnej sumy, a to za každý aj začatý deň omeškania od dátumu splatnosti faktúry až do jej úhrady.

4. Meranie elektriny a odpočty

4.1 Dodávka elektriny vyrobenej v Zariadení, dodanej do DS v odovzdávacom mieste je meraná určeným meradlom umožňujúcim meranie typu A.

4.2 Montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meradla zabezpečí PDS po splnení technických podmienok merania elektriny uvedených v Technických podmienkach. Druh, počet, veľkosť a umiestnenie určeného meradla a ovládacích zariadení určuje Prevádzkovateľ. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje Výrobca na vlastné náklady.

4.3 Dodávka elektriny sa meria určeným meradlom v zmysle platných právnych predpisov.

4.4 Meranie elektriny a odpočty určeného meradla vrátane vyhodnocovania, odovzdávania výsledkov merania a ostatných informácií vykonáva PDS. Odpočet určeného meradla sa vykonáva v súlade s Prevádzkovým poriadkom, pričom Výrobca je povinný poskytnúť PDS k vykonaniu odpočtu všetku nevyhnutnú súčinnosť. V prípade poruchy určeného meradla, v dôsledku ktorej určené meradlo nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva množstvo elektriny vyrobenej v Zariadení, dodanej do DS v odovzdávacom mieste, PDS stanoví množstvo elektriny vyrobenej v Zariadení, dodanej do DS v odovzdávacom mieste v súlade s Prevádzkovým poriadkom.

4.5 Výrobca je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby neprišlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky poruchy na určenom meradle, vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré Výrobca zistí, je povinný bezodkladne ohlásiť PDS.

4.6 Ak má Výrobca pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu môže Výrobca písomne požiadať PDS o zabezpečenie jeho preskúšania. Prevádzkovateľ je povinný do 30 kalendárnych dní od doručenia písomnej žiadosti Výrobcu zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. Ak na určenom meradle nebudú zistené chyby, ktoré presahujú chyby povolené podľa osobitného predpisu, uhradí Výrobca náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou podľa platného Cenníka služieb distribúcie SSD. Podanie žiadosti o preskúšanie určeného meradla nezbavuje Výrobcu povinnosti uhradiť platby podľa Zmluvy v lehote ich splatnosti.

4.7 Výrobca je povinný umožniť PDS alebo ním poverenej osobe montáž určeného meradla, montáž zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch, prístup k odovzdávaciemu miestu Zariadeniu, zariadeniu na prenos informácií o nameraných údajoch a k určenému meradlu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia dodaného množstva elektriny.

4.8 Dôvody výmeny určeného meradla sú najmä:

a) výmena určeného meradla z dôvodu uplynutia času platnosti overenia určeného meradla;

b) výmena určeného meradla pri požiadavke na preskúšanie určeného meradla;

c) výmena určeného meradla z dôvodu poruchy na určenom meradle;

d) výmena určeného meradla z dôvodu zmeny zmluvných podmienok.

5. Platnosť Zmluvy

5.1 Zmluva sa uzatvára na dobu neurčitú. Zmluva nadobúda platnosť dňom jej podpisu oboma zmluvnými stranami.

5.2 Podmienkou platnosti Zmluvy je platnosť zmluvy o pripojení Zariadenia uvedenej v Zmluve.

5.3 Platnosť Zmluvy zaniká:

a) zánikom platnosti zmluvy o pripojení Zariadenia uvedenej v Zmluve; to neplatí, ak k zániku platnosti zmluvy o pripojení Zariadenia uvedenej v Zmluve dôjde výlučne z dôvodu uzavretia novej zmluvy o pripojení Zariadenia v odovzdávacom mieste medzi PDS a Výrobcom,

b) písomnou dohodou zmluvných strán,

c) písomným odstúpením od Zmluvy,

d) písomnou výpoveďou Zmluvy.

5.4 PDS je oprávnený odstúpiť od Zmluvy ak:

a) Výrobca poruší ktorúkoľvek povinnosť uvedenú v Zmluve, Prevádzkovom poriadku, Technických podmienkach a platných právnych predpisoch a k náprave nedôjde napriek písomnej výzve PDS,

b) Výrobca dodáva elektrinu vyrobenú v Zariadení v odovzdávacom mieste bez za tým účelom uzatvorenej zmluvy s príslušným účastníkom trhu s elektrinou,

c) Výrobca nemá pre odovzdávacie miesto zabezpečený režim vlastnej alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku.

5.5 Výrobca je oprávnený odstúpiť od Zmluvy, ak PDS poruší ktorúkoľvek povinnosť uvedenú v Zmluve a k náprave nedôjde napriek písomnej výzve Výrobcu, v lehote uvedenej v takejto výzve, ktorá nesmie byť kratšia ako 15 pracovných dní.

5.6 Ktorákoľvek zmluvná strana je oprávnená odstúpiť od Zmluvy, ak:

a) bol na majetok druhej zmluvnej strany vyhlásený konkurz alebo bol návrh na vyhlásenie konkurzu zamietnutý pre nedostatok majetku alebo

b) druhá zmluvná strana vstúpila do likvidácie.

5.7 Ktorákoľvek zmluvná strana je oprávnená Zmluvu vypovedať bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac. Výpovedná lehota začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po kalendárnom mesiaci, v ktorom bola výpoveď zmluvnej strany, ktorá Zmluvu vypovedá, doručená druhej zmluvnej strane.

5.8 V prípade zániku Zmluvy odstúpením, Zmluva zaniká dňom doručenia písomného prejavu vôle odstupujúcej zmluvnej strany odstúpiť od Zmluvy druhej zmluvnej

strane. V prípade zániku Zmluvy dohodou zmluvných strán, Zmluva zaniká dňom uvedeným v dohode zmluvných strán.

5.9 V prípade odstúpenia od Zmluvy zostávajú zachované práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy do dňa účinnosti odstúpenia. Zmluvné strany sú povinné vyrovnať všetky pohľadávky a záväzky vzniknuté do dňa účinnosti odstúpenia od Zmluvy.

5.10 Odstúpenie od Zmluvy alebo jej ukončenie iným spôsobom sa nedotýka práva na uplatnenie nárokov vyplývajúcich z porušenia Zmluvy vrátane oprávnenia na náhradu škody, zmluvných ustanovení týkajúcich sa voľby práva, riešenia sporov medzi zmluvnými stranami a ostatných ustanovení, ktoré podľa Zmluvy alebo vzhľadom na svoju povahu majú trvať aj po ukončení Zmluvy.

5.11 Zánikom Zmluvy zanikne právo Výrobcu využívať DS v odovzdávacom mieste, t.j. zanikne právo Výrobcu dodávať elektrinu vyrobenú v Zariadení do DS v odovzdávacom mieste.

5.12 Po zániku Zmluvy ukončí PDS meranie elektriny vyrobenej v Zariadení, dodanej do DS v odovzdávacom mieste a poskytovanie nameraných údajov o elektrine vyrobenej v Zariadení, dodanej do DS v odovzdávacom mieste príslušným účastníkom trhu s elektrinou a pristúpi k odpojeniu Zariadenia od DS.

5.13 V prípade ukončenia Zmluvy je Výrobca povinný umožniť PDS vykonať všetky úkony súvisiace s ukončením Prístupu do sústavy a odpojením Zariadenia od DS, vrátane odobratia určeného meradla a zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch. V prípade porušenia povinnosti uvedenej v tomto odseku je Výrobca povinný zaplatiť PDS zmluvnú pokutu vo výške 2000 eur za každé porušenie povinnosti Výrobcu uvedenej v tomto odseku. Výrobca je povinný zaplatiť zmluvnú pokutu podľa tohto odseku na základe faktúry vystavenej PDS. Lehota splatnosti faktúry je 15 kalendárnych dní odo dňa jej vystavenia. Zaplatením zmluvnej pokuty podľa tohto odseku nie je dotknutý nárok PDS na náhradu škody, ktorá PDS vznikne porušením povinnosti Výrobcu podľa tohto odseku.

6. Záverečné ustanovenia Zmluvy

6.1 Zmluvu možno zrušiť iba písomne; tým nie sú dotknuté ustanovenia Zmluvy, podľa ktorých Zmluva zaniká na základe dohodnutých právnych skutočností. Zmluvu možno meniť alebo dopĺňať len písomnými vzostupne číslovanými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.

6.2 Zmena identifikačných údajov zmluvných strán, ako aj čísla účtu, zmena útvaru zodpovedného za uzatvorenie a plnenie Zmluvy, zmena doručovacej adresy alebo zmena kontaktnej emailovej adresy zmluvnej strany vo veciach Zmluvy, sa nebudú považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve. Zmluvná strana dotknutá takouto zmenou je povinná zmeny týchto údajov písomne oznámiť druhej zmluvnej strane bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 10 kalendárnych dní od zmeny príslušných údajov. Nesplnenie tejto oznamovacej povinnosti je na ťarchu povinnej zmluvnej strany. Zmluvné strany sa zaväzujú poskytovať si včas všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa Zmluvy.

6.3 Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom informovať o všetkých skutočnostiach, ktorých sú si vedomé, a ktoré by mohli viesť ku škodám a budú sa usilovať odvrátiť hroziace škody.

6.4 Výrobca je povinný informovať PDS o akýchkoľvek zmenách, ktoré majú vplyv na riadne plnenie Zmluvy, najmä o zmenách Zariadenia, a to najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa vykonania zmeny.

6.5 PDS spracúva osobné údaje, ak je to nevyhnutné na plnenie Zmluvy vrátane predzmluvných vzťahov, na splnenie povinností vyplývajúcich mu z právnych predpisov, na účely oprávnených záujmov alebo na základe platného súhlasu so spracúvaním osobných údajov. Ochrana a spracúvanie osobných údajov sa týka len informácií o fyzických osobách. PDS zodpovedá za ochranu a spracúvanie osobných údajov. Výrobca je povinný poskytnúť PDS údaje potrebné na uzatvorenie tejto Zmluvy, inak má PDS právo Zmluvu s Výrobcom neuzatvoriť. Ďalšie informácie o podmienkach spracúvania osobných údajov vrátane práv Výrobcu ako dotknutej osoby a možnosti ich uplatnenia sú uvedené v informáciách o ochrane osobných údajov priložených k tejto Zmluve a dostupných v aktuálnom znení tiež na stránke www.ssd.sk (ďalej len „Informácie o ochrane údajov“).

6.6 Výrobca svojím podpisom potvrdzuje:

a) správnosť a pravdivosť údajov uvedených v Zmluve, ktoré sa ho týkajú,

b) že mu boli poskytnuté Informácie o ochrane údajov,

c) že v rozsahu ustanovenom všeobecne záväznými právnymi predpismi informoval o podmienkach spracúvania osobných údajov iné osoby, ktorých osobné údaje poskytol PDS v súvislosti s uzatvorením tejto Zmluvy (napr. kontaktné osoby).

6.7 Všetky podania zmluvných strán, ktoré sa majú podľa Zmluvy urobiť písomne, sa budú považovať za riadne podané, ak budú doručené druhej zmluvnej strane osobne alebo poštou na adresu zmluvnej strany uvedenú v Zmluve alebo písomne oznámenú druhej zmluvnej strane; tým nie sú dotknuté ustanovenia tejto Zmluvy týkajúce sa doručovania faktúr. Zmluvné strany sa dohodli, že písomné podania zmluvných strán sa považujú za doručené druhej zmluvnej strane dňom prevzatia zásielky alebo dňom jej uloženia na pošte, aj keď sa druhá zmluvná strana o uložení zásielky nedozvedela, alebo dňom odmietnutia prevzatia zásielky.

6.8 Výrobca nie je oprávnený postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS.

6.9 Všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy prechádzajú na právnych nástupcov oboch zmluvných strán.

6.10 Ustanovenia Zmluvy sú oddeliteľné. Ak sa počas trvania zmluvného vzťahu stane akékoľvek ustanovenie Zmluvy (alebo jeho časť) neplatné alebo nevynútiteľné najmä, ale nie len v dôsledku zmeny platných právnych predpisov, nebude tým dotknutá platnosť ani vynútiteľnosť ostatných ustanovení Zmluvy a zmluvné strany sa zaväzujú rokovať s cieľom úpravy zmluvného vzťahu v zmysle novej právnej úpravy a nahradiť dotknuté ustanovenia novými, určenými právnou úpravou, resp. zmenou tak, aby bol zachovaný účel Zmluvy a zámery zmluvných strán obsiahnuté v pôvodných ustanoveniach.

6.11 Prípadné spory budú prednostne riešené dohodou zmluvných strán, v prípade riešenia sporov súdnou cestou budú tieto riešené príslušným súdom Slovenskej republiky podľa platných právnych predpisov. Výrobca má v prípade splnenia podmienok uvedených zákone č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení

neskorších predpisov právo požiadať úrad o riešenie sporu medzi PDS a Výrobcom. Výrobca, ktorý je spotrebiteľom, má v prípadoch ustanovených zákonom č. 391/2015 Z. z. o alternatívnom riešení spotrebiteľských sporov a o zmene a doplnení niektorých zákonov možnosť obrátiť sa na príslušný subjekt alternatívneho riešenia sporov.

6.12 Výrobca je oprávnený reklamovať plnenie PDS podľa Zmluvy v mieste, spôsobom a v lehotách uvedených v Prevádzkovom poriadku.

6.13 PDS je povinný dodržiavať štandardy kvality, sledovať, evidovať a vyhodnocovať štandardy kvality a uverejňovať a archivovať údaje o štandardoch kvality, a to v súlade s vyhláškou úradu č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny (ďalej len „Vyhláška“). Ak PDS nedodrží štandardy kvality a toto nedodržanie preukázateľne nastalo, je povinný uhradiť Výrobcovi kompenzačnú platbu podľa § 7 v spojení s § 9 Vyhlášky. Vyhodnocovanie štandardov kvality PDS zverejňuje na svojom webovom sídle.

6.14 Právne vzťahy medzi PDS a Výrobcom, ktoré nie sú upravené v tejto Zmluve sa riadia príslušnými ustanoveniami zákona č. 513/1991 Zb. Obchodný zákonník v znení neskorších predpisov a ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi, technickými podmienkami PDS a prevádzkovým poriadkom PDS. Technické podmienky a Prevádzkový poriadok sú uverejnené na webovom sídle SSD www.ssd.sk. Výrobca podpisom Zmluvy potvrdzuje, že sa s Technickými podmienkami a Prevádzkovým poriadkom riadne oboznámil. Technické podmienky a Prevádzkový poriadok sú pre zmluvné strany záväzné. Technické podmienky a Prevádzkový poriadok je PDS oprávnený meniť v súlade s platnými právnymi predpismi, pričom každá zmena ich znenia je pre Výrobcu záväzná odo dňa jej účinnosti.