



ROZHODNUTIE

Číslo: 0015/2023/E-PP
Číslo spisu: 5685-2023-BA

V Bratislave dňa 29.12.2023

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 neskorších rozhodnutí, 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, rozhodnutia č. 0006/2019/E-PP zo dňa 31.05.2019, rozhodnutia č. 0002/2021/E-PP zo dňa 22.01.2021, rozhodnutia č. 0077/2022/E-PP zo dňa 12.07.2022 a rozhodnutia č. 0005/2023/E-PP zo dňa 16.03.2023 o schválení prevádzkového poriadku takto:

"

**Návrh na zmenu Prevádzkového poriadku
prevádzkovateľa distribučnej sústavy
Stredoslovenská distribučná, a.s.**

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..	14
2.3. Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny a uskladňovanie elektriny do DS.....	16
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	26
2.8. Práva a povinnosti užívateľa DS.....	27
2.9. Práva a povinnosti PDS	31
2.10. Podmienky stanovenia úhrady za pripojenie do DS	32
2.11. Ukončenie zmluvy o pripojení do DS	33
2.12. Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS PDS	35
2.13. Osobitné ustanovenia o zodpovednosti za škodu pri pripojení koncového odberateľa elektriny do DS PDS.....	36
3. ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY A OBCHODNÉ PODMIENKY PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIE ELEKTRINY	37
3.1. Všeobecné ustanovenia	37
3.2. Práva a povinnosti PDS	39
3.3. Povinnosti užívateľa DS	40
3.4. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov	42
3.5. Platobné a fakturačné podmienky	42
3.6. Obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny	44
3.7. Ukončenie a zánik zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny	45
3.8. Reklamácie.....	48
4. RÁMCOVÁ DISTRIBUČNÁ ZMLUVA A OBCHODNÉ PODMIENKY	48
4.1. Podmienky uzatvorenia rámcovej distribučnej zmluvy	48
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“).....	51
4.3. Identifikácia odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny	54
4.4. Práva a povinnosti PDS	54
4.5. Práva a povinnosti ÚTRDZ.....	55
4.6. Ceny a spôsob úhrady platieb	56

4.7.	Platobné podmienky	58
4.8.	Použitie finančnej zábezpeky	61
4.9.	Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta.....	62
4.10.	Reklamácie.....	63
4.11.	Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy.....	63
4.12.	Prechodné a záverečné ustanovenia	65
4.13.	Závislý odberateľ elektriny v domácnosti.....	66
5.	ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY, ZMENA BILANČNEJ SKUPINY NA ODBERNOM MIESTE A NA ODOVZDÁVACOM MIESTE	68
5.1.	Spoločné ustanovenia ku zmene dodávateľa elektriny a zmene bilančnej skupiny	68
5.2.	Zmena dodávateľa elektriny	70
5.3.	Zmena bilančnej skupiny na odbernom mieste a na odovzdávacom mieste	70
6.	BILANCOVANIE	71
7.	TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU	71
7.1.	Typový diagram odberu	71
7.2.	Priradenie TDO.....	71
7.3.	Zmeny priradenia TDO.....	72
7.4.	Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby	72
8.	VÝMENA DÁT A ÚDAJOV	73
9.	NÁRODNÝ JADROVÝ FOND	74
10.	MERANIE A ODPOČTY.....	75
10.1.	Meranie elektriny	75
10.2.	Odpočty a poskytovanie dát.....	78
10.3.	Stanovenie náhradných hodnôt	79
11.	REKLAMAČNÝ PORIADOK, ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV	80
11.1.	Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu	80
11.2.	Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.....	82
11.3.	Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny	83
11.4.	Riešenie sporov v prípadoch neplnenia zmluvných podmienok	83
11.5.	Všeobecné zásady	84
11.6.	Alternatívne riešenie sporov.....	85
12.	VYBRANÉ PROCESY	86
12.1.	Všeobecne.....	86
12.2.	Postup pri odstraňovaní a okliesňovaní stromov a iných porastov v ochrannom pásme elektrického vedenia	87
13.	PODMIENKY PRE OSTATNÉ ČINNOSTI.....	88
13.1.	Podmienky pre sezónne odbery elektriny	88
13.2.	Podmienky pre namerané odbery elektriny.....	88
13.3.	Podmienky pre skúšobnú prevádzku	88

13.4.	Podmienky pre hromadné diaľkové riadenie	89
13.5.	Rozvoj DS	89
14.	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	91
14.1.	Vyššia moc	91
14.2.	Mlčanlivosť	91
14.3.	Zmeny prevádzkového poriadku	92
14.4.	Účinnosť prevádzkového poriadku	92
14.5.	Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality	92
14.6.	Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti	93
	PRÍLOHA Č. 1 TECHNICKÁ ŠPECIFIKÁCIA PRE VÝMENU DÁT	94
	PRÍLOHA Č. 2 SPÔSOB A PODMIENKY VYKONANIA FUNKČNEJ SKÚŠKY	97
	PRÍLOHA Č. 3 REKLAMAČNÝ ZÁZNAM	103
	PRÍLOHA Č. 4 ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK A POJMOV	104
	PRÍLOHA Č. 5 NEOPRÁVNENÝ ODBER	105
	PRÍLOHA Č. 6 NEOPRÁVNENÉ DODÁVANIE	109
	PRÍLOHA Č. 7	111

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, rozhodnutia č. 0006/2019/E-PP zo dňa 31.05.2019, rozhodnutia č. 0002/2021/E-PP zo dňa 22.01.2021, rozhodnutia č. 0077/2022/E-PP zo dňa 12.07.2022 a rozhodnutia č. 0005/2023/E-PP zo dňa 16.03.2023.
- 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, výveskou na verejne prístupnom mieste, v tlači a pod.), ak tento PP neustanovuje inak.
- 1.8. Akákoľvek žiadosť doručená do SSD na korešpondenčnú adresu, prostredníctvom príslušnej webovej aplikácie, alebo na e-mailovú adresu *prevadzkovatel@ssd.sk*, je zo strany SSD 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. Poskytnutím svojej e-mailovej adresy a vyjadrením súhlasu užívateľ sústavy súhlasí, aby PDS nahradil listinnú podobu komunikácie elektronickou komunikáciou, ak to povaha komunikácie a listinného dokumentu umožňuje. Elektronická správa sa považuje za doručení v deň odoslania na e-mailovú adresu poskytnutú zo strany užívateľa DS. Užívateľ DS a PDS sú povinní prípadnú zmenu korešpondenčných údajov oznámiť druhej zmluvnej strane bezodkladne a preukázateľným spôsobom.

- 1.11. 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 vyhláske č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „pravidlá trhu“), majú ten istý význam aj v tomto PP.
- 1.12. PDS nie je správnym orgánom ani orgánom verejnej správy, a preto konanie PDS nemožno považovať za konanie podľa predpisov o správnom konaní.
- 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 spravídla 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 fyzického dodávania elektriny do DS SSD z elektroenergetického zariadenia, ktoré je merané spravídla 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 elektriny.
- 1.14. Každý užívateľ sústavy môže konať len v zmysle svojich práv a povinností stanovených v legislatíve a tohto PP podľa toho, aké má uzatvorené príslušné zmluvy so SSD v zmysle tohto PP.
- 1.15. Zoznam dôležitých adries a komunikačných spojení s PDS, informácie o obchodných portáloch PDS a pravidlá doručovania PDS

1. Poštová adresa PDS:
Stredoslovenská distribučná, a. s.
Pri Rajčianke 2927/8
010 47 Žilina

2. Adresa sídla Prevádzkovateľa:
Stredoslovenská distribučná, a. s.

Pri Rajčianke 2927/8
010 47 Žilina

3. Webové sídlo Prevádzkovateľa:
www.ssd.sk

4. Zákaznícka linka PDS (telefonický kontakt):

a) volanie zo Slovenskej republiky: 0850 166 007

b) volanie zo zahraničia: +421 48 47 17 505

Zákaznícka linka PDS je k dispozícii v pracovných dňoch od 8.00 do 15.00 hod.

5. Poruchová linka PDS (telefonický kontakt):

a) volanie zo Slovenskej republiky: 0800 159 000

b) volanie zo zahraničia: +421-(0)2 32 11 22 54

Poruchová linka Prevádzkovateľa je k dispozícii nepretržite (nonstop).

6. Kontaktné emailové adresy:

a) Kontaktná emailová adresa pre komunikáciu odberateľov elektriny s PDS:
prevadzkovatel@ssd.sk

b) Kontaktná emailová adresa pre komunikáciu výrobcov elektriny a prevádzkovateľov zariadenia na uskladňovanie elektriny s PDS:
prevadzkovatel@ssd.sk

c) Kontaktná emailová adresa pre komunikáciu dodávateľov elektriny s PDS:
prevadzkovatel@ssd.sk

7. Technická špecifikácia (technická špecifikácia prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy), ktorá je zverejnená na Webovom sídle PDS. Komunikácia prostredníctvom Technickej špecifikácie je výlučnou formou komunikácie medzi PDS a účastníkom trhu s elektrinou, ktorý má s PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, a to v rozsahu určenom Technickou špecifikáciou, ak zákon neustanovuje inak.

8. Online služby - webová aplikácia na webovom sídle PDS prostredníctvom ktorej je možné podávať PDS príslušné žiadosti online.

Distribučná sústava je regionálnou distribučnou sústavou PDS, ktorú PDS prevádzkuje na základe povolenia na časti vymedzeného územia PDS.

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

2.1. Všeobecné ustanovenia

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

- 2.1.1. Pripojením do DS sa rozumie zabezpečenie potrebnej kapacity na pripojenie v distribučnej sústave a fyzické pripojenie elektroenergetického zariadenia alebo odberného elektrického zariadenia do DS. Pripojenie nového odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia elektriny alebo zmena technických parametrov existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, alebo zmena maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej aj „MRK“) sa uskutočňuje na základe zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy¹⁾ uzatvorenej s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, po splnení TP²⁾ 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 elektriny, alebo vlastník elektroenergetického zariadenia v prípade, ak je žiadateľom o pripojenie výrobca alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny. Ak žiada o pripojenie osoba, ktorá nie je vlastníkom nehnuteľnosti, na ktorej sa predmetné odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie nachádza, požiada vlastníka nehnuteľnosti o predchádzajúci písomný súhlas s vybudovaním a pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia a takýto súhlas predloží PDS spolu so žiadosťou o pripojenie. Vzor žiadosti o pripojenie a vzor súhlasu s vybudovaním odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia je zverejnený na webovom sídle PDS.
- 2.1.2. 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, je distribúcia elektriny ukončená aj ukončením odberu alebo dodávky elektriny vlastníka predmetného zariadenia, ak užívateľ DS nepredloží platný súhlas vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie odberného alebo odovzdávacieho miesta), alebo odňatím súhlasu vlastníka predmetného zariadenia s distribúciou elektriny cez jeho zariadenie. O ukončení odberu alebo dodávky elektriny vlastníka zariadenia alebo o odňatí súhlasu vlastníka zariadenia PDS informuje dotknutých užívateľov sústavy prostredníctvom ich dodávateľa elektriny. Distribúcia elektriny je ukončená ukončením odberu alebo dodávky elektriny vlastníka predmetného zariadenia alebo ku dňu, ku ktorému je odňatý súhlas vlastníka zariadenia. PDS v takomto prípade nezodpovedá užívateľovi DS za škodu alebo ušlý zisk, ktorý vznikne užívateľovi DS v dôsledku poruchy alebo odpojenia elektroenergetického zariadenia, cez ktoré je zariadenie užívateľa DS pripojené do DS. PDS rovnako nezodpovedá v takýchto prípadoch ani za plnenie štandardov kvality.
- 2.1.3. 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 OP a TP pripojenia pripojiť do DS zariadenie žiadateľa a zabezpečiť dohodnutú kapacitu vo výške podľa zmluvy. Žiadateľ o pripojenie sa zaväzuje uhradiť cenu za pripojenie, ktorá je v prípade žiadateľov o pripojenie elektroenergetického zariadenia 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

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

cena za pripojenie v súlade s platnou legislatívou alebo príslušným cenovým rozhodnutím úradu platným v čase doručenia úplnej žiadosti o pripojenie.

2.1.4. Zmluva o pripojení žiadateľa do DS obsahuje:

- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
- b) hodnotu MRK, spôsob jej určenia a podmienky zmeny hodnoty MRK,
- c) TP pripojenia,
- d) predpokladaná lehota a miesto pripojenia,
- e) cenu a podmienky splatnosti ceny za pripojenie,
- f) špecifikáciu pripojenia,
- g) miesto pripojenia, identifikáciu OM alebo OdM a vymedzenie majetkových hraníc,
- h) spôsob zabezpečenia merania odberu alebo dodávky elektriny,
- i) spôsob riešenia neplnenia zmluvných podmienok a sporov,
- j) odstúpenie od zmluvy, trvanie zmluvy, ukončenie zmluvy a výpovedné lehoty,
- k) poučenie o neoprávnenom odbere elektriny alebo neoprávnenom dodávaní elektriny do sústavy a sankcie za nedodržanie zmluvných podmienok a ich uplatňovanie,
- l) poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardmi kvality vrátane ich vyhodnocovania.

2.1.5. Elektroenergetické zariadenie PDS slúžiace na pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia 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 elektroenergetické zariadenie 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 výroba alebo uskladňovanie elektriny z elektroenergetického zariadenia, PDS pre toto miesto pripojenia uzatvorí osobitne zmluvu o pripojení koncového odberateľa elektriny do DS a osobitne zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS, pričom v oboch zmluvách o pripojení do DS uzatvorených s PDS, je druhá zmluvná strana zhodná; PDS prideli osobitné identifikačné čísla zvlášť pre OM a zvlášť pre OdM.

2.1.8. V prípade pripojenia podľa bodu 2.1.5 je PDS oprávnený podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike v danom OM alebo OdM obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny alebo prístup do DS, a to bez nároku na náhradu škody. Zároveň je PDS oprávnený odpojiť takýto bod pripojenia a ukončiť uzatvorené zmluvy o pripojení do DS pre OM aj OdM, v prípade zistenia neoprávneného odberu elektriny, ako aj neoprávneného dodávania elektriny.

2.1.9. PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS.

- 2.1.10. PDS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa DS do 5 pracovných dní po splnení TP a OP pripojenia. Splnenie TP PDS sa pri odbernom elektrickom zariadení posúdi do 10 pracovných dní od predloženia kompletnej dokumentácie. 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 na napätovej úrovni NN pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia MRK a bez zmeny napätovej úrovne sa cena za pripojenie neúčtuje, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho OM, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS, ak zmluva o pripojení do DS zanikne z podnetu predchádzajúceho užívateľa DS.
- 2.1.12. Pri uzatváraní zmlúv o pripojení do DS na napätovej úrovni NN pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením MRK sa cena za pripojenie uhrádza len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou MRK, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho OM, do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS. Ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho OM, po uplynutí 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS uzatvorenej s predchádzajúcim užívateľom DS, alebo ak zmluva o pripojení do DS uzatvorená s predchádzajúcim užívateľom DS zanikne z podnetu PDS z dôvodu neoprávneného odberu elektriny, neoprávneného dodávania elektriny do DS, porušenia TP pripojenia do DS alebo z dôvodov podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike, cena za pripojenie sa uhrádza za celú kapacitu požadovanú novým užívateľom DS.
- 2.1.13. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napätovej úrovni NN pri opätovnom pripojení toho istého užívateľa DS bez navýšenia MRK sa cena za pripojenie neúčtuje, ak užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie do 24 mesiacov od zániku pôvodnej zmluvy o pripojení do DS, ak pôvodná zmluva o pripojení do DS zanikne z podnetu užívateľa DS.
- 2.1.14. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napätovej úrovni NN pri opätovnom pripojení toho istého užívateľa DS so zvýšením MRK sa cena za pripojenie uhrádza len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou MRK, ak užívateľ distribučnej sústavy doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie do 24 mesiacov od zániku zmluvy o pripojení do DS. Ak užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie po uplynutí 24 mesiacov od zániku pôvodnej zmluvy o pripojení do DS, alebo ak pôvodná zmluva o pripojení do DS uzatvorená s užívateľom DS zanikne z podnetu PDS z dôvodu neoprávneného odberu elektriny, neoprávneného dodávania elektriny do DS, porušenia TP pripojenia do DS alebo z dôvodov podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike, cena za pripojenie sa uhrádza za celú kapacitu.
- 2.1.15. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napätovej úrovni VN a VVN pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia MRK sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napätovej úrovni VN a VVN pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením MRK sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za rozdiel medzi pôvodnou a požadovanou hodnotou MRK.

- 2.1.16. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napät'ovej úrovni VN a VVN na OM alebo OdM, pre ktoré došlo k zániku zmluvy o pripojení a následnému odpojeniu tohto OM alebo OdM sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie účtujú vo výške požadovanej MRK.
- 2.1.17. Ak bola na základe žiadosti užívateľa DS znížená MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá rezervovaná kapacita (ďalej len „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 mesiaca 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.
- 2.1.18. Prijatím úplnej žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS začína plynúť PDS lehota 30 kalendárnych dní (10 pracovných dní v prípade žiadosti o pripojenie malého zdroja a 15 pracovných dní v prípade žiadosti o pripojenie lokálneho zdroja) na zaslanie písomného stanoviska k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS. Stanovisko PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie malého zdroja a stanovisko PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie lokálneho zdroja je zároveň stanoviskom PDS k rezervovanej kapacite na ich pripojenie do DS. V prípade neúplnej žiadosti žiadateľa o pripojenie je žiadosť žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy vrátená žiadateľovi, s uvedením dôvodov neakceptovania žiadosti o pripojenie.
- 2.1.19. Vyjadrenie PDS k žiadosti o pripojenie stráca platnosť pri zmene zásadných údajov, ktoré majú vplyv na charakter a spôsob pripojenia, 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.
- 2.1.20. PDS určuje transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky rezervácie distribučnej kapacity a zverejňuje ich na webovom sídle PDS.
- 2.1.21. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle OP pripojenia do DS, a to v rozsahu v akom sú schválené v tomto PP.
- 2.1.22. Zmluva o pripojení sa uzatvára vždy, keď sa jedná o pripojenie nového OM alebo nového OdM, alebo o zmenu užívateľa DS, alebo o zmenu technických parametrov jestvujúceho pripojenia vrátane požiadavky na zmenu subjektu z odberateľa elektriny 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:
- OM alebo OdM, ktoré bolo fyzicky odpojené od DS,
 - OM alebo OdM, ktoré mení napät'ovú úroveň pripojenia.
- 2.1.23. PDS a existujúci užívateľ DS uzatvorí novú zmluvu o pripojení v prípadoch:
- zmeny odberateľa elektriny na existujúcom OM alebo pri zmene subjektu ako výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny na existujúcom OdM, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty MRK alebo zmene TP,
 - zmeny technických parametrov, charakteru odberu alebo dodávania elektriny a iných údajov týkajúcich sa daného odberného alebo odovzdávacieho miesta ako sú napríklad kontaktné údaje odberateľa elektriny, výrobcu alebo prevádzkovateľa

zariadenia na uskladňovanie elektriny a pod., pričom užívateľ DS je povinný splniť TP uvedené v novej zmluve,

- c) ak je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie 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 elektriny alebo inak znemožní pripojenie odberateľa elektriny; v tomto prípade určí PDS odberateľovi elektriny 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 v prípade, že nedochádza pri uzatváraní novej zmluvy o pripojení k zvýšeniu MRK na danom odbernom mieste,
- 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 elektroenergetické zariadenie slúžiace na výrobu alebo uskladňovanie elektriny alebo sa mení inštalovaný výkon elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, pričom užívateľ DS je povinný splniť TP uvedené v novej zmluve o pripojení a vyjadrení PDS,
- 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 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,

k) ak užívateľ DS pripája do DS samostatné zariadenie na uskladňovanie elektriny do existujúceho OM, tzn. ktorého súčasťou nie je zariadenie na výrobu elektriny.

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 elektroenergetické zariadenie až po tom čo je vydané kolaudačné rozhodnutie pre elektroenergetické zariadenie PDS, ktoré slúži pre pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, ak sa pre vybudovanie pripojenia takéto kolaudačné rozhodnutie vyžaduje. Nárok na pripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia nevznikne užívateľovi DS pred právoplatnosťou takéhoto kolaudačného rozhodnutia. Nepripojenie odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia 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 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 z malého zdroja v zmysle zákona 309/2009 Z. z., účtuje sa len cena za pripojenie za OM.
- 2.1.28. PDS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie 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 2.1.9 PDS môže ďalej odmietnuť žiadosť o pripojenie aj v prípade, ak o pripojenie žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti.
- 2.1.30. PDS má právo taktiež odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení v prípade, ak má žiadateľ o pripojenie voči PDS neuhradené peňažné záväzky po lehote splatnosti.

2.1.31. **Proces zmeny užívateľa DS na OM alebo OdM**

V prípade zmeny užívateľa DS na existujúcom OM alebo OdM, nový užívateľ DS požiada o zmenu užívateľa DS na OM alebo OdM prostredníctvom svojho dodávateľa, ktorého na tento úkon splnomocní. Zmenu užívateľa DS na existujúcom OM alebo OdM 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 a zašle PDS údaje potrebné k vykonaniu zmeny užívateľa DS na OM a OdM,
2. na vyžiadanie PDS potvrdí overenie právneho vzťahu žiadateľa k nehnuteľnosti, a vlastnícke právo k odbernému elektrickému zariadeniu, kde overenie dodávateľ vykoná vyžiadaním dokumentácie podľa bodu 2.2.7 písm. a) týchto OP pripojenia od žiadateľa o pripojenie do DS,
3. zašle PDS 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.

V prípade, že OM je identické s OdM, zmena užívateľa DS na OM sa vykoná aj na OdM resp. zmena užívateľa DS na OdM sa vykoná aj na OM.

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

- 2.2.1. Pre pripojenie koncového odberateľa elektriny („žiadateľa“) do DS je potrebné, aby žiadateľ poslal poštou alebo elektronicky spoločnosti SSD žiadosť o pripojenie, ktorá je zverejnená na webovom sídle spoločnosti SSD.
- 2.2.2. V prípade pripojenia žiadateľa na úrovni VVN a VN je súčasťou žiadosti o pripojenie do DS 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.
- 2.2.3. Akékoľvek zmeny v meracích schémach sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PDS.
- 2.2.4. Do 30 dní od podania úplnej kompletnej žiadosti o pripojenie zašle SSD žiadateľovi návrh zmluvy o pripojení. Súčasťou návrhu zmluvy o pripojení je aj vyjadrenie k bodu a podmienkam pripojenia, ktoré bude obsahovať TP pripojenia.

- 2.2.5. V prípade, že žiadateľ je vyzvaný vo vyjadrení k bodu a podmienkam pripojenia k zaslaníu projektovej dokumentácie (ďalej len „PD“), je potrebné tak urobiť v lehote stanovenej SSD. Táto lehota nie je kratšia ako 30 dní.
- 2.2.6. 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 o pripojenie.
- 2.2.7. Prílohy žiadosti sú:
- a) splnomocnenie s úradne overeným podpisom splnomocniteľa v prípade vybavovania žiadosti prostredníctvom splnomocnenca,
 - b) ďalšie podklady požadované v aktuálnom formulári žiadosti uverejnenom na webovom sídle PDS.
- 2.2.8. Žiadateľ je povinný do 75 kalendárnych dní podpísať a poslať zmluvu o pripojení. Zmluvu o pripojení je možné poslať poštou alebo elektronicky.
- 2.2.9. Žiadateľ je povinný najneskôr do dátumu uvedeného v zmluve o pripojení uhradiť cenu za pripojenie, ktorej výška spolu s platobnými údajmi je uvedená v zmluve o pripojení. V opačnom prípade bude žiadosť o pripojenie zo strany SSD stornovaná a rezervácia kapacity sa ruší. Lehota na uhradenie ceny za pripojenie nie je kratšia ako 15 dní a zároveň nesmie byť dlhšia ako 30 dní od podpisu oboma zmluvnými stranami.
- 2.2.10. Žiadateľ je povinný do 24 mesiacov od podpisu zmluvy o pripojení zabezpečiť prípravu OM v zmysle požiadaviek spoločnosti SSD uvedených vo vyjadrení SSD a zaslať Čestné prehlásenie o pripravenosti OM.
- 2.2.11. Čestné prehlásenie o pripravenosti OM nahrádza predkladanie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (OPAS) odberného elektrického zariadenia, žiadateľ musí mať OPAS vyhotovenú, pričom priame predloženie OPAS je potrebné na vyzvanie SSD.
- 2.2.12. Spoločnosť SSD následne skontroluje splnenie TP a OP a na základe pripravenosti OM zrealizuje pripojenie do DS na základe ktorého zašle žiadateľovi oznámenie o pripojení poštou alebo elektronicky.
- 2.2.13. Pri zmene MRK je PDS oprávnený požadovať od žiadateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto MRK v zmysle TP.
- 2.2.14. PDS má právo vybaviť OM technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu.
- 2.2.15. 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 elektriny) o opätovné pridelenie pôvodnej MRK sa táto kapacita opätovne žiadateľovi (odberateľovi elektriny) bezodplatne prideli. 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 PDS nedisponuje dostatočnou kapacitou na zvýšenie MRK, odberateľ elektriny

uhrádza cenu za pripojenie. Ak žiadateľ o pripojenie nezačne odberať 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 elektriny.

2.3. Podklady predkladané spolu so žiadosťou o pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny a uskladňovanie elektriny do DS

- 2.3.1. PDS v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia žiadosti o vyjadrenie k bodu a podmienkam pripojenia (vzor žiadosti na webovom sídle PDS) zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS vydá stanovisko k bodu a podmienkam pripojenia – územno-technickú informáciu, v ktorej stanoví najmä napäťovú úroveň, bod pripojenia a ďalšie podmienky k pripojeniu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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. Žiadosť o vyjadrenie k bodu a podmienkam pripojenia sa nepovažuje za kompletnú žiadosť o pripojenie v zmysle zákona o energetike.
- 2.3.2. Ak nie je možné navrhované zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny s požadovaným výkonom pripojiť do DS, PDS zamietne písomným vyjadrením pripojenie zariadenia na výrobu alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS. PDS v takomto vyjadrení zároveň môže žiadateľa informovať o akceptovateľných parametroch zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, v prípade ktorých by bolo vyjadrenie súhlasné, avšak iba v takom prípade, že PDS takýmito údajmi disponuje.
- 2.3.3. Vyjadrenie k rezervácii kapacity je platné 24 mesiacov odo dňa vydania tohto vyjadrenia, pokiaľ nie je vo vyjadrení uvedené inak, pričom v rámci tejto doby musí žiadateľ splniť nasledujúce podmienky:
 - a) uzatvoriť s PDS zmluvu o pripojení do DS do 30 dní odo dňa odoslania zo strany SSD,
 - b) uhradiť cenu za pripojenie v lehote uvedenej v zmluve o pripojení, ktorá nesmie byť kratšia ako 15 kalendárnych dní a dlhšia ako 30 kalendárnych dní od podpisu zmluvy o pripojení oboma zmluvnými stranami,
 - c) predložiť PDS všetky príslušné dokumentácie, vyjadrenia ku dokumentáciám ako aj ostatné nevyhnutné náležitosti potrebné pre vydanie stavebného povolenia,
 - d) predložiť právoplatné stavebné povolenie (ak je z titulu vybudovania zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia pre uskladnenie elektriny požadované).
- 2.3.4. Platnosť vyjadrenia k rezervácii kapacity môže byť predĺžená, ak žiadateľ adekvátne zdôvodní túto zmenu (napr. zmena územného plánu, verejné obstarávanie, platnosť osvedčenia MH SR na výstavbu a i.) a informuje o tejto skutočnosti SSD v rámci časového harmonogramu procesu realizácie pripojenia zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny.
- 2.3.5. Rezerváciu kapacity v zmysle platného vyjadrenia k rezervácii kapacity nie je možné nijakým spôsobom rozdeľovať.

2.3.6. 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 tieto údaje:

- a) lokalita umiestnenia zariadenia a/alebo
- b) technológia výroby a/alebo
- c) charakter výroby elektriny zariadenia a/alebo
- d) celkový inštalovaný výkon zariadenia (ak dochádza k jeho navýšeniu) a/alebo
- e) iné technické náležitosti ovplyvňujúce pripojiteľnosť (napr. zloženie a typ invertorov, ktoré boli uvažované, použitie komponentov s inými charakteristikami a/alebo nastaveniami, než boli uvažované, použitie generátorov/invertorov PQ diagramom s užším rozsahom, než bol uvažovaný.

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 uzatvorenie zmluvy o pripojení, prípadne od nej odstúpiť, ak takúto zmenu zistí dodatočne.

2.3.7. Platnosť vyjadrenia k rezervácii kapacity zaniká, okrem prípadu uvedeného v odseku 2.3.6:

- a) nesplnením podmienok uvedených v bode 2.3.32.3.3,
- b) doručením žiadosti o anulovanie rezervácie kapacity,
- c) neuhradím ceny za pripojenie (lehota stanovená v zmluve o pripojení).

2.3.8. V prípade zmeny hodnoty inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny počas doby platnosti rezervácie kapacity sa postupuje nasledovne:

- a) v prípade zvýšenia inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny 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. V prípade zamietavého posúdenia navýšenia inštalovaného výkonu zdroja platnosť pôvodného vyjadrenia ostáva v platnosti,
- b) v prípade zníženia inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny je žiadateľ povinný PDS túto zmenu oznámiť. Pôvodné vyjadrenie k rezervácii kapacity ostáva v platnosti s doplnením nových TP pripojenia.

2.3.9. 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, a to len vtedy, ak nový žiadateľ nespĺňa podmienky uvedené v bodoch 2.1.9 a 2.1.29.

2.3.10. O stanovisko pre účely vydania osvedčenia môže žiadateľ požiadať až po určení bodu a podmienok pripojenia. PDS vydá stanovisko pre účely vydania osvedčenia MH SR na výstavbu zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny, v zmysle § 12 zákona o energetike.

- 2.3.11. Platnosť stanoviska PDS pre žiadateľa o pripojenie zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny na účely vydania osvedčenia MH SR na výstavbu končí uplynutím 6 mesiacov odo dňa jeho vydania, ak počas tejto doby žiadateľ nepodá na MH SR žiadosť o vydanie osvedčenia na výstavbu predmetného zariadenia.
- 2.3.12. Na základe súhlasného stanoviska k rezervácii kapacity žiadateľ predloží PDS PD na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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).
- 2.3.13. Po zapracovaní podmienok PDS stanovených v predchádzajúcich vyjadreniach 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.
- 2.3.14. Žiadateľ, ktorý žiada o uzatvorenie zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny 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, prípadne elektronicky pokiaľ PDS takúto možnosť podania žiadosti umožňuje.
- 2.3.15. PDS so žiadateľom uzatvorí zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS počas platnosti vyjadrenia ku rezervácii kapacity. Bez zmluvy o pripojení PDS neuskutoční pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny k DS. Neoddeliteľnou súčasťou technických a obchodných podmienok elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS sú všetky vyjadrenia, ktoré PDS vydal v rámci procesu pripojenia zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny. V zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS, stanovuje PDS výšku ceny za pripojenie v zmysle platnej legislatívy.
- 2.3.16. Elektroenergetické zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny je možné pripojiť do DS PDS po:
- a) splnení technických podmienok uvedených v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS a jej uzatvorení,
 - b) splnení technických podmienok v príslušných vyjadreniach PDS,
 - c) splnení TP a OP pripojenia PDS,
 - d) uzatvorení zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny pre užívateľov sústavy prevádzkujúcich zariadenie slúžiace na výrobu alebo uskladňovanie elektriny (ak má dochádzať k dodávaniu do DS),
 - e) zabezpečení prevzatia zodpovednosti za odchýlku, podľa pravidiel elektronickej komunikácie (TŠVD) a
 - f) po úhrade ceny za pripojenie, ak je požadovaná.
- 2.3.17. Pred fyzickým pripojením a uvedením zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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.

- 2.3.18. V prípade, ak je súčasťou zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny aj transformačná stanica, žiadateľ musí požiadať PDS o preberacie konanie minimálne 30 kalendárnych dní pred podaním žiadosti o vykonanie funkčnej skúšky. K oznámeniu je potrebné priložiť PD skutočného vyhotovenia, vypracovanú v zmysle štandardu PDS, miestne prevádzkové predpisy (ďalej len „MPP“) zariadenia, 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“) (revíziu správu) a v prípade, že sa vyžaduje, aj prvú úradnú skúšku. PDS následne na základe realizačnej PD a súhlasného vyjadrenia PDS k predmetnej PD na preberacie konanie poverí príslušného zamestnanca PDS.
- 2.3.19. Žiadateľ je povinný požiadať o vykonanie funkčnej skúšky v zmysle Prílohy č. 2 tohto PP, ak bola táto podmienka stanovená vo vyjadrení SSD a v prípade postupu podľa bodu 2.3.18 až po úspešnom absolvovaní preberacieho konania transformačnej stanice zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny.
- 2.3.20. Žiadateľ je povinný v prípade pripojenia zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do sústavy prepojenej na DS PDS (napr. prostredníctvom MDS) požiadať PDS o spoluúčasť pri vykonaní funkčnej skúšky pripojenia zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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.
- 2.3.21. Podmienkou pre úspešné vykonanie funkčnej skúšky je uzatvorenie zmluvy o zúčtovaní odchýlky alebo zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku na vybraného účastníka trhu s elektrinou a túto skutočnosť musí preukázať PDS. Neplatí v prípade MRK na OdM vo výške 0 kW.
- 2.3.22. Po vykonaní úspešnej funkčnej skúšky je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny uvedené do prevádzky za podmienky, že žiadateľ 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“).
- 2.3.23. Výsledkom funkčnej skúšky zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny je „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny“, ktorý PDS vydá do 7 dní odo dňa vykonania funkčnej skúšky; vzor protokolu sa nachádza na webovom sídle SSD. V prípade neúspešnej funkčnej skúšky je na základe žiadosti žiadateľa vykonaná opakovaná funkčná skúška, ktorá je spoplatnená v zmysle platného cenníka služieb SSD.
- 2.3.24. Ak na existujúcom OM a OdM bude pripojené alebo bude odpojené zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny alebo budú zmenené parametre zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny alebo iným spôsobom dôjde k zmene charakteru odberného alebo odovzdávacieho miesta, je užívateľ DS povinný tieto zmeny oznámiť PDS ešte pred vykonaním zmeny, pričom tieto zmeny podliehajú súhlasu PDS, a uzatvoriť novú zmluvu o pripojení. S pripojením zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny je spojená povinnosť zaplatiť cenu za pripojenie v zmysle

príslušnej vyhlášky úradu. Uvedené platí aj v prípade, ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie 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.

- 2.3.25. V prípade pripojenia výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie 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.
- 2.3.26. Akékoľvek zmeny v meracích schémach alebo vzorcoch odovzdávacích miest sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PDS.
- 2.3.27. Pri zmene MRK je PDS oprávnený požadovať od užívateľa sústavy zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto MRK 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 2.2.7 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,
- 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. Pripojenie zariadenia na výrobu elektriny (vrátane lokálneho zdroja) alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do MDS užívateľa DS, ktorá je pripojená do regionálnej DS, je možné iba na základe zmluvy o pripojení do regionálnej DS uzatvorenej medzi PMDS a PRDS, ktorá musí byť uzatvorená pred tým, ako PMDS povolí pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny za predpokladu splnenia TP a OP pripojenia a splnenia povinností vyplývajúcich pre PMDS z platnej legislatívy. V zmluve o pripojení do regionálnej DS je dohodnutá MRK vo výške celkového inštalovaného výkonu takého zariadenia na výrobu

elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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.

- 2.4.6. Zmluva o pripojení odovzdávacích miest prevádzkovateľa MDS, ktorou sa dojednáva aj MRK elektroenergetických zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny v MDS, obsahuje okrem celkového inštalovaného výkonu zdrojov aj členenie jednotlivých elektroenergetických zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny podľa typu. Zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny musia byť tiež členené na tie, ktoré sú prevádzkované:
- a) inou osobou ako je prevádzkovateľ MDS,
 - b) prevádzkovateľom MDS.
- 2.4.7. 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 ODM, 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.
- 2.4.8. V prípade, že užívateľ DS prevádzkuje MDS s integrovanými zariadeniami na výrobu elektriny alebo zariadeniami na uskladňovanie elektriny, 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.
- 2.4.9. Užívateľ DS je povinný mať uzatvorené požadované zmluvné vzťahy podľa bodu 2.4.8 počas celej doby, počas ktorej je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené do MDS užívateľa DS a MDS užívateľa DS je pripojená do regionálnej DS.

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

- 2.5.1. Výrobca elektriny z malého zdroja je definovaný ako výrobca elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny (ďalej len „OZE“) do 11 kW, na ktorého sa uplatňujú práva a povinnosti podľa zákona 309/2009 Z. z. (ďalej len „malý zdroj“).
- 2.5.2. 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 11 kW.
- 2.5.3. 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. Ak SSD neodošle žiadateľovi o pripojenie malého zdroja stanovisko k RK v lehote podľa prvej vety, žiadateľ môže uviesť malý zdroj do prevádzky po splnení technických a obchodných podmienok pripojenia, uzatvorení zmluvy o pripojení

- zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny a po oznámení termínu uvedenia malého zdroja do prevádzky v zmysle bodu 2.5.7.
- 2.5.4. 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.
- 2.5.5. V oboch prípadoch uvedených v bode 2.5.3, PDS zašle žiadateľovi o pripojenie malého zdroja návrh zmluvy o pripojení v lehote do 30 kalendárnych dní od podania kompletnej žiadosti o pripojenie. K pripojeniu výrobcu elektriny z malého zdroja dôjde iba v prípade splnenia technických a obchodných podmienok pripojenia a uzatvorenia zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS.
- 2.5.6. Výrobca elektriny z malého zdroja odošle PDS do 30 pracovných dní po doručení návrhu zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS podpísané exempláre zmluvy o pripojení na korešpondenčnú adresu SSD. Zmluva o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS je po podpise SSD zaslaná v jednom exemplári výrobcovi elektriny z malého zdroja obratom. V prípade elektronicky podanej žiadosti je za obojstranné podpísanie zmlúv považované aj podpísanie zmlúv elektronicky, v aplikácii prístupnej na webovom sídle PDS.
- 2.5.7. Výrobca elektriny z malého zdroja alebo ním poverená osoba písomne alebo elektronicky na formulári PDS zverejnenom na webovom sídle PDS oznámi PDS, najneskôr 2 dni vopred, termín uvedenia malého zdroja do prevádzky, v súlade s § 4a ods. 5 zákona č. 309/2009 Z. z.
- 2.5.8. 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.
- 2.5.9. Po splnení podmienok podľa § 4a ods. 2 zákona 309/2009 Z. z., PDS zabezpečí do 5 pracovných dní odo dňa doručenia oznámenia:
- bezplatné pripojenie do DS v mieste, ktoré je identické s existujúcim OM,
 - bezplatnú montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase.
- 2.5.10. 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.
- 2.5.11. V prípade, že výrobca elektriny z malého zdroja nedoručí PDS oznámenie o prevádzke malého zdroja v lehote stanovenej v bode 2.5.8, je PDS oprávnený takéto zariadenie odpojiť od DS v súlade s § 4a ods. 6 zákona č. 309/2009 Z. z.
- 2.5.12. V prípade, že výrobca elektriny z malého zdroja chce dodávať elektrinu do DS, je potrebné aby mal so SSD uzatvorenú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny pre užívateľov sústavy prevádzkujúcich elektroenergetické zariadenie slúžiace na

výrobu alebo uskladňovanie elektriny a zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku účastníka trhu s elektrinou v súlade s Pravidlami trhu. Zabezpečenie zodpovednosti za odchýlku preukáže PDS vybraný subjekt zúčtovania, zaslaním správy podľa pravidiel TŠVD). Neplatí v prípade MRK na OdM vo výške 0 kW. 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. Výrobca elektriny z malého zdroja je povinný na požiadanie 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.
- 2.5.14. Platí zásada, že pripojenie jedného malého zdroja alebo skupiny malých zdrojov s celkovým inštalovaným výkonom do 10 kW vrátane, bude viazané na jedinú prípojku do DS.
- 2.5.15. Výrobca elektriny z malého zdroja musí po požiadaní umožniť zástupcom PDS prístup ku všetkým zariadeniam malého zdroja vrátane merania, 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 umožniť prístup pracovníkom PDS k elektromerovému rozvádzaču. Elektromerový rozvádzač, ktorý na existujúcom odbernom mieste nie je umiestnený na verejne prístupnom mieste v čase podania žiadosti o stanovisko k rezervovanej kapacite na pripojenie malého zdroja podľa kapitoly 2.5 a technicky vyhovuje, nemusí žiadateľ o pripojenie malého zdroja umiestniť na verejne prístupné miesto. Ak SSD pri montáži určeného meradla resp. do 1 mesiaca od jeho montáže zistí, že elektromerový rozvádzač technicky nevyhovuje (napríklad ak existujúci elektromerový rozvádzač nie je v súlade s platnou technickou normou predpisujúcou bezpečnostné a technické podmienky zapojenia elektromerového rozvádzača; existujúci elektromerový rozvádzač neumožňuje montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase; namontované určené meradlo v existujúcom elektromerovom rozvádzači neumožňuje zasielanie nameraných priebehových údajov do informačných systémov SSD a pod.), SSD o tom písomne informuje žiadateľa o pripojenie malého zdroja (resp. výrobcu elektriny z malého zdroja) s uvedením, prečo technicky nevyhovuje a vyzve ho na umiestnenie elektromerového rozvádzača na verejne prístupné miesto do 3 mesiacov od doručenia tejto výzvy. Ak žiadateľ o pripojenie malého zdroja (resp. výrobca elektriny z malého zdroja) neumiestni elektromerový rozvádzač na verejne prístupné miesto v lehote na zjednanie nápravy podľa predošlej vety, prestáva splňať TP a OP pripojenia do DS.
- 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 elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS, nakoľko zariadenie na výrobu elektriny už nespĺňa parametre malého zdroja podľa § 4a zákona č. 309/2009 Z. z.

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 nepresiahne MRK takéhoto OM.

- 2.6.2. Výrobcom elektriny v LZ je aktívny odberateľ³⁾, 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. PDS vydá stanovisko k RK na pripojenie LZ do 15 pracovných dní odo dňa doručenia úplnej žiadosti o stanovisko. V prípade nesúhlasného stanoviska je uvedený aj písomný dôvod. V prípade súhlasného stanoviska PDS stanoví OP a TP, ktoré musí žiadateľ o pripojenie LZ splniť. Stanovisko PDS k žiadosti o stanovisko k RK má platnosť 12 mesiacov od jeho vydania. V prípade, že sa stanovisko vydáva pre LZ, na ktorého výstavbu je potrebné osvedčenie MH SR na výstavbu energetického zariadenia v zmysle zákona o energetike a osvedčenie bolo vydané v priebehu šiestich mesiacov od vydania stanoviska k RK, platnosť tohto stanoviska sa predlžuje na dobu platnosti vydaného osvedčenia. V rámci súhlasného stanoviska k RK, PDS uvedie aké dokumenty musí žiadateľ o pripojenie LZ predložiť PDS na schválenie.
- 2.6.4. Stanovisko k RK sa nevyžaduje pre LZ s celkovým inštalovaným výkonom najviac 100 kW, ak žiadateľ o jeho pripojenie technicky zabezpečí, že elektrina vyrobená v LZ nebude dodávaná do DS.
- 2.6.5. 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:
- lokalita umiestnenia LZ a/alebo
 - technológia výroby a/alebo
 - zvýšený inštalovaný výkon LZ a/alebo
 - 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 2.6.14.
- 2.6.6. 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 elektriny na dotknutom OM z pôvodného žiadateľa o pripojenie na nového žiadateľa o pripojenie.
- 2.6.7. V oboch prípadoch uvedených v bodoch 2.6.3 a 2.6.4 PDS zašle žiadateľovi o pripojenie LZ návrh zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS v lehote do 30 kalendárnych dní od podania kompletnej žiadosti o pripojenie LZ.
- 2.6.8. Žiadateľ o pripojenie LZ musí uzatvoriť zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS aj v prípade dohodnutej hodnoty MRK na OdM vo výške 0 kW.

³⁾ § 4 ods. 6 zákona o energetike v znení neskorších predpisov.

- 2.6.9. Žiadateľ o pripojenie LZ predloží PDS na schválenie PD a iné dokumenty, ktorých predloženie vyplýva z platnej legislatívy, a ktoré PDS uviedol vo svojich podmienkach pripojenia.
- 2.6.10. Žiadateľovi o pripojenie LZ je zo strany PDS odoslané vyjadrenie k PD spolu s návrhom zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny pre užívateľov DS prevádzkujúcich LZ.
- 2.6.11. Žiadateľ o pripojenie LZ po podpise a doručení do SSD zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS a zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny pre užívateľov sústavy prevádzkujúcich elektroenergetické zariadenie slúžiace na výrobu alebo uskladňovanie elektriny a zaslání správy TŠVD o zabezpečení zodpovednosti za odchýlku zo strany subjektu zúčtovania (neplatí v prípade MRK na $OdM = 0$ kW) a po potvrdení uvedených zmlúv zo strany SSD doručí PDS nasledovné dokumenty ako podklad pre vykonanie funkčnej skúšky:
- a) dokumentáciu skutočného vyhotovenia LZ,
 - b) prvú odbornú prehliadku a skúšku LZ,
 - c) atesty a vyhlásenia o zhode od generátora (striedače, FV panely) a siet'ovej ochrany,
 - d) schválené miestne prevádzkové predpisy (MPP) zariadenia, ak boli požadované,
 - e) schválený vecný časový plán, ak bol požadovaný.
- 2.6.12. PDS do 15 kalendárnych dní vyhodnotí kompletnosť a správnosť doručených dokumentov ku funkčnej skúške a zašle o tom stanovisko žiadateľovi. Žiadateľ až na základe kladného stanoviska ku dokladom pre vykonanie funkčnej skúšky môže požiadať o vykonanie funkčnej skúšky.
- 2.6.13. 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.
- 2.6.14. PDS vykoná funkčnú skúšku LZ do 15 kalendárnych dní odo dňa doručenia všetkých podkladov stanovených v bode 2.6.11. Ak funkčná skúška potvrdí splnenie TP, užívateľ DS môže uviesť LZ do prevádzky.
- 2.6.15. Ak kontrola preukáže, že žiadateľ o pripojenie LZ nesplnil obchodné a technické podmienky, môže požiadať o opätovnú kontrolu v zmysle bodu 2.6.12, PDS funkčnú skúšku vykoná v zmysle bodu 2.6.14. Opakovaná funkčná skúška je spoplatnená v zmysle platného cenníka.
- 2.6.16. Pri funkčnej skúške LZ je potrebné, aby žiadateľ zabezpečil predvedenie funkčnosti požadovaných zariadení povereným pracovníkom PDS, ktorý tiež skontroluje nastavenie ochrán sústavy (ak boli požadované), prípadne vykonajú jeho zmeny v závislosti na elektrických parametroch sústavy v mieste pripojenia generátora. Žiadateľ odovzdá kópiu protokolov o nastavení ochrán (ak boli požadované) pracovníkom PDS.
- 2.6.17. 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 LZ.

- 2.6.18. 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.
- 2.6.19. Na LZ nie je možné vykonávať zmeny bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS, ktorý môže byť podmienený aj uzatvorením novej zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS a novej zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny pre užívateľov sústavy prevádzkujúcich elektroenergetické zariadenie slúžiace na výrobu alebo uskladňovanie elektriny.
- 2.6.20. Výrobca elektriny v LZ môže v rozsahu MRK LZ dodávať do sústavy elektrinu vyrobenú v LZ, ktorá nie je spotrebovaná v OM identickom s OdM LZ. Ak TP pripojenia LZ do DS neumožňujú zmluvne dohodnúť MRK LZ vo výške celkového inštalovaného výkonu LZ, MRK LZ sa dohodne v nižšej hodnote, ktorú TP pripojenia LZ do DS SSD umožňujú.
- 2.6.21. Výrobca elektriny v LZ, ktorý dodáva elektrinu do DS má práva a povinnosti výrobcu elektriny podľa zákona o energetike.
- 2.6.22. MRK OM, ktoré je identické s OdM LZ, nie je možné počas prevádzkovania LZ znížiť na hodnotu nižšiu ako inštalovaný výkon LZ.
- 2.6.23. Ak dôjde k prekročeniu MRK LZ, podľa bodu 2.6.20 v dvoch po sebe nasledujúcich štvrt' hodinách, 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.
- 2.6.24. PDS oznámi výrobcovi elektriny v LZ najneskôr 5 pracovných dní pred odpojením LZ alebo prerušením distribúcie elektriny podľa bodu 2.6.23 dôvod, pre ktorý sa LZ odpojí od DS.
- 2.6.25. PDS opätovne pripojí LZ do DS do 5 pracovných dní odo dňa, keď výrobca elektriny preukázal PDS, že vykonal opatrenia zabraňujúce prekročeniu MRK LZ.

2.7. 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 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.
- 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 prírodného 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 prírodné vedenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa (výrobca) 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. 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.
- 2.7.7. 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 výrobcou, 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 platnej 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. Súčasťou odberného elektrického zariadenia užívateľa DS je aj prírodné vedenie, ktoré začína v bode pripojenia užívateľa DS k DS PDS až po elektromerový rozvádzač užívateľa DS. Prírodné 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 výrobcou elektriny a/alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny, je dodávanie elektriny do DS podmienené platnou a účinnou uzatvorenou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny a zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvou

o zúčtovaní odchýlky s OKTE alebo zmluvou o združenej dodávke elektriny s dodávateľom elektriny. V prípade užívateľa DS, ktorý je odberateľom elektriny, je distribúcia elektriny do OM odberateľa elektriny podmienená platnou a účinnou zmluvou o združenej dodávke elektriny alebo zmluvou o prístupe do DS a distribúcií elektriny a zmluvou o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvou zúčtovaní odchýlky s OKTE.

- 2.8.2. Užívateľ DS je povinný riadne, včas a v dohodnutej výške uhradiť cenu za pripojenie do DS PDS podľa zmluvy o pripojení do DS.
- 2.8.3. Užívateľ DS sa zaväzuje svojím odberom a dodávaním 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 napätovej úrovni NN v príslušnom OM, za prekročenie RK odberateľom elektriny sa uplatní len prekročenie MRK.
- 2.8.4. MRK v mieste pripojenia do DS, ktoré je OM, je maximálna hodnota výkonu, ktorý PDS zabezpečuje užívateľovi DS na pripojenie, a ktorá sa nesmie prekročiť, pričom na napätovej úrovni:
 - a) VVN a VN je MRK hodnota štvrt hodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do DS,
 - b) NN je MRK hodnota hlavného ističa v ampéroch alebo v kW.
- 2.8.5. MRK v mieste pripojenia do DS, ktoré je OdM, je kapacita, ktorú PDS zabezpečuje užívateľovi DS v OdM, a ktorú užívateľ DS nesmie prekročiť, pričom jej hodnota, ak sa neurčuje podľa § 27 ods. 5 zákona o energetike, sa dohodne v zmluve o pripojení do DS:
 - a) v objeme požadovanej užívateľom DS, ak sa predložením dokumentácie o zariadení alebo o sústave zariadení, ktoré môžu dodávať elektrinu do DS preukáže, že sa táto hodnota neprekročí a súčasne sú dodržané stanovené technické podmienky PDS, alebo
 - b) v objeme zodpovedajúcej technicky dosiahnuteľnému výkonu, ktorý je možné dodávať do DS; technicky dosiahnuteľný výkon je celkový maximálny činný výkon, ktorý je možný dodať na svorkách zariadenia alebo sústavy zariadení, ktoré môžu dodávať elektrinu do DS, znížený o výkon potrebný pre spotrebu elektriny v stavebnej časti, technologickej časti a v pomocných prevádzkach v mieste umiestnenia zariadenia alebo sústavy zariadení, ktoré môžu dodávať elektrinu do DS.
- 2.8.6. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom OM alebo OdM je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení a v prípade OdM (resp. aj v prípade OM, pre ktoré sa takáto zmluva uzatvára) navyše aj na základe novej zmluvy o prístupe do DS a distribúcií elektriny. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.

- 2.8.7. MRK v mieste pripojenia do DS, ktoré je súčasne odberným miestom aj odovzdávacím miestom, sa určuje podľa bodov 2.8.4 a 2.8.5 samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.
- 2.8.8. 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.
- 2.8.9. Odberateľ elektriny môže požiadať o zníženie hodnoty MRK pre OM. Podmienkou pre platné zníženie hodnoty MRK pre OM je predloženie vyplneného a podpísaného formulára, ktorým odberateľ elektriny deklaruje pripravenosť odberného elektrického zariadenia na pripojenie do DS, ktorého vzor je zverejnený na webovom sídle PDS. PDS je oprávnený vyžiadať si od odberateľa elektriny predloženie OPAS (revíznej správy) o výmene ističa. Pre odberné miesta na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového 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.
- 2.8.10. 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 mesiaca, 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.
- 2.8.11. 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 požiadá 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.

- 2.8.12. Užívateľ DS je povinný udržiavať odberné elektrické zariadenie a elektroenergetické zariadenie 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 elektroenergetického zariadenia. Ak užívateľ DS nepredloží požadované údaje a správy PDS v lehote 90 kalendárnych dní, považuje sa jeho odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie 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.
- 2.8.13. Užívateľ DS je povinný na písomnú výzvu PDS predložiť kópiu listu vlastníctva nie staršiu ako 30 kalendárnych dní, alebo iného dokladu (napr. kúpnu zmluvu – zavkladovanú, zmluvu o postúpení práv a povinností, nájomnú zmluvu, atď.) preukazujúceho vlastnícky alebo iný užívací vzťah žiadateľa k nehnuteľnosti, na ktorej sa odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie 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 elektroenergetické zariadenie užívateľa DS nachádza, je povinný priložiť kópiu listu vlastníctva a písomný súhlas vlastníka (väčšinový súhlas v prípade spoluvlastníkov) nehnuteľnosti alebo správcu nehnuteľnosti s vybudovaným pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetické zariadenie 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 elektroenergetické zariadenie užívateľa DS od DS PDS. Takéto odstúpenie je účinné dňom jeho doručenia užívateľovi DS. Uvedené ustanovenie sa vzťahuje aj na žiadateľa o nové pripojenie.
- 2.8.14. Užívateľ DS je povinný na písomnú výzvu PDS preukázať, že je vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia. Nepreukázanie vlastníctva k odbernému elektrickému zariadeniu alebo

elektroenergetického zariadenia 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.

- 2.8.15. 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 splnutia, 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 splnutí, zlúčení alebo rozdelení zmluvnej strany.
- 2.8.16. 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.
- 2.8.17. Užívateľ DS je povinný počas celej doby platnosti zmluvy o pripojení do DS spĺňať TP a OP pripojenia a prístupu do sústavy.
- 2.8.18. Užívateľ DS je povinný dodržiavať pokyny dispečingu a dispečingu prevádzkovateľa príslušnej sústavy, do ktorej je pripojený.
- 2.8.19. 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.
- 2.8.20. 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) 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,
 - b) 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, okrem prípadov súvisiacich s pripojením malého zdroja do už existujúceho pripojeného OM alebo OdM, ak elektromerový rozvádzač technicky vyhovuje (elektromerový rozvádzač je v súlade s platnou technickou normou, predpisujúcou bezpečnostné a technické podmienky zapojenia elektromerového rozvádzača; existujúci elektromerový rozvádzač umožňuje montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase; namontované určené meradlo v existujúcom elektromerovom rozvádzači umožňuje zasielanie nameraných priebehových údajov do informačných systémov SSD a pod.). 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 vyhláske 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 úhrada ceny 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. 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.
- 2.10.8. V prípade, že odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie 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.
- 2.10.9. 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 netrávajú dlhšie ako 30 kalendárnych dní a po uplynutí dôvodu, pre ktorý vznikli, zaniknú.
- 2.10.10. Uhradená cena za pripojenie je nevratná, a to aj v prípade, že užívateľ DS nezačne čerpať dohodnutú MRK podľa zmluvy o pripojení.
- 2.10.11. Nástupnícke práva na MRK sa viažu k OM a OdM, tým nie je dotknuté právo PDS požadovať pri zmene odberateľa elektriny na OM a OdM uzatvorenie novej zmluvy o pripojení, pričom odberateľ elektriny je povinný takejto žiadosti PDS vyhovieť. V prípade, že po zmene odberateľa elektriny na OM a OdM nový odberateľ elektriny na základe žiadosti PDS neuzatvorí s PDS zmluvu o pripojení, považuje sa odber elektriny pre uvedené OM a OdM za odber elektriny bez zmluvy o pripojení.
- 2.10.12. 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 splňať 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 užívateľ DS využíva prístup 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 mesačnej 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 užívateľ sústavy nezačne odoberať elektrinu z distribučnej sústavy počas 12 mesiacov odkedy má možnosť pripojiť sa do distribučnej sústavy a SSD zníži MRK na úroveň 0 kW. Dĺžka výpovednej lehoty je v takomto prípade jeden mesiac a začína plynúť prvým dňom mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď odberateľovi elektriny doručená a uplynie posledným dňom príslušného mesiaca,
- k) 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 elektroenergetického zariadenia alebo že je vlastníkom nehnuteľnosti, kde sa odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie nachádza alebo nedoloží písomný s úradne

overeným podpisom vlastníka (príp. spoluvlastníkov nehnuteľnosti s väčšinovým podielom) nehnuteľnosti kde sa odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie 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 v lehote nie kratšej ako 30 dní. 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 elektroenergetického zariadenia 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 elektriny a z ODM užívateľa DS, 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 elektroenergetického zariadenia užívateľa DS od DS PDS, niektorou zo zmluvných strán na základe žiadosti užívateľa DS alebo pri neoprávnenom odbere alebo neoprávnenom dodávaní
 - b) zmenou vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia alebo zmenou vlastníka nehnuteľnosti, kde sa odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie 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 alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS PDS

- 2.12.1. Ak je do DS PDS pripojené OM užívateľa DS pre odber elektriny z DS PDS a na rovnakom elektroenergetickom zariadení je aj fyzické dodávanie elektriny z elektroenergetického zariadenia užívateľa DS do DS PDS, PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikla užívateľovi DS tým, že nebolo možné fyzické dodávanie elektriny z elektroenergetického zariadenia užívateľovi DS do DS PDS z dôvodu, že došlo v súlade s platnými právnymi predpismi k prerušeniu distribúcie elektriny do

OM užívateľa DS. Taktiež PDS nezodpovedá za škodu, ktorá vznikla užívateľovi DS tým, že nebolo možné fyzické dodávanie elektriny z elektroenergetického zariadenia do DS PDS z dôvodov, ktoré sú na strane užívateľa DS a z dôvodov vyššej moci, tak ako je definovaná v týchto OP.

- 2.12.2. V prípade, že dôjde k zmene údajov týkajúcich sa užívateľa DS uvedených v zmluve o pripojení, je užívateľ DS 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, agregátorovi, poskytovateľovi flexibility 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, agregátor, poskytovateľ flexibility, 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 elektriny 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 umožniť prístup do sústavy a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou s výnimkou účastníka trhu dodávajúceho v mieste pripojenia elektrinu do DS, množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou RK v DS, vrátane služieb spojených s používaním prenosovej sústavy, a tento účastník trhu s elektrinou sa zaväzuje zaplatiť cenu za prístup a cenu za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb. V zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa určí hodnota RK.
- 3.1.2. Zmluva o prístupe do DS a o distribúcii elektriny obsahuje:
- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b) hodnotu RK,
 - 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 za prístup a cenu za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb, spôsob úhrady faktúry, vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované dodanie tovaru a služby,
 - h) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov,
 - i) spôsob riešenia neplnenia zmluvných podmienok,
 - j) právo dodávateľa elektriny na zaradenie odberného miesta do distribučnej sadzby, ak sa nedohodne inak,
 - k) úpravu práv a povinností zmluvných strán podľa § 7 ods. 6 pravidiel trhu, ak ide o rámcovú distribučnú zmluvu.
- 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 alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny. 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. V prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku koncového odberateľa elektriny na dodávateľa elektriny

zabezpečuje PDS distribúciu elektriny na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny za OM v jeho bilančnej skupine.

- 3.1.5. Ak PDS vykonáva distribúciu elektriny do OM užívateľa DS, ktorý prevádzkuje elektroenergetické zariadenie na výrobu alebo uskladňovanie elektriny, má takýto užívateľ DS 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 pracovných dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do OM, inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. PDS túto skutočnosť oznámi žiadateľovi o uzatvorení zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny vrátane termínu, ku ktorému PDS súhlasí so začatím distribúcie elektriny.
- 3.1.7. Povinnou súčasťou žiadosti o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je preukázanie žiadateľa o uzatvorenie zmluvy, že má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku pre OM.
- 3.1.8. 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 štvrt' hodinovom 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.
- 3.1.9. PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS.
- 3.1.10. V nadväznosti na bod 3.1.6, povinnou prílohou žiadosti o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je kópia zmluvy o dodávke elektriny vzťahujúca sa na OM, na ktoré má byť uzatvorená zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
- 3.1.11. 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), ak ide o nové pripojenie,
 - b) Čestné prehlásenie žiadateľa o pripravenosti OM (formulár uverejnený na webovom sídle PDS), ak PDS nestanoví inak, ak ide o nové pripojenie,
 - c) platnú zmluvu o pripojení do DS, ktorú má žiadateľ uzatvorenú s PDS ako vlastníak 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) doklad, že má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku pre OM,
 - f) prípadne ďalšie doklady v zmysle podmienok definovaných zo strany PDS vo vyjadrení k príslušnej žiadosti, ktorá sa viaže na dané OM.

- 3.1.12. V spojitosti s bodom 3.1.9, 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.
- 3.1.13. 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.
- 3.1.14. 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.
- 3.1.15. 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.
- 3.1.16. V prípade, ak bude odberateľ elektriny požadovať opätovné doručenie údajov v zmysle bodu 3.1.8 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 elektriny môže o zmenu RK požiadať najneskôr posledný pracovný deň mesiaca predchádzajúceho mesiaca, 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 distribúcií elektriny.
- 3.3.2. Predpokladom pre uzavretie zmluvy o prístupe do DS a distribúcií elektriny je uzavretie zmluvy o pripojení do DS a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení do DS.
- 3.3.3. 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.
- 3.3.4. 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 distribúcií elektriny a PDS nenesie zodpovednosť za prípadné škody spôsobené nespĺnením tejto povinnosti odberateľa elektriny.
- 3.3.5. 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.
- 3.3.6. Užívateľ DS vykoná také opatrenia, aby PDS mal v každom čase zabezpečený prístup k určenému meradlu, alebo k nemerateľným častiam na OM pre potreby zistenia údajov o spotrebe na OM.
- 3.3.7. 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.

- 3.3.8. 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.
- 3.3.9. Užívateľ DS umožní v nevyhnutnom rozsahu PDS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré môžu ovplyvňovať stabilitu a bezpečnosť sústavy podľa bodu 3.3.5.
- 3.3.10. 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 dovoľené spätné vplyvy do DS.
- 3.3.11. Užívateľ DS sa zaväzuje zabezpečiť, aby počas odberu nedochádzalo k spätnému negatívnemu ovplyvňovaniu DS, alebo eliminovať všetky spätné negatívne vplyvy na DS počas odberu.
- 3.3.12. 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.
- 3.3.13. 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.
- 3.3.14. V nadväznosti na bod 3.3.6, užívateľ DS je povinný sprístupniť OM pre účely vykonania kontroly, odpočtu, pripojenia a ukončenia odberu elektriny, výmenu a demontáže určeného meradla prípadne odstránenia poruchy.
- 3.3.15. 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 napät'ovej úrovne, z ktorej užívateľ DS odoberá elektrinu, sa riadi napät'ovou úrovňou určenou v zmluve o pripojení do DS. Rozdelenie a podmienky priznania taríf za distribúciu elektriny sú definované v aktuálne platnom cenovom rozhodnutí úradu.
- 3.3.16. 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.
- 3.3.17. Užívateľ DS je povinný dodržiavať pokyny PDS a prijať také technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti negatívnym spôsobom ovplyvniť kvalitu distribúcie elektriny.
- 3.3.18. Užívateľ DS je povinný umožniť PDS inštalovanie diagnostickej techniky na kontrolu dojednaných podmienok odberu, spätných vplyvov, kvality a spoľahlivosti dodávky elektriny.
- 3.3.19. 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 uzatvorí zmluvu o prístupe do sústavy a distribúcii elektriny DS s mesačným vyúčtovaním.

- 3.3.20. 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.
- 3.3.21. Dodržanie zmluvne dohodnutej RK sa posudzuje na každom OM užívateľa DS samostatne.
- 3.3.22. Nedodržanie povinnosti v zmysle bodu 3.3.4 sa nepovažuje za neplnenie ustanovení vyhlášky č. 236/2016 Z. z.

3.4. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov

- 3.4.1. Meranie elektriny a vykonávanie odpočtov je upravené v kapitole č. 10 tohto PP.
- 3.4.2. Žiadosť o poskytnutie meraných údajov a o odbere elektriny musí obsahovať najmä:
- a) identifikáciu žiadateľa, a to meno a priezvisko alebo obchodné meno,
 - b) EIC kód odberného miesta,
 - c) emailovú adresu žiadateľa,
 - d) podpis oprávnenej osoby,
 - e) výpis z obchodného registra alebo živnostenského registra žiadateľa, ktorý je právnickou osobou, nie starší ako tri mesiace,
- 3.4.3. Lehota pre uskutočnenie kontrolného merania PDS nesmie byť dlhšia ako 30 dní od doručenia výzvy odberateľa elektriny.

3.5. Platobné a fakturačné podmienky

- 3.5.1. PDS uskutočňuje kreditné hodnotenie užívateľa DS s uzatvorenou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny podľa kapitoly 4.7 tohto PP.
- 3.5.2. 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.

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.

- 3.5.3. 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 roka nasledujúceho po roku, v ktorom bolo uskutočnené plnenie. Za všetky plnenia v príslušnom fakturačnom cykle sa vystavuje jedna faktúra za všetky plnenia.
- 3.5.4. 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.
- 3.5.5. Užívateľ DS platí PDS zálohy v zmluvne dohodnutej výške a v zmluvne dohodnutých termínoch.
- 3.5.6. 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 a podľa § 53 Pravidiel trhu.
- 3.5.7. Užívateľ DS zaplatí najneskôr do 15. kalendárneho dňa v mesiaci sumu z predpokladanej mesačnej spotreby, ktorá môže byť uhradená najviac v troch splátkach.
- 3.5.8. 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. Vyúčtovacia faktúra za kalendárny mesiac sa vyhotovuje najneskôr do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca, pričom jej splatnosť sa určí najskôr k 17. dňu. Faktúra sa zasiela elektronicky. 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.
- 3.5.9. 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 dni po doručení rozhodnutia úradu.
- 3.5.10. 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 predpisov⁴⁾. Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve.

- 3.5.11. 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.
- 3.5.12. Platby sa vykonávajú bezhotovostným bankovým prevodom, alebo iným v zmluve dohodnutým spôsobom, najmä peňažnou poštovou poukážkou, vkladom na účet, alebo súhlasom s inkasom.
- 3.5.13. 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.
- 3.5.14. 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.
- 3.5.15. 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, uhradza 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.
- 3.5.16. 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.
- 3.5.17. V prípade, ak je SSD vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom DS napojeným na tento transformátor sa prizná distribučná sadzba napät'ovej úrovne NN.
- 3.5.18. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny alebo nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste zraniteľného odberateľa elektriny podľa § 3 písm. a) desiateho bodu zákona o energetike nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny na napät'ovej úrovni NN.

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 alebo elektronicky 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 neuskutočnia, PDS túto skutočnosť oznámi dotknutým účastníkom trhu s elektrinou zverejnením informácie na svojom webovom sídle.

⁴⁾ 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

- 3.6.3. PDS oznamuje začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny do odberných miest pripojených na napät'ovej 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 NN, pri ktorých obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny neprekročí 20 minút v priebehu 24 hodín.
- 3.6.5. V prípade ak bol užívateľ DS prevádzkujúci zariadenie na výrobu alebo uskladňovanie elektriny (vrátane výrobcu z malého zdroja) ako užívateľ DS vyzumený o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny, je povinný prerušiť dodávanie elektriny zariadením na výrobu alebo uskladňovanie elektriny počas doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny. V prípade, ak bude užívateľ DS prevádzkujúci zariadenie na výrobu alebo uskladňovanie elektriny počas doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny dodávať elektrinu do DS zariadením na výrobu a uskladňovanie 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 navyše nasledovné spôsoby oznámenia o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny:
- odoslanie mailovej správy, alebo
 - odoslanie SMS, alebo
 - odoslanie písomného oznamu.

Využitím aspoň jedného zo spôsobov vyzumenia 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. Obmedzenie a prerušenie distribúcie sa zakaždým zverejní aj na webovom sídle spoločnosti.

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 4.7 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, užívateľa neoprávnené dodávanie elektriny do sústavy, alebo nemá uzatvorenú zmluvu o zúčtovaní odchýlky so zúčtovateľom odchýlky, zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku so subjektom zúčtovania alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku, 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.
- 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. Ak užívateľ DS mešká so zložením alebo doplnením finančnej zábezpeky v požadovanom objeme a k požadovanému termínu alebo ak mešká s úhradou platby za zálohovú alebo vyúčtovaciu faktúru a ak nedôjde k pripísaniu dlžnej čiastky na účet PDS do 5 dní od splatnosti, PDS vypovie v najbližší pracovný deň zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny vo výpovednej dobe desať dní, ktorá začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď elektronickou formou doručená. Ak je najneskôr štyri pracovné dni vrátane pred uplynutím výpovednej doby pripísaná dlžná čiastka na účet PDS, vezme PDS výpoveď späť, v opačnom prípade sa zmluva skončí uplynutím výpovednej doby. Ak ide o dodávateľa elektriny, PDS informuje štyri pracovné dni pred zánikom RDZ o začiatku DPI dotknutých účastníkov trhu a úrad.
- 3.7.9. Ak je užívateľovi DS počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch zaslaná výpoveď podľa 3.7.8. opakovane po štvrtý raz, PDS zašle najbližší pracovný deň elektronickú upomienku užívateľovi DS a určí mu dodatočnú lehotu 5 dní na vysporiadanie záväzku. Ak nedôjde k vysporiadaniu záväzku v lehote určenej v upomienke, zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa skončí odstúpením PDS, pričom účinky odstúpenia nastanú na piaty deň po doručení odstúpenia užívateľovi DS. Odstúpenie od zmluvy sa dodávateľovi elektriny doručuje elektronickou podobou na adresu určenú na tento účel v zmluve.
- 3.7.10. 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.
- 3.7.11. 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.

3.7.12. 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 distribúciu 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 distribúciu 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 prevzatí 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 neoznami bez zbytočného odkladu PDS,
- i) ak nedôjde k začatiu distribúcie elektriny podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúciu elektriny z dôvodu nečinnosti trvajúcej viacej ako 14 kalendárnych dní od účinnosti zmluvy alebo zmarenia zo strany užívateľa DS,
- j) ak užívateľ DS nemá uzatvorenú platnú a účinnú zmluvu o pripojení do DS pre OM, kde sa uskutočňuje distribúcia elektriny,
- k) pri odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávok elektriny, užívateľ DS nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
- l) nedodanie podkladov podľa kapitoly 3.1 bod 12 týchto OP prístupu do DS a distribúcie elektriny ani po písomnej žiadosti PDS,
- m) opakované porušenie povinností podľa týchto OP prístupu do DS a distribúcie elektriny užívateľom DS.

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

- a) bezdôvodné obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny,
- b) bezdôvodné neposkytovanie distribúcie elektriny,
- c) opakované neplnenie povinností podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúciu elektriny zo strany PDS, a to ani po písomnej výzve zmluvnej strany.

3.7.14. PDS má právo odstúpiť od zmluvy o prístupe do DS a distribúciu elektriny aj v prípade, že užívateľ DS je pripojený prostredníctvom zariadenia ktoré nie je vo vlastníctve PDS, a toto zariadenie nesplňa 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.

- 3.7.15. 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.
- 3.7.16. 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. 11 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“), alebo medzi PDS a subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za iných užívateľov DS prevádzkujúcich OM alebo OdM, alebo medzi PDS a iným účastníkom trhu, na základe ktorej PDS poskytuje prístup do DS a distribúciu elektriny pre OM alebo prístup do DS pre OdM druhej zmluvnej strane vrátane odberných miest nachádzajúcich sa v distribučnej skupine odberných miest dodávateľa elektriny, alebo ďalšie regulované služby PDS na časti vymedzeného územia PDS vrátane ostatných regulovaných služieb.
- 4.1.2. Pre účely tejto kapitoly sa dodávateľ elektriny, subjekt zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku za iných užívateľov DS alebo iný účastník trhu, ktorí uzatvárajú RDZ označujú ako účastníci trhu s RDZ (ďalej len ako „ÚTRDZ“). RDZ

s PDS uzavrie každý ÚTRDZ ktorí chce zabezpečiť prístup do DS a distribúciu elektriny cez RDZ.

4.1.3. RDZ obsahuje najmä:

- a) identifikačné údaje zmluvných strán,
- b) spôsob identifikácie odberných miest zásobovaných ÚTRDZ 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 ÚTRDZ,
- e) spôsob priradenia typových diagramov odberu (ďalej len „TDO“) k jednotlivým OM a OdM (ak je priradenie TDO potrebné) zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území PDS,
- f) spôsoby merania elektriny, sprístupnenia nameraných údajov, zabezpečenie náhradných hodnôt a odovzdávanie nameraných údajov, ktorých podmienky sú upravené v kapitole 10 tohto PP,
- g) predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty, ktoré sú upravené v kapitole 4 tohto PP.

4.1.4. PDS sa na základe RDZ uzatvorenej s ÚTRDZ zaväzuje zabezpečiť prístup do DS a distribúciu elektriny a súvisiace služby do všetkých OM odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do DS a distribúciu elektriny a sú pripojení do jeho DS. S každým ÚTRDZ sa uzatvára iba jedna RDZ.

4.1.5. ÚTRDZ uhradí riadne a včas PDS všetky záväzky, ktoré budú vyúčtované ÚTRDZ na základe platných rozhodnutí úradu a cenníkov PDS za všetky plnenia poskytnuté PDS.

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

4.1.7. Ak v čase uzatvárania RDZ ÚTRDZ nemá uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny s koncovým odberateľom elektriny a počas platnosti RDZ uzatvorí takéto zmluvy o združenej dodávke elektriny s koncovými odberateľmi elektriny, sú tieto OM priradené k RDZ ÚTRDZ.

4.1.8. Žiadosť o uzatvorenie RDZ doručí žiadateľ PDS najmenej 20 pracovných dní pred požadovaným prístupom a distribúciou elektriny pre OM ÚTRDZ na formulári zverejnenom na webovom sídle PDS. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných a technických podmienok najneskôr v deň ich splnenia.

4.1.9. 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.

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

4.1.11. RDZ medzi PDS a ÚTRDZ sa uzatvára na základe kompletnej žiadosti o uzatvorenie RDZ (ďalej len „žiadost“), ktorá obsahuje náležitosti uvedené v bode 4.1.12 a prílohy uvedené v bode 4.1.13.

4.1.12. 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.

4.1.13. Prílohy žiadosti sú:

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

4.1.14. 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 ÚTRDZ v režime RDZ,
- c) PDS neeviduje žiadne pohľadávky po lehote splatnosti voči odberateľovi elektriny, s ktorým ÚTRDZ 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 elektriny povinný v prípade výzvy PDS predložiť PDS prostredníctvom ÚTRDZ atest od elektromerového rozvádzača a OPAS (revízná správa) od prívodu vrátane elektromerového rozvádzača ak PDS nestanoví inak. ÚTRDZ 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.

4.1.15. V spojitosti s bodom 4.1.9, 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.

- 4.1.16. Neoddeliteľnou súčasťou žiadosti o uzatvorenie RDZ je potvrdenie od OKTE, že žiadateľ o uzatvorenie zmluvy má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku.
- 4.1.17. 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.
- 4.1.18. 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; rovnako sa postupuje aj v bytovom dome, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla.

Ak je časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie, možno pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu priznať sadzbu pre domácnosti, len ak časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie tvorí samostatné OM pripojené priamo do DS, vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou dodávke elektriny alebo zmluvou o združenej dodávke elektriny.

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) 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, ak je časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie, pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa priznáva sadzba pre domácnosti, ak časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie tvorí OM priamo pripojené do DS, ktoré je vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o dodávke elektriny alebo združenej dodávke elektriny, ku dňu podania žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny vykonáva správu bytového domu podľa osobitného zákona⁵⁾.

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 bodu 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 bodu 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.

⁵⁾ Zákon č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov

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 späťne.

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 prístupe do DS a distribúcii elektriny 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, ktorým bola priradená distribučná sadzba pre domácnosti 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 domácností.

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 4.1.3 písm. b). PDS poskytuje zoznam odberných miest ÚTRDZ, ktorým je výpis z jeho distribučnej skupiny odberných miest ÚTRDZ.
- 4.3.2. PDS odošle ÚTRDZ potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení odberných miest k jeho RDZ v podobe definovanej v súlade s postupom uvedeným v kapitole č. 7 a Prílohe č. 1 tohto PP.
- 4.3.3. Registrácia odberného miesta ÚTRDZ 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 ÚTRDZ, 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. 5 tohto PP.

4.4. Práva a povinnosti PDS

- 4.4.1. PDS zabezpečí prístup a 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 ÚTRDZ 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 ÚTRDZ 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 najneskôr mesiac vopred.
- 4.4.8. PDS pri výkone svojej činnosti postupuje plne v súlade s § 11 pravidiel trhu a vedie evidenciu závislých odberateľov elektriny.
- 4.4.9. Pri zistení neoprávneného odberu na OM odberateľa elektriny je PDS oprávnený prerušiť alebo ukončiť distribúciu elektriny do OM ako aj OdM. PDS o prerušení alebo ukončení distribúcie bezodkladne informuje dodávateľa elektriny.

4.5. Práva a povinnosti ÚTRDZ

- 4.5.1. ÚTRDZ 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 odoberá elektrinu v rozpore so zmluvou o združenej dodávke elektriny môže dodávateľ požiadať PDS o prerušenie distribúcie elektriny do OM odberateľa elektriny.
- 4.5.3. Ak pominú dôvody pre prerušenie distribúcie elektriny do OM odberateľa elektriny, ÚTRDZ požiada PDS o obnovenie distribúcie a PDS obnoví distribúciu do jedného pracovného dňa od prijatia požiadavky ÚTRDZ 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 ÚTRDZ.
- 4.5.5. ÚTRDZ je povinný bezodkladne oznámiť PDS zmenu svojich kontaktných údajov.
- 4.5.6. ÚTRDZ má povinnosť riadne a včas uhradiť platby podľa čl. 4.6 tejto kapitoly PP.
- 4.5.7. ÚTRDZ 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 napätových 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 ÚTRDZ odoberá elektrinu v rozpore so združenou zmluvou o dodávke elektriny môže ÚTRDZ v súlade s TŠVD požiadať o prerušenie distribúcie do OM odberateľa elektriny 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 ÚTRDZ, 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 elektriny na elektrickej prípojke a pod.) a po ich vykonaní preruší distribúciu do OM odberateľa elektriny o čom vyrozumie ÚTRDZ.

- 4.5.9. V spojitosti s bodom 4.5.1, ÚTRDZ elektriny pri každej zmene obchodných alebo technických údajov odberateľov elektriny vo svojej bilančnej skupine (napríklad zmena korešpondenčnej adresy) bezodkladne, odkedy sa o tejto skutočnosti dozvedel, informuje o týchto skutočnostiach PDS, inak má PDS právo za nesplnenie tejto povinnosti uplatniť voči danému ÚTRDZ 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 elektriny 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 ÚTRDZ 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.
- 4.5.10. Ak dodávateľ elektriny stratí spôsobilosť dodávať elektrinu odberateľom, s ktorými má uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny, je PDS oprávnený obmedziť elektronickú výmenu údajov podľa TŠVD s dodávateľom elektriny, s ktorým má uzatvorenú RDZ, na nevyhnutné procesy súvisiace s reklamáciou a opravou fakturačných podkladov, a to k prvému dňu, ktorý nasleduje po dni, keď dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávať elektrinu odberateľom. Dodávateľ elektriny aj naďalej rieši elektronickú výmenu údajov v zmysle TŠVD PRDS, procesy súvisiace s reklamáciou, opravou fakturačných podkladov a ich úhradou, ak sa týkajú obdobia, v ktorom vykonával činnosti dodávateľa elektriny.

4.6. Ceny a spôsob úhrady platieb

4.6.1. PDS vystaví ÚTRDZ faktúru za:

- a) distribúciu elektriny,
- b) straty v DS,
- c) prístup do DS,
- d) odvod do Národného jadrového fondu,
- e) ostatné poplatky 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 ÚTRDZ novú tarifu odo dňa účinnosti rozhodnutia úradu, ktorým došlo k zmene tarify.
- 4.6.2. Faktúra sa zasiela ÚTRDZ elektronicky, ak sa ÚTRDZ a PDS nedohodnú inak. Za rozhodujúci deň pre doručenie faktúry ÚTRDZ sa považuje deň preukázateľného odoslania faktúry elektronicky na adresu elektronickej pošty určenú pre tieto účely ÚTRDZ. Adresa pre zasielanie faktúr sa dohodne v RDZ.
 - 4.6.3. Pri mesačnom fakturačnom cykle PDS doručí faktúru ÚTRDZ za odberné miesta odberateľov elektriny registrovaných k jeho RDZ do piatich pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca. Prílohou faktúry je elektronický rozpis fakturovaných položiek za každé OM odberateľa elektriny priradené k RDZ.
 - 4.6.4. V prípade opravy fakturačných údajov za predchádzajúce obdobie vyhotoví PDS agregovanú opravnú faktúru za príslušný mesiac, ktorého sa oprava týka. Prílohou opravnej faktúry je elektronický rozpis pôvodných a nových fakturovaných položiek za každé OM odberateľa elektriny priradené k RDZ.
 - 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. ÚTRDZ 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 ÚTRDZ 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 a súčasne kratšia ako 15 dní po skončení kalendárneho mesiaca, v ktorom je uskutočnené plnenie na základe zmluvy. Vzniknutý preplatok vráti PDS ÚTRDZ bezhotovostným prevodom na jeho účet v lehote splatnosti dohodnutej v RDZ. PDS má právo vzniknutý preplatok započítať so splatnými pohľadávkami ÚTRDZ. Po vzájomnej dohode môže PDS započítať vzniknutý preplatok aj s nesplatenými pohľadávkami ÚTRDZ, 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 ÚTRDZ prostredníctvom elektronickej komunikácie. PDS fakturuje ÚTRDZ 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 predpisov⁶⁾. 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 ÚTRDZ 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 ÚTRDZ musí vykonať nápravu najneskôr do 5 kalendárnych dní od obdržania tejto informácie.
- 4.6.14. V prípade ak ÚTRDZ žiada zasielať faktúry na inú adresu, ako je adresa jeho sídla, uvedie sa táto skutočnosť v RDZ.
- 4.6.15. V prípade, že ÚTRDZ je v omeškani 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 uhradza ÚTRDZ. V prípade neuhradenia dlžnej sumy v lehote uvedenej v upomienke, ktorá nesmie byť kratšia ako sedem dní odo dňa doručenia upomienky, PDS je oprávnený vypovedať zmluvu a postupovať podľa bodu 4.11.4. PDS vezme výpoveď späť, ak ÚTRDZ 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. ÚTRDZ je povinný uhradiť PDS aj platby za služby spojené s distribúciou elektriny, ktoré PDS vykonal na základe objednávky ÚTRDZ. Výška týchto platieb je uvedená v cenníku zverejnenom na webovom sídle PDS.

4.7. Platobné podmienky

- 4.7.1. PRDS uskutočňuje kreditné hodnotenie každého ÚTRDZ, ktorý je užívateľom danej DS a má uzatvorenú RDZ podľa kapitoly 4. tohto PP. Výsledkom kreditného hodnotenia je zaradenie ÚTRDZ do jednej zo skupín, a to do jednej zo skupín A, B, C, D, E a N, 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. PDS sa môže s ÚTRDZ dohodnúť aj na vyššej finančnej zábezpeke, aká je požadovaná v rámci skupín A až N podľa bodu 4.7.6. ÚTRDZ môže dobrovoľne alebo po dohode s PDS zložiť finančné zabezpečenie vo vyššej ako požadovanej hodnote.
- 4.7.2. PDS vykoná hodnotenie kreditného rizika transparentne a nediskriminačne voči všetkým ÚTRDZ. Pri hodnotení kreditného rizika sú do hodnotenia zahrnuté platby za:

⁶⁾ 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

- 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 ÚTRDZ a jeho zaradenie do skupiny uskutočňuje PDS:
- a) v prípade nového ÚTRDZ pri uzatvorení RDZ na základe údajov zo žiadosti o uzatvorenie RDZ, prípadne vlastných údajov,
 - b) v prípade existujúceho ÚTRDZ 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. PDS oznámi výsledok hodnotenia do 1 pracovného dňa od vykonania hodnotenia alebo 5 pracovných dní od predloženia úplnej žiadosti o uzatvorenie zmluvy, ktoré platí odo dňa účinnosti RDZ.
- 4.7.5. Ak ÚTRDZ nesúhlasí s hodnotením kreditného rizika PDS, môže námietky podať úradu do troch pracovných dní odo dňa oznámenia hodnotenia hodnotenému subjektu. Podanie námietky nemá odkladný účinok. Námietka musí obsahovať zdôvodnenie, pre ktoré hodnotený subjekt považuje výsledok hodnotenia za nesprávny. V prípade oprávnenosti námietky sa upraví hodnotenie pôvodne vykonané PDS a suma finančnej zábezpeky sa upraví primerane, a to do troch pracovných dní od vysporiadania námietky úradom.
- 4.7.6. Výsledkom kreditného hodnotenia je zaradenie hodnoteného subjektu do jednej z nižšie uvedených skupín, so sumou finančnej zábezpeky určenej nasledovne:
- a) A je zaradený ÚTRDZ, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch nie viac ako tri dni v priemere; ÚTRDZ plní finančnú zábezpeku bankovou zárukou alebo zložením finančnej hotovosti na bankový účet SSD 40 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 25. dňu v mesiaci m – 1 (variant 1) alebo uhradením zálohovej platby 40 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 15. dňu v mesiaci m (variant 2),
 - b) B je zaradený ÚTRDZ, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch viac ako tri dni v priemere, avšak nie viac ako päť dní v priemere; ÚTRDZ zaradený do kreditnej skupiny B plní finančnú zábezpeku bankovou zárukou alebo zložením finančnej hotovosti na bankový účet SSD 50 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 25. dňu v mesiaci m – 1 (variant 1) alebo uhradením zálohovej platby 50 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 15. dňu v mesiaci m (variant 2),
 - c) C je zaradený ÚTRDZ, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch viac ako päť dní v priemere avšak nie viac ako sedem dní v priemere; ÚTRDZ plní finančnú zábezpeku bankovou zárukou alebo zložením finančnej hotovosti na bankový účet SSD 80 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 25. dňu v mesiaci m – 1 (variant 1) alebo uhradením zálohovej platby 80 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 15. dňu v mesiaci m (variant 2),

- d) D je zaradený ÚTRDZ, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch viac ako sedem dní v priemere, avšak nie viac ako desať dní v priemere; ÚTRDZ, plní finančnú zábezpeku bankovou zárukou alebo zložením finančnej hotovosti na bankový účet SSD 100 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 25. dňu v mesiaci m – 1 a zároveň uhradením zálohovej platby 50 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 15. dňu v mesiaci m,
- e) E je zaradený ÚTRDZ, ktorý meškal s úhradou platieb v posledných šiestich ucelených kalendárnych mesiacoch viac ako desať dní v priemere alebo subjekt, ktorý je právnickou osobou so záporným vlastným imanom alebo u ktorej je evidovaný dlh voči subjektom verejnej správy v celkovom súčte viac ako 3 000 eur alebo ktorá nemá v registri účtovných záznamov zverejnené účtovné výkazy alebo ak je „spoločnosťou v kríze“ podľa § 67i Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov; pre zaradenie do skupiny E postačuje splnenie ktoréhokoľvek kritéria uvedeného v písmene e); ÚTRDZ plní finančnú zábezpeku bankovou zárukou alebo zložením finančnej hotovosti na bankový účet SSD 200 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 25. dňu v mesiaci m – 1 a súčasne uhradením zálohovej platby 100 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, a to najneskôr k 15. dňu v mesiaci m,
- f) N je zaradený nový ÚTRDZ bez platobnej histórie u PDS v období počas prvých šesť kalendárnych mesiacov, pokiaľ sa nedá realizovať kreditné hodnotenie podľa písmenách a) až e), a ktorý súčasne nenapĺňa žiadne z kritérií, ktoré by ho zaradili do kreditnej skupiny E; ÚTRDZ plní finančnú zábezpeku bankovou zárukou alebo zložením finančnej hotovosti na bankový účet SSD 150 % z predpokladanej ceny služieb v mesiaci m, najmenej však 5 000 eur, a to najneskôr k 25. dňu v mesiaci m – 1.

- 4.7.7. Suma finančnej zábezpeky užívateľa DS sa určí na plnenie zmlúv uzatvorených medzi PDS a ÚTRDZ.
- 4.7.8. Kreditné hodnotenie sa uskutočňuje priebežne počas celej doby platnosti a účinnosti RDZ. Ak je hodnotený subjekt počas priebežného kreditného hodnotenia preradený do inej skupiny, táto skutočnosť sa mu oznámi elektronicky spoločne s informáciou o úprave požadovaného finančného zabezpečenia do jedného pracovného dňa od ukončenia vyhodnotenia. Účinky upraveného kreditného hodnotenia sa voči hodnotenému subjektu uplatnia s účinnosťou od prvého dňa mesiaca nasledujúceho po doručení oznámenia o výsledku hodnotenia.
- 4.7.9. ÚTRDZ môže požiadať PDS o mimoriadnu aktualizáciu kreditného hodnotenia a primeranú zmenu sumy finančnej zábezpeky, avšak nie častejšie ako jeden raz za ucelený kalendárny mesiac. Spolu so žiadosťou sa predkladajú doklady, ktorými hodnotený subjekt odôvodňuje svoju žiadosť. Ak PDS na základe mimoriadnej aktualizácie kreditného hodnotenia preradí hodnotený subjekt do inej skupiny, postupuje sa primerane podľa bodu 4.7.8.
- 4.7.10. Finančná zábezpeka sa podľa bodu 4.7.6 písm. a) až d) uplatňuje ako možnosť výberu z dvoch variantov. Výber variantu je realizovaný ÚTRDZ. ÚTRDZ sa môže zmluvne dohodnúť s PDS aj na vyššej finančnej zábezpeke, ako je stanovená v jednotlivých zaradeniach do skupín uvedených v bode 4.7.6 písm. a) až f).

4.8. Použitie finančnej zábezpeky

- 4.8.1. Ak ÚTRDZ mešká so zložením alebo doplnením finančnej zábezpeky v požadovanom objeme a k požadovanému termínu alebo ak mešká s úhradou platby za zálohovú alebo vyúčtovaciu faktúru, kde termín splatnosti je deň D, tak:
- najbližší pracovný deň PDS zašle elektronicky upomienku ÚTRDZ a určí mu dodatočnú lehotu D+5 na vysporiadanie záväzku,
 - ak nedôjde k pripísaniu dlžnej čiastky na účet PDS najneskôr deň D+5 vrátane, PDS vypovie v najbližší pracovný deň zmluvu uzatvorenú medzi PDS a ÚTRDZ, ktorej predmetom je zabezpečenie prístupu do DS a distribúcie elektriny, a to vo výpovednej dobe desať dní, ktorá začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď elektronickou podobou doručená. Ak je najneskôr štyri pracovné dni vrátane pred uplynutím výpovednej doby pripísaná dlžná čiastka na účet PDS, vezme PDS výpoveď späť. Ak subjekt v lehote podľa predošlej vety svoj záväzok nevysporiada, zmluva sa skončí uplynutím výpovednej doby; ak ide o dodávateľa elektriny, PDS informuje štyri pracovné dni pred zánikom RDZ o začiatku dodávky poslednej inštancie dotknutých účastníkov trhu a úrad podľa Pravidiel trhu, pričom uvedená lehota sa nepoužije.
- 4.8.2. Ak je ÚTRDZ počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch zaslaná výpoveď podľa bodu 4.8.1 písm. b) opakovane po štvrtý raz, použije sa postup podľa bodu 4.8.1 písm. a). Ak nedôjde k vysporiadaniu záväzku v lehote určenej v upomienke, zmluva medzi PDS a ÚTRDZ, ktorej predmetom je zabezpečenie prístupu do DS a distribúcie elektriny sa skončí odstúpením PDS, pričom účinky odstúpenia nastanú na piaty deň po doručení odstúpenia ÚTRDZ. Odstúpenie od zmluvy sa ÚTRDZ doručuje elektronickou podobou na adresu určenú na tento účel v zmluve.
- 4.8.3. Odstúpenie od zmluvy podľa bodu 4.8.2 sa okrem dotknutého ÚTRDZ bezodkladne oznámi aj DPI určenému pre distribučnú oblasť daného PDS a OKTE. Informácia sa rovnako publikuje aj na webovom sídle PDS.
- 4.8.4. 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.
- 4.8.5. 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.
- 4.8.6. Finančnú zábezpeku (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) je dodávateľ povinný poskytnúť v lehote do 7 dní od doručenia výzvy PDS na jej poskytnutie zaslanej elektronickou formou. Neposkytnutie finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) sa považuje za podstatné porušenie RDZ a PDS je v tomto prípade oprávnená RDZ vypovedať, postupom podľa 4.8.1.
- 4.8.7. Výšku finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) je dodávateľ povinný priebežne aktualizovať (upraviť) vždy najneskôr do 7 dní po odoslaní oznámenia PDS o použití finančnej zábezpeky (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) a zaslaní výzvy na doplnenie finančnej zábezpeky tak, aby bola finančná zábezpeka (banková záruka, zloženie hotovosti na účet PDS) zložená v pôvodne stanovenej výške podľa týchto OP alebo ak PDS vykonal aktualizáciu výšky finančnej zábezpeky vo výške stanovenej PDS po vykonaní aktualizácie. Porušenie tejto povinnosti sa považuje za podstatné porušenie RDZ a v prípade, ak

dodávateľ na základe zaslanej výzvy na doplnenie finančnej zábezpeky výšku finančnej zábezpeky podľa tohto bodu neaktualizuje (neupraví). PDS je v tomto prípade oprávnený RDZ vypovedať postupom podľa 4.8.1.

- 4.8.8. 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. 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.
- 4.8.9. Pri predčasnom ukončení rámcovej distribučnej zmluvy je PDS oprávnený vyhotoviť faktúru za posledné zúčtovacie obdobie do 15 dní od ukončenia RDZ so splatnosťou 15 kalendárnych dní.

4.9. Obmedzenie, prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberného miesta

- 4.9.1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch uvedených v § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.
- 4.9.2. PDS oznamuje začiatok plánovaného obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia prerušenia distribúcie elektriny podľa zákona o energetike. ÚTRDZ sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje elektronicky najneskôr 15 kalendárnych dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.
- 4.9.3. ÚTRDZ má právo požiadať PDS o prerušenie alebo ukončenie distribúcie do odberných miest priradených k RDZ podľa tohto PP a zákona o energetike vo forme predpísanej v prílohe č. 1 tohto PP. Lehota na ukončenie alebo prerušenie distribúcie elektriny nesmie byť kratšia ako 2 pracovné dni odo dňa doručenia písomnej požiadavky v súlade s prílohou č. 1 tohto PP.
- 4.9.4. K ukončeniu distribúcie elektriny dochádza aj ukončením zmluvy o pripojení týkajúcej sa daného OM.
- 4.9.5. Ak je ÚTRDZ pripojený k zariadeniu PDS prostredníctvom zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve PDS, je distribúcia elektriny ukončená aj ukončením odberu alebo dodávky elektriny vlastníka predmetného zariadenia, ak ÚTRDZ nepredloží platný súhlas vlastníka predmetného zariadenia (zrušenie OM alebo OdM), alebo odňatím súhlasu vlastníka predmetného zariadenia s distribúciou elektriny cez jeho zariadenie. O ukončení odberu alebo dodávky elektriny vlastníka zariadenia alebo o odňatí súhlasu vlastníka zariadenia PDS informuje dotknutých ÚTRDZ prostredníctvom ich dodávateľa elektriny. Distribúcia elektriny je ukončená ukončením odberu alebo dodávky elektriny vlastníka predmetného zariadenia alebo ku dňu, ku ktorému je odňatý súhlas vlastníka zariadenia.
- 4.9.6. Ukončenie distribúcie elektriny do jedného alebo viacerých odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny nemá vplyv na distribúciu do ostatných odberných miest, ani na platnosť RDZ.

4.9.7. V prípade žiadosti o prerušenie podľa bodu 4.9.3, 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 ÚTRDZ. Za účelom vylúčenia škôd na technológií koncového odberateľa elektriny je ÚTRDZ 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 ÚTRDZ neurobí, PDS uplatní vypínací postup z jeho pohľadu najefektívnejší. Ak si túto povinnosť ÚTRDZ nesplní zodpovedá za prípadné škody, ktoré vzniknú z dôvodu odpojenia OM.

4.10. Reklamácie

Reklamačný poriadok, riešenie sporov v prípade neplnenia zmluvných podmienok a alternatívne riešenie sporov sú upravené v kapitole č.11 tohto PP.

4.11. Ukončenie a zánik rámcovej distribučnej zmluvy

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

4.11.2. RDZ môže byť ukončená dohodou zmluvných strán.

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

4.11.4. V prípade podstatného porušenia RDZ zo strany ÚTRDZ, najmä ak je ÚTRDZ v omeškaní so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb, a túto neuhradí ani v dodatočnej lehote, je PDS oprávnený písomne vypovedať RDZ, postupom podľa 4.8.1 alebo odstúpiť od RDZ postupom podľa 4.8.2 a 4.8.3.

4.11.5. RDZ môže byť ukončená aj vypovedaním zo strany ÚTRDZ elektriny bez udania dôvodu s výpovednou lehotou 1 mesiac, ktorá začína prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola výpoveď RDZ druhej zmluvnej strane doručená.

4.11.6. PDS je oprávnený ukončiť RDZ aj z dôvodov podľa osobitných predpisov.

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

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

- a) omeškanie ÚTRDZ so zaplatením zmluvne dohodnutej platby za prístup a distribúciu elektriny vrátane ostatných regulovaných služieb, ak túto ÚTRDZ neuhradí ani v dodatočnej lehote,
- b) nezaplatenie akejkoľvek inej platby ÚTRDZ podľa RDZ ako platby podľa bodu 9 písm. a) ani po písomnej výzve na zaplatenie,
- c) omeškania ÚTRDZ so zaplatením zmluvných pokút, úrokov z omeškania a náhrad v stanovených termínoch, a to po písomnej výzve PDS,

- d) ÚTRDZ podá na seba návrh na vyhlásenie konkurzu,
- e) opakované neplnenie povinnosti ÚTRDZ podľa RDZ, a to ani po písomnej výzve PDS,
- f) nezloženie finančnej zábezpeky podľa bodu 4.8.6 týchto OP,
- g) nedoplnenie finančnej zábezpeky podľa bodu 4.8.7 týchto OP,
- h) ak ÚTRDZ elektriny komunikuje s PDS v rozpore s TŠVD, aj napriek opakovanej výzve o nápravu.

4.11.9. 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 ÚTRDZ,
- b) PDS podal na seba návrh na vyhlásenie konkurzu,
- c) opakované neplnenie povinnosti zo strany PDS podľa RDZ, a to ani po písomnej výzve ÚTRDZ.

4.11.10. Pri podstatnom porušení zmluvy zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy môže dodávateľ elektriny vypovedať zmluvu, aj keď je uzavretá na dobu určitú, s mesačnou výpovednou dobou. Výpovedná doba začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď v elektronickej podobe doručená.

4.11.11. Ak užívateľ ÚTRDZ mešká so zložením alebo doplnením finančnej zábezpeky v požadovanom objeme a k požadovanému termínu alebo ak mešká s úhradou platby za zálohovú alebo vyúčtovaciu faktúru a ak nedôjde k pripísaniu dlžnej čiastky na účet PDS do 5 dní od splatnosti, PDS vypovie v najbližší pracovný deň RDZ vo výpovednej dobe desať dní, ktorá začína plynúť v nasledujúci deň po dni, v ktorom je výpoveď elektronickej formou doručená. Ak je najneskôr štyri pracovné dni vrátane pred uplynutím výpovednej doby pripísaná dlžná čiastka na účet PDS, vezme PDS výpoveď späť, v opačnom prípade sa RDZ skončí uplynutím výpovednej doby. PDS informuje štyri pracovné dni pred zánikom RDZ o začiatku DPI dotknutých účastníkov trhu a úrad.

4.11.12. Ak je ÚTRDZ počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch zaslaná výpoveď podľa 4.11.11. opakovane po štvrtý raz, PDS zašle najbližší pracovný deň elektronickej upomienku ÚTRDZ a určí mu dodatočnú lehotu 5 dní na vysporiadanie záväzku. Ak nedôjde k vysporiadaniu záväzku v lehote určenej v upomienke, RDZ sa skončí odstúpením PDS, pričom účinky odstúpenia nastanú na piaty deň po doručení odstúpenia užívateľovi DS. Odstúpenie od zmluvy sa ÚTRDZ doručuje elektronickej podobou na adresu určenú na tento účel v zmluve.

4.11.13. Za doručenie písomného oznámenia o odstúpení od zmluvy zmluvnej strane sa považuje doručenie kópie elektronickej. 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 elektronickej 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 ÚTRDZ a ÚTRDZ zodpovedá PDS za škodu takto spôsobenú PDS, pokiaľ ÚTRDZ neoznámil zmenu e-mailovej adresy. Úhrada omeškaných platieb ÚTRDZ alebo dodatočné splnenie povinnosti ÚTRDZ 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 ÚTRDZ nárok na požadovanie späťvzatia odstúpenia od RDZ PDS.

- 4.11.14. 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 ÚTRDZ voči odberateľovi elektriny po dni účinnosti odstúpenia od RDZ.
- 4.11.15. 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.

4.12. Prechodné a záverečné ustanovenia

- 4.12.1. Zmluvné strany nie sú oprávnené postúpiť svoje práva a povinnosti z RDZ tretej osobe bez prechádzajúceho písomného súhlasu druhej zmluvnej strany.
- 4.12.2. RDZ sa môže meniť alebo dopĺňať iba písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.
- 4.12.3. Zmluvné strany sa zaväzujú, že chránia pred tretími osobami dôverné informácie. Žiadna zo zmluvných strán bez písomného súhlasu druhej zmluvnej strany neposkytne informácie o obsahu RDZ, okrem verejne publikovaných informácií, a to ani v čiastkovom rozsahu tretej strane. Rovnakým spôsobom strany chránia dôverné informácie a skutočnosti tvoriace obchodné tajomstvo tretej osoby, ktoré sú touto treťou stranou niektorej zo zmluvných strán poskytnuté s dovoľením 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.
- 4.12.4. 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, ak sú uzavreté.
- 4.12.5. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené týmto PP, sa riadia právnymi predpismi SR.
- 4.12.6. 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.
- 4.12.7. PDS a ÚTRDZ 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 ÚTRDZ výpis z jeho distribučnej skupiny odberných miest, ktorý obsahuje:

- a) názov a adresu OM,
 - b) EIC kód,
 - c) napät'ovú úroveň,
 - d) typ merania,
 - e) priradený TDO,
 - f) periodicita odpočtu,
 - g) MRK,
 - h) konštantu merania, ak je iná ako 1.
- 4.12.8. ÚTRDZ môže dvakrát za 12 mesiacov požiadať PDS o výpis z jeho RDZ v štruktúre podľa bodu 4.12.7.
- 4.12.9. ÚTRDZ zašle na vyžiadanie PDS, najviac však dvakrát za 12 mesiacov výpis týkajúci sa jeho evidencie ním zásobovaných odberných miest v štruktúre:
- a) meno a priezvisko alebo obchodné meno odberateľa vrátane adresy odberného miesta s ktorým je uzatvorená zmluva o dodávke elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny na odbernom mieste špecifikovanom EIC kódom,
 - b) kontaktné údaje odberateľa elektriny, najmä emailová adresa a telefónne číslo, na zabezpečenie pravidelnej aktualizácie kontaktných údajov o odberných miestach slúžiacich na zabezpečenie komunikácie spojených s poskytovaním služieb PDS.
- 4.12.10. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti je upravené v kapitole č. 14 tohto PP.

4.13. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti

- 4.13.1. PDS vedie evidenciu závislých odberateľov elektriny podľa § 31 ods. 3 písm. o) zákona o energetike. Podrobnosti sú uvedené v § 11 Pravidiel trhu a v tomto PP.
- 4.13.2. Závislým 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.
- 4.13.3. PDS je povinný viesť evidenciu závislých odberateľov elektriny v domácnosti, ktorých OM sú pripojené do DS a písomne informovať závislých odberateľov elektriny v domácnosti o každom plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do ich OM.
- 4.13.4. PDS je oprávnený vykonať plánované prerušenie distribúcie elektriny až po tom, čo závislý odberateľ elektriny v domácnosti potvrdil prijatie informácie o prerušení distribúcie elektriny.
- 4.13.5. PDS je povinný umožniť komunikáciu závislých odberateľov elektriny v domácnosti priamo s PDS na účel nahlasovania porúch.
- 4.13.6. Evidencia závislých odberateľov elektriny v domácnosti obsahuje:
- a) meno, priezvisko závislého odberateľa elektriny v domácnosti,

- b) adresu trvalého pobytu závislého odberateľa elektriny v domácnosti,
 - c) kontaktné telefónne číslo, faxové číslo, adresu elektronickej pošty závislého odberateľa elektriny v domácnosti, ak ich má,
 - d) dátum narodenia závislého odberateľa elektriny v domácnosti,
 - e) adresu OM závislého odberateľa elektriny v domácnosti,
 - f) číslo OM závislého odberateľa elektriny v domácnosti.
- 4.13.7. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti na účely evidencie zraniteľných odberateľov elektriny poskytuje svojmu dodávateľovi alebo priamo PDS údaje podľa bodu 4.13.6.
- 4.13.8. PDS oznámi dodávateľ elektriny údaje o závislom odberateľovi elektriny v domácnosti bezodkladne po uzatvorení zmluvy o združenej dodávke elektriny pre OM, v ktorom bude odberať elektrinu závislý odberateľ elektriny v domácnosti. PDS uverejní na svojom webovom sídle vzor oznámenia.
- 4.13.9. Závislý 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 závislý odberateľ elektriny v domácnosti oznámiť aj priamo PDS na adresu uverejnenú na tieto účely na jeho webovom sídle. Ak závislý odberateľ elektriny v domácnosti poskytol akúkoľvek informáciu súvisiacu s jeho postavením ako závislého 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.
- 4.13.10. Splnenie podmienok uvedených v bode 4.13.9 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 ošetrojúceho lekára, ktorý preukazuje, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny.
- 4.13.11. Závislý 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 4.13.10. V takom prípade dodávateľ elektriny do piatich dní oznámi tieto skutočnosti PDS, do ktorej je OM závislého odberateľa elektriny v domácnosti pripojené. Ak odberateľ elektriny v domácnosti prestal spĺňať podmienky uvedené v bode 4.13.2, oznámi sa táto skutočnosť dodávateľovi elektriny alebo priamo PDS, najneskôr do desiatich dní odo dňa, keď tieto podmienky nespĺňa.
- 4.13.12. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti preukazuje do 31. marca kalendárneho roka, že u neho trvajú podmienky, na základe ktorých je zaradený do evidencie závislých odberateľov. PDS môže jedenkrát za rok vyzvať závislého odberateľa elektriny v domácnosti, na preukázanie, že u neho trvajú podmienky, na základe ktorých je zaradený do evidencie závislých odberateľov. Ak závislý odberateľ elektriny v domácnosti nepredloží do 30 kalendárnych dní od doručení výzvy PDS požadované podklady alebo z predložených dokladov nevyplýva, že závislý odberateľ

elektriny v domácnosti naďalej splňa podmienky zaradenia do evidencie, PDS závislého odberateľa elektriny v domácnosti vyradí, najskôr 31. deň po doručení výzvy, o čom do 5 kalendárnych dní informuje odberateľa elektriny a jeho dodávateľa elektriny.

- 4.13.13. PDS písomne oznámi závislému odberateľovi elektriny v domácnosti zoznam kontaktných osôb a telefónne čísla na účely vzájomnej komunikácie.
- 4.13.14. Prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny odberateľ elektriny potvrdzuje PDS telefonicky, na telefónnom čísle na to určenom v informácii podľa bodu 4.13.13 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 závislý odberateľ elektriny v domácnosti potvrdil prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny.
- 4.13.15. V prípade poruchy na DS, ktorá má za následok prerušenie distribúcie elektriny závislému odberateľovi elektriny v domácnosti, PDS o tom bez meškania telefonicky informuje závislého odberateľa elektriny v domácnosti vrátane poskytnutia informácie, kedy predpokladá, že bude porucha odstránená.
- 4.13.16. Závislý odberateľ elektriny 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. 4.13.

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

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

- 5.1.1. Dodávateľa elektriny a bilančnú skupinu je možné zmeniť iba jedným z týchto spôsobov, pri:
 - a) zmene režimu zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste, keď odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku,
 - b) zmene režimu zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste, keď odberateľ elektriny, ktorý preniesie svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku uzatvorenú s doterajším účastníkom trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku a vytvára vlastnú bilančnú skupinu, alebo keď odberateľ elektriny, ktorý preniesie svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti

za odchýlku s doterajším účastníkom trhu s elektrinou, na ktorého má prenesenú zodpovednosť za odchýlku a prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku,

- c) zmene dodávateľa elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste, keď odberateľ elektriny, ktorý uzavrie zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny, uzatvorí zmluvu s novým dodávateľom elektriny, čím mení dodávateľa elektriny na odbernom mieste; pri zmene dodávateľa môže dôjsť k zmene bilančnej skupiny a každá zmena dodávateľa elektriny je bezplatná,
- d) zmene režimu zodpovednosti za odchýlku na odovzdávacom mieste, keď účastník trhu s elektrinou, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenesie 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, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku,
- e) zmene režimu zodpovednosti za odchýlku na odovzdávacom mieste, keď účastník trhu s elektrinou, ktorý prenesie svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku uzatvorenú s doterajším účastníkom trhu s elektrinou, ktorý za neho prevezme zodpovednosť za odchýlku, a vytvára vlastnú bilančnú skupinu, alebo keď účastník trhu s elektrinou, ktorý prenesie svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším účastníkom trhu s elektrinou, na ktorého má prenesenú zodpovednosť za odchýlku a prenesie svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku podľa § 16 ods. 7 pravidiel trhu,
- f) zmene režimu zodpovednosti za odchýlku, keď účastník trhu s elektrinou, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku a sám tvorí bilančnú skupinu, prenesie na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku, alebo keď účastník trhu s elektrinou, ktorý prenesie svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku, ukončí zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku s doterajším účastníkom trhu s elektrinou, na ktorého má prenesenú zodpovednosť za odchýlku a prenesie svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku.
- g) registrácii agregátora na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste, keď poskytovateľ flexibility uzavrie novú zmluvu o agregácii, alebo pri zmene agregátora alebo ukončení registrácie agregátora, ak túto zmluvu s pôvodným priradeným agregátorom ukončí alebo ak uzatvorí zmluvu s novým agregátorom, čím mení agregátora na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste; pri zmene agregátora môže dôjsť k zmene subjektu zúčtovania zodpovedného za odchýlku agregovanej flexibility a každá zmena agregátora na odbernom mieste je bezodplatná.

Na spôsoby uvedené v bode 5.1.1 sa vzťahujú podmienky uvedené v pravidlách trhu.

5.2. Zmena dodávateľa elektriny

5.2.1. Pri procese zmeny dodávateľa elektriny postupuje PDS v súlade so zákonom o energetike, s pravidlami trhu, s technickou špecifikáciou výmeny dát.

5.2.2. Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí obsahovať:

- a) označenie užívateľa DS, a to v prípade právnickej osoby obchodné meno/názov, IČO a sídlo, a v prípade fyzickej osoby meno a priezvisko, dátum narodenia a bydlisko,
- b) označenie zástupcu užívateľa DS a doklad preukazujúci jeho oprávnenie zastupovať užívateľa DS vo veci zmeny dodávateľa elektriny,
- c) označenie OM alebo OdM užívateľa DS, ktorého sa zmena dodávateľa elektriny týka, jeho adresou a EIC,
- d) označenie pôvodného dodávateľa elektriny - jeho obchodné meno/názov, IČO a sídlo,
- e) označenie nového dodávateľa elektriny - jeho obchodné meno/názov, IČO a sídlo,
- f) EIC účastníka trhu s elektrinou, s ktorým má nový dodávateľ elektriny zmluvne zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku za dodávku elektriny do odberného miesta odberateľa elektriny,
- g) zmenový zoznam podľa vzoru zverejneného na webovom sídle PDS,
- h) kópiu zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny uzatvorenej medzi užívateľom DS a novým dodávateľom elektriny vo vzťahu k OM alebo OdM, ktorého sa zmena dodávateľa elektriny týka,
- i) uvedenie dátumu dňa požadovaného vykonania zmeny dodávateľa elektriny,
- j) dátum a podpis Koncového užívateľa sústavy alebo jeho zástupcu

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

5.3.1. Podľa § 61 ods. 9 PT sa zmena subjektu zúčtovania a bilančnej skupiny vykonáva do 31.12. 2023 podľa PP PDS schváleného Úradom do 01.07.2023 a PP organizátora krátkodobého trhu s elektrinou schváleného Úradom do 01.07.2023 alebo podľa vzorového PP PDS vydaného Úradom do 01.07.2023

5.3.2. Od 01.01.2024 je proces zmeny subjektu zúčtovania a bilančnej skupiny zabezpečovaný organizátorom krátkodobého trhu s elektrinou.

5.3.3. Pôvodnému subjektu zúčtovania a novému subjektu zúčtovania sa odovzdajú údaje o odbere elektriny alebo dodávke elektriny pre OM alebo OdM zistené PDS podľa PT ku dňu vykonania zmeny subjektu zúčtovania alebo zmeny bilančnej skupiny prostredníctvom informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, a to do desiatich pracovných dní odo dňa vykonania zmeny dodávateľa elektriny.

5.3.4. Do 15.01.2024 tieto údaje poskytuje v uvedenej lehote PDS pôvodnému subjektu zúčtovania a novému subjektu zúčtovania priamo, t.j. nie prostredníctvom informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

6. 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.

7. TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU

7.1. Typový diagram odberu

- 7.1.1. TDO je postupnosť 8760 relatívnych hodnôt, ktoré vznikli z priemerných hodinových odberov elektriny za rok, podelených hodnotou ročného maxima určeného z nameraných vzoriek.
- 7.1.2. Na základe TDO je určené množstvo odberu elektriny u odberateľov elektriny bez priebehového merania a je využívaný pre potreby zúčtovania odchýlok subjektu zúčtovania.
- 7.1.3. PDS môže pre potreby fakturácie odberu elektriny na OM, použiť TDO na stanovenie spotreby v zúčtovacom období alebo jeho časti.

7.2. Priradenie TDO

- 7.2.1. 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

		čerpádlom
TDO8	Odberatelia elektriny mimo domácností	Verejné osvetlenie

- 7.2.2. 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.
- 7.2.3. Pre každé OM s priradeným TDO určí PDS predpokladanú hodnotu ročného odberu. Odm, prostredníctvom ktorého dodáva elektrinu do DS sa TDO nepriraduje.
- 7.2.4. PDS vypracúva a určuje normalizované TDO na základe výsledkov merania vzoriek, metodiky priradovania a uverejňuje ich na svojom webovom sídle.
- 7.2.5. PDS na svojom webovom sídle zverejňuje tabuľku priradenia TDO jednotlivým distribučným sadzbám.

7.3. Zmeny priradenia TDO

- 7.3.1. PDS eviduje všetky zmeny priradenia TDO a zohľadňuje ich vo výpočte hodinových odberov pre odberné miesta s typom merania C.
- 7.3.2. 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.

7.4. Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby

- 7.4.1. Predpokladaná ročná spotreba je hodnota predpokladanej spotreby OM v kWh pre obdobie kalendárneho roka určená PDS pre všetky OM s meraním typu C.
- 7.4.2. Hodnota predpokladanej ročnej spotreby je určená na základe zúčtovaného množstva elektriny alebo na základe priemerných ročných spotrieb príslušnej tarify.
- 7.4.3. 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.

- 7.4.4. 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

späťne 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 späťne je nulová spotreba (napr. pripojené OM bez spotreby elektriny).

- 7.4.5. 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.
- 7.4.6. Pri použití určených meradiel bez priebehového záznamu hodnôt podľa na OM s pripojeným zariadením na výrobu elektriny, OdM výrobcu elektriny sa priradí TDO podľa spôsobu merania, času, charakteru a priebehu dodávky elektriny do DS. Vo veci tvorby, používania a prepočtu TDO sa primerane použijú ustanovenia platné pre typové diagramy odberu elektriny.
- 7.4.7. PDS poskytuje dodávateľovi elektriny hodnoty použité na určenie spotreby elektriny na OM prostredníctvom TDO, najmä prepočítanú hodnotu typového diagramu, korekciu na skutočnú dennú priemernú teplotu, korekciu na typ dňa, korekciu na modifikovaný zostatkový diagram, použitú teplotu za predchádzajúci deň a ich zmeny.
- 7.4.8. Spolu so zúčtovaním rozdielu medzi odhadovanou spotrebou a skutočnou spotrebou elektriny získanou na základe odpočtu PDS sprístupní dodávateľovi elektriny informácie, na základe akých hodnôt k rozdielu došlo.
- 7.4.9. Ak PDS upraví hodnotu odhadovanej spotreby elektriny, bezodkladne poskytne dodávateľovi elektriny pôvodnú hodnotu a aktualizovanú hodnotu odhadovanej spotreby elektriny na OM.

8. VÝMENA DÁT A ÚDAJOV

- 8.1. Výmena údajov medzi PDS a účastníkmi trhu sa uskutočňuje podľa zákona o energetike a pravidiel trhu.
- 8.2. 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.
- 8.3. Formu a technické podmienky upravuje TŠVD v zmysle pravidiel trhu.
- 8.4. 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.
- 8.5. 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 štvrt' hodinovom 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.

- 8.6. 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. Jednotná TŠVD ďalej upravuje procesy, výmenu dát a fakturáciu súvisiacu s dodávkou poslednej inštancie.
- 8.7. 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 žiadosť nevyhovieť.

9. NÁRODNÝ JADROVÝ FOND

- 9.1. 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.
- 9.2. 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 elektrárnach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu.
- 9.3. 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 9.1 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.
- 9.4. 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.

10. MERANIE A ODPOČTY

10.1. Meranie elektriny

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

10.1.2. Typy meraní v zmysle platnej legislatívy:

- a) meranie typu A – priebehové meranie s možnosťou diaľkového odpočtu,
- b) meranie typu B – priebehové meranie bez možnosti diaľkového odpočtu,
- c) meranie typu C – meranie bez priebehového merania a bez možnosti diaľkového odpočtu.

10.1.3. Množstvo odobratej elektriny sa meria, určuje a účtuje na základe údajov určeného meradla alebo na základe samoodpočtu vykonaného odberateľom alebo na základe TDO.

10.1.4. 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 funkcionálnosť,
- b) pokročilá funkcionálnosť,
- c) špeciálna funkcionálnosť.

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

10.1.6. 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.

10.1.7. 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.

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

10.1.9. Inštalácia merania typu A pri nových OM alebo pri výmene určeného meradla pri jestvujúcich OM sa vykonáva podľa § 10 pravidiel trhu.

10.1.10. 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.

- 10.1.11. 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.
- 10.1.12. PDS písomne alebo elektronicky 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 30 kalendárnych dní v prípade, že sa odberateľ elektriny nezúčastní výmeny.
- 10.1.13. 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.
- 10.1.14. 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.
- 10.1.15. Užívateľ DS je povinný umožniť PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu za účelom vykonania montáže, kontroly, odpočtu, údržby, výmeny alebo odobratia meracieho zariadenia.
- 10.1.16. 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.
- 10.1.17. 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.
- 10.1.18. Účinník sa vyhodnocuje pre každé OM a odovzdávacie miesto zvlášť.
- 10.1.19. 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.

- 10.1.20. V prípade, že distribúcia elektriny je meraná na sekundárnej strane transformátora, pripočítajú sa k celkovým fakturovaným hodnotám elektriny transformačné straty činnnej energie v transformátore podľa platného rozhodnutia úradu.
- 10.1.21. Žiadosť o zmenu distribučnej tarify musí byť doručená PDS aspoň 5 pracovných dní pred požadovanou zmenou.
- 10.1.22. 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.
- 10.1.23. 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.
- 10.1.24. 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.
- 10.1.25. 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.
- 10.1.26. Ak má PDS pochybnosti o správnosti údajov určeného meradla alebo zistí závalu na meracom zariadení, je oprávnený vykonať jeho preskúšanie a zistené závady odstrániť. Odstránením závady sa rozumie aj výmena meracieho zariadenia.
- 10.1.27. 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 závala vznikla. Ak nie je možné zistiť termín vzniku závady, výpočet čiastky podľa predchádzajúcej vety je uskutočnený odo dňa predchádzajúceho odpočtu. Náklady spojené s výmenou a preskúšaním meracieho zariadenia hradí v tomto prípade PDS.
- 10.1.28. 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.
- 10.1.29. V nadväznosti na bod 10.1.15, v prípade ak užívateľ DS neumožní PDS inštaláciu meracích zariadení a prístup k meraciemu zariadeniu, uhradí náklady vzniknuté PDS pri neúspešnom servisnom zásahu.

- 10.1.30. 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 prepínaných hodín, alebo funkciou IMS a slúži na riadenie DS.
- 10.1.31. 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.

10.2. Odpočty a poskytovanie dát

- 10.2.1. Odpočet určených meradiel ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS alebo ním poverený subjekt v zmysle platnej legislatívy.
- 10.2.2. PDS zabezpečuje poskytovanie a zverejňovanie nameraných dát v zmysle platnej legislatívy, pravidiel trhu a vyhlášky úradu č. 3/2013 Z. z.
- 10.2.3. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B vykonáva PDS do 5 pracovných dní po skončení kalendárneho mesiaca.
- 10.2.4. 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.
- 10.2.5. V prípade, že užívateľ DS 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.
- 10.2.6. 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, mesačnej a ročnej 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 prideliť PDS.
- 10.2.7. Porušenie povinností uvedených v bode 10.2.6 zo strany PMDS alebo výrobcu elektriny sa považuje za podstatné porušenie zmluvy o pripojení.
- 10.2.8. Každý PMDS a výrobca elektriny na účely preverenia správnosti odovzdávaných údajov umožní PDS prístup k určeným meradlám podľa kapitoly č. 10.
- 10.2.9. O frekvencii a termíne odpočtov určených meradiel s meraním typu C rozhoduje PDS v zmysle platnej legislatívy.
- 10.2.10. Za odpočty z meradiel na svorkách zariadenia na výrobu elektriny a zariadenia na uskladňovanie elektriny a vlastnej spotreby zodpovedá výrobca a prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny.

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

10.3. Stanovenie náhradných hodnôt

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

10.3.2. 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.

10.3.3. 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.

10.3.4. 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 známú 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“.

- 10.3.5. 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.
- 10.3.6. V prípade, že odberateľ elektriny s určeným meradlom s meraním typu C nevykoná fyzický odpočet podľa § 40 ods. 3 Zákona o energetike a určené meradlo je pre SSD pre vykonanie odpočtu neprístupné v zmysle 10.1.25, určí sa spotreba pomocou náhradnej hodnoty podľa predchádzajúceho porovnateľného obdobia.
- 10.3.7. 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.
- 10.3.8. Ak množstvo distribuovanej elektriny nie je možné určiť v zmysle vyššie uvedených bodov bodu 10.3, 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.

11. REKLAMAČNÝ PORIADOK, ALTERNATÍVNE RIEŠENIE SPOROV

11.1. Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu

11.1.1. Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu

- a) 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.
- b) 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.
- c) Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre spôsobom upraveným v zmysle Prílohy č. 1 tohto PP. Reklamácia neopravňuje 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.

- d) 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.
- e) 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 písm. d). 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.
- f) OM a OdM je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.
- g) 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.

11.1.2. Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny

- a) 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 elektriny voči PDS podľa prvej vety sa považuje za reklamáciu koncového odberateľa elektriny, aj keď bola PDS doručená prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny.
- b) 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 11.5.2 tohto PP. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
- c) PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne reklamantovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
- d) 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.

11.2. Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do DS a distribúcií elektriny

11.2.1. Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny

- a) 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.
- b) 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 neopravňuje 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 11.6 Alternatívne riešenie sporu.
- c) PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
- d) 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 c). 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.
- e) OM a ODM je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.
- f) 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.

11.2.2. Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny

- a) 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 11.5.2 tohto PP. Reklamácia neopravňuje odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

- b) PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne odberateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
- c) 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.

11.3. Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny

- 11.3.1. 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 11.3.1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to vyhláška č. 236/2016 Z. z.
- 11.3.2. Osoby vymedzené v bode 11.3.1 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.
- 11.3.3. Za priamy zmluvný vzťah v zmysle bodu 11.3.1 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.

11.4. Riešenie sporov v prípadoch neplnenia zmluvných podmienok

- 11.4.1. PDS a užívateľ budú postupovať tak, aby sporná situácia bola objektívne vysvetlená a pre tento účel si poskytnú nevyhnutnú súčinnosť.
- 11.4.2. 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 oceníteľný peniazmi, uvedie tiež čiastku, na ktorú svoj nárok hodnotí s doložením dôveryhodných a relevantných podkladov.
- 11.4.3. Výzva sa doručuje druhej zmluvnej strane osobne, alebo doporučeným listom na doručenkú na adresu splnomocnenca pre zmluvné vzťahy.
- 11.4.4. 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.
- 11.4.5. 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.

- 11.4.6. 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.
- 11.4.7. 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.

11.5. Všeobecné zásady

11.5.1. 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.

11.5.2. 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 informácií,

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 elektriny, 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.

11.5.3. 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 11.5.2, 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.

- 11.5.4. Pri neopodstatnenej reklamacii si môže PDS od reklamanta nárokovat' úhradu nákladov súvisiacich s jej prešetrením, ak príslušné právne predpisy neustanovujú inak.
- 11.5.5. 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.
- 11.5.6. 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.
- 11.5.7. Obsahové náležitosti reklamácie sú:
- označenie reklamanta, a to obchodné meno, názov alebo meno a priezvisko a kontaktná osoba, ktorá užívateľ a sústavy zastupuje,
 - identifikačné údaje reklamovanej faktúry, a to poradové číslo faktúry vrátane variabilného symbolu podľa predmetu reklamácie,
 - popis reklamovanej skutočnosti,
 - podklady a dokumentácie potrebné na prešetrenie reklamácie,
 - podpis reklamanta alebo jeho oprávneného zástupcu,
 - dátum reklamácie,
 - číslo EIC a číslo miesta spotreby,
 - adresa pre doručenie oznámenia výsledku reklamácie.

11.6. Alternatívne riešenie sporov

- 11.6.1. 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.
- 11.6.2. Koncový odberateľ elektriny, ktorý nie je spotrebiteľom podľa osobitného predpisu⁷⁾, je oprávnený predložiť úradu na alternatívne riešenie spor s PDS podľa § 37 zákona

⁷⁾ § 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

o regulácii, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie a koncový odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia.

11.6.3. Podaním návrhu na alternatívne riešenie sporu podľa bodu 11.6.1 a 11.6.2 nie je dotknutá možnosť obrátiť sa na súd.

Ukážka reklamačného záznamu je v Prílohe č. 3 tohto PP.

12. VYBRANÉ PROCESY

12.1. Všeobecne

12.1.1. Procesy definované v tejto kapitole bránia vykonaniu ich zmien bez vedomia všetkých zúčastnených subjektov a zaručujú ich efektívny priebeh.

12.1.2. Pri všetkých procesoch vystupuje PDS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.

12.1.3. 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.

12.1.4. 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.

12.1.5. Procesy uvedené v tejto kapitole sa vzťahujú len na odberné miesta vybavené určeným meradlom PDS.

12.1.6. 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 elektriny (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.

12.1.7. 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.

12.1.8. Dodávateľ elektriny musí mať k rozhodujúcemu dňu procesu (napr. ku dňu zmeny dodávateľa, ku dňu prihlásenia odberateľa elektriny 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.

12.1.9. Na základe uzatvorenia RDZ medzi PDS a dodávateľom elektriny preberá dodávateľ elektriny plnú zodpovednosť za procesné požiadavky zaslané PDS v mene odberateľa elektriny.

12.1.10. 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.

- 12.1.11. Možnosti paralelného priebehu dvoch alebo viacerých procesov týkajúcich sa toho istého OM sú upravené v Prílohe č. 1 tohto PP.
- 12.1.12. 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).
- 12.1.13. 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.

12.2. Postup pri odstraňovaní a okliesňovaní stromov a iných porastov v ochrannom pásme elektrického vedenia

- 12.2.1. 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 a STN.
- 12.2.2. 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.
- 12.2.3. 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.
- 12.2.4. PDS a vlastník dotknutej nehnuteľnosti sa na náhrade nákladov musia dohodnúť ešte pred vykonaním činností. 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.
- 12.2.5. 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.
- 12.2.6. 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 a spôsobom ním určeným.

13. PODMIENKY PRE OSTATNÉ ČINNOSTI

13.1. Podmienky pre sezónne odbery elektriny

13.1.1. Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z DS na napät'ovej úrovni vysokého napätia alebo nízkeho napätia s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % z množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK dvakrát za kalendárny rok s využitím dvanásťmesačnej RK. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok sa vyhodnocuje PDS po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi elektriny zasiela do konca februára nasledujúceho kalendárneho roka. Ak OM nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, odberateľovi elektriny sa za obdobie mimo sezóny uplatní platba za RK, a to uplatnením mesačnej RK s rezervovanou kapacitou 20 % z maximálnej rezervovanej kapacity alebo nameranej hodnoty maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 20 % z MRK v OM a platba za prácu v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu sa uhradza odberateľom elektriny PDS.

13.2. Podmienky pre nemerané odbery elektriny

13.2.1. Nemeraný odber elektriny je Celkový inštalovaný príkon v OM nameraného odberu nemá byť vyšší ako 1000 W. Podmienky pre nameraný odber sú uvedené v aktuálnom platnom cenníku spoločnosti SSD pod označením distribučnej sadzby C9.

13.3. Podmienky pre skúšobnú prevádzku

13.3.1. Skúšobná prevádzka je určená pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni VVN a VN. Režim skúšobnej prevádzky je možné uplatňovať len pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením. Režim skúšobnej prevádzky nie je určený pre MDS. Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením Zmluvy o prístupe, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, a to do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho mesiaca, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.

13.3.2. Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej RK na ďalšie obdobie. V prípade, ak si odberateľ po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu RK, bude sa za hodnotu RK po skúšobnej prevádzke považovať hodnota RK pred skúšobnou prevádzkou, ktorá nemôže byť nižšia ako 20% z MRK. O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na OM bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK. Žiadosť o pridelenie skúšobnej prevádzky je potrebné doručiť SSD v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky v nadväznosti na splnenie podmienok tohto rozhodnutia prostredníctvom vyplneného formulára zverejneného na webovom sídle www.ssd.sk. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia. Ak počas trvania skúšobnej prevádzky dôjde k zmene dodávateľa elektriny na OM, odberateľ je

povinný podať novú žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky, nakoľko vyjadrenie k žiadosti o povolenie skúšobnej prevádzky je vydávané odberateľovi prostredníctvom dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ počas trvania skúšobnej prevádzky uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

13.4. Podmienky pre hromadné diaľkové riadenie

Hromadné diaľkové ovládanie umožňuje spoločnosti SSD pomocou vysielateľov signálu HDO prenášať ku zákazníkom po štandardných distribučných sieťach s elektrinou energiou aj povelý hromadného diaľkového ovládanika s kmitočtom 191 Hz.

13.4.1. Prevádzkovateľ týmto riadením zlepšuje využitie výkonu v distribučnej sústave počas celého dňa.

13.5. Rozvoj DS

13.5.1. Spoločnosť SSD ako držiteľ povolenia podľa zákona o energetike zverejňuje informácie o predpokladanom rozvoji distribučnej sústavy. Zverejnené informácie o predpokladanom rozvoji majú informatívny charakter a vychádzajú z koncepcie rozvoja DS a všetkých dostupných informácií o potrebnej kapacite. PDS si vyhradzuje právo na zmenu zverejnených údajov v dôsledku nepredvídaných skutočností, nových požiadaviek, prípadne v dôsledku zmeny legislatívy.

13.5.2. Rozsah, spôsob a časový harmonogram odovzdávania informácií potrebných na plánovanie rozvoja distribučnej sústavy užívateľmi sústavy:

Plán rozvoja reflektuje všetky dostupné informácie o potrebnej kapacite pre pripojenie nového odberu elektriny, ako aj informácie dostupné prevádzkovateľovi distribučnej sústavy (ďalej len „PDS“) o potrebe výkonu na dodávku do distribučnej sústavy, tak zo strany zariadení na výrobu elektriny, ako aj od zariadení na uskladňovanie elektriny. Plán rozvoja zohľadňuje aj rozvoj nabíjajúcich staníc, o ktorých má PDS vedomosť. Okrem tradičných investícií do rozširovania distribučnej sústavy PDS plánuje využívať aj alternatívne prístupy, ktoré môžu pomôcť optimalizovať využitie existujúcich zdrojov a zariadení. To zahŕňa využitie riadenia odberu elektriny, energetickej efektívnosti, zariadení na uskladňovanie elektriny a plnú integráciu nových účastníkov trhu s elektrinou. Spôsob a časový harmonogram vyplýva z Vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 230/2023 Z. z.

13.5.3. Spôsob plánovania rozvoja distribučnej sústavy a postup vypracovania plánu rozvoja distribučnej sústavy:

Medzi hlavné oblasti analýzy DS v súvislosti s plánovaním jej rozvoja sa radí najmä dopyt po elektrine, jej využitie v rôznych lokalitách, kedy sú špičky spotreby a kedy, naopak, je dopyt nízky. Tieto informácie pomáhajú PDS plánovať, ako distribuovať elektrinu v budúcnosti tak, aby boli uspokojené potreby všetkých užívateľov distribučnej sústavy.

Ďalšou dôležitou oblasťou je technický stav existujúcich zariadení, keďže je dôležité zhodnotiť stav existujúcich distribučných zariadení a ich technickú výkonnosť, ako aj

životnosť. To pomáha identifikovať potenciálne problémy a oblasti potrebné pre modernizáciu a rozvoj. Nesmú sa opomínať regulačné faktory, integrácia nových účastníkov trhu s elektrinou, či energetická politika SR a vývoj v environmentálnej oblasti, a to najmä v súvislosti s obnoviteľnými zdrojmi energií a napĺňaním národných záväzkov.

Na základe výsledkov týchto analýz a ich vyhodnotenia sa stanovujú hlavné požiadavky na rozvoj DS. To môže zahŕňať potrebu investícií do nových prvkov a zariadení, modernizáciu existujúcich komponentov, zvýšenie kapacity pre zvládanie rastúceho dopytu po elektrine a integráciu nových technológií, ako sú napr. inteligentné siete, obnoviteľné zdroje energie či s tým súvisiaci noví účastníci trhu s elektrinou. Celý tento proces si vyžaduje pravidelné aktualizácie, aby sa zohľadnili nové informácie a zmeny v energetickom odvetví. Spolupráca so zainteresovanými stranami a transparentná komunikácia sú kľúčom k úspešnému plánovaniu a rozvoju DS.

13.5.4. Spôsob určenia kritérií pre plánovanie rozvoja distribučnej sústavy:

Kritériá pre plánovanie rozvoja DS vyplývajú implicitne z Vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 230/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú obsahové náležitosti plánu rozvoja distribučnej sústavy. Medzi hlavné kritériá patrí rast dopytu po elektrine, bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky DS, efektívnosť a hospodárnosť prevádzky DS, integrácia obnoviteľných zdrojov energie a nových užívateľov sústavy, environmentálna udržateľnosť, technická a ekonomická realizovateľnosť, dodržanie regulačných a legislatívnych požiadaviek a potreby jednotlivých užívateľov sústavy.

13.5.5. Spôsob vyhodnotenia kritérií podľa ods. 14.5.4:

Kritériá pre plánovanie rozvoja DS sa často prelínajú a vyžadujú komplexný a dobre premyslený prístup k ich vyhodnocovaniu a plánovaniu rozvoja. Rovnováha medzi týmito kritériami je kľúčom k dosiahnutiu optimálneho riešenia pre dlhodobú udržateľnosť, bezpečnosť, spoľahlivosť distribúcie elektriny pri dodržaní hospodárnosti prevádzkovania DS.

Investície vykonávané spoločnosťou Stredoslovenská distribučná, a.s. sú vždy zamerané na zvyšovanie kvalitatívnych parametrov DS. Plánované investície sa zameriavajú okrem iného na rozvoj inteligentných sietí, ktorý umožní lepšie monitorovanie DS a zvyšuje tým kvalitu distribúcie pre všetkých jej užívateľov.

13.5.6. Určenie štandardov pre rozvoj transformačných prepojení a štandardy pre rozvoj konfigurácie DS:

Spoločnosť SSD ako PRDS má stanovené pravidlá pre rozvoj, obnovu a budovanie DS. Štandardy pre rozvoj transformačných prepojení a pre rozvoj konfigurácie DS sú implementované v dokumentoch zverejnených na webovom portáli SSD. Ich prostredníctvom PDS zabezpečuje, aby rozvoj a obnova distribučnej sústavy spĺňali prísne požiadavky na zabezpečenie bezpečnosti, spoľahlivosti a hospodárnosti prevádzky distribučnej sústavy.

14. ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

14.1. Vyššia moc

- 14.1.1. 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.
- 14.1.2. Mimoriadne udalosti, označované ako vyššia moc, sú nepredvídateľné a príslušná strana im nemohla zabrániť. Okolnosti vyššej moci zahŕňajú predovšetkým živelné pohromy⁸⁾, 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.
- 14.1.3. Strana, odvolávajúca sa na vyššiu moc, je povinná písomne informovať okamžite druhú stranu o akýchkoľvek okolnostiach vyššej moci a preukázať ich primeraným spôsobom.
- 14.1.4. 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.

14.2. Mlčanlivosť

- 14.2.1. 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.
- 14.2.2. 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.⁹⁾
- 14.2.3. 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.

⁸⁾ § 3 ods. 2 písm. a) zákona Národnej rady Slovenskej republiky č. 42/1994 Zb. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov

⁹⁾ napr. zákon č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov

14.2.4. V prípade nedodržania povinnosti mlčanlivosti, zmluvná strana, ktorá túto povinnosť porušila je povinná nahradiť druhej zmluvnej strane všetky škody v zmysle Obchodného zákonníka.

14.3. 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.

14.4. Účinnosť prevádzkového poriadku

Prevádzkový poriadok PDS nadobúda účinnosť dňom nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia úradu, ktorým bol prevádzkový poriadok PDS schválený, pokiaľ nie je uvedené inak.

14.5. Poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality

14.5.1. 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.

14.5.2. Ak PDS nedodrží štandardy kvality a toto nedodržanie preukázateľne nastalo, je PDS povinný uhradiť svojmu odberateľovi elektriny kompenzačnú platbu vo výške a spôsobom určeným podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z.

14.5.3. Bod 14.5.2 sa nepoužije, ak boli štandardy kvality nedodržané z dôvodu podľa vyhlášky č. 236/2016 Z. z., a to stavu núdze v energetike, živej 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.

14.5.4. Koncový odberateľ elektriny nie je povinný žiadať o vyplatenie kompenzačnej platby. Uhradením kompenzačnej platby nie je dotknutý nárok na náhradu škody.

14.5.5. PDS vyhodnocuje štandardy kvality v súlade s vyhláškou č. 236/2016 Z. z.

14.6. Predchádzanie škodám a vylúčenie zodpovednosti

- 14.6.1. 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.
- 14.6.2. 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 povinnosti vznikli.
- 14.6.3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich z príslušnej zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obchodného zákonníka, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
- 14.6.4. 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 uverejní 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. V lehote najneskôr päť pracovných dní pred účinnosťou zmeny TŠVD alebo účinnosťou RDZ dodávateľ elektriny vykoná kontrolu funkčnosti nových komunikačných protokolov podľa novej TŠVD; PDS pri kontrole poskytne dodávateľovi elektriny potrebnú súčinnosť.

Zásady jednotnej technickej špecifikácie

- 1 Technická špecifikácia je harmonizovaný dokument vytvorený za účelom harmonizovanej komunikácie medzi PRDS a užívateľmi DS, ak majú s PRDS uzatvorenú RDZ alebo zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Technická špecifikácia je platná a záväzná pre PRDS
- 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, subjektov zúčtovania, výrobcov elektriny, prevádzkovateľov zariadení na uskladňovanie elektriny, agregátormi, poskytovateľmi služieb flexibility 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,
 - f proces výmeny dodávateľa pri začiatku a ukončení dodávky poslednej inštancie,
 - g proces krátkodobého odberu.
- 4.2 zmeny zmluvných kmeňových údajov zo strany dodávateľa elektriny alebo PRDS:
- a proces zmeny technických parametrov OM,
 - b proces zmeny obchodných parametrov,
 - c proces zmeny statusu zraniteľného odberateľa elektriny mimo domácnosti.
- 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.
- 4.4 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,
 - c proces obnovenia distribúcie po jej prerušení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
 - d proces opravy podkladov pre fakturáciu prevádzkovateľom sústavy.
- 4.5 fakturačné procesy:
- a proces reklamácie,
 - b proces fakturácie.

4.6 procesy pre odovzdávacie miesta.

5 Základné pravidlá pre proces, diagram procesu a technická špecifikácia, ktoré sa týkajú vzájomnej komunikácie medzi PRDS a účastníkmi uvedenými v bode 3 písm. a) zásad jednotnej špecifikácie dát 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 doručенú 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 doručенá 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 odosielaťa 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

SPÔSOB A PODMIENKY VYKONANIA FUNKČNEJ SKÚŠKY

A. Všeobecné ustanovenia o vykonávaní funkčnej skúšky

1. Za účelom kontroly splnenia TP je potrebné vykonať technickú obhliadku a následne funkčné skúšky zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny. Počas funkčných skúšok sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do DS v zmysle TP platných v záväznom dokumente „TP PDS“.
2. O vykonanie funkčných skúšok je povinný požiadať takisto prevádzkovateľ zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, 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 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny nesie výlučnú zodpovednosť za to, že zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny je vybudované v súlade so zákonom o energetike.
5. Termín vykonania funkčných skúšok určí PDS na základe žiadosti žiadateľa o vykonanie funkčných skúšok, najneskôr však do:
 - a) 15 kalendárnych dní odo dňa doručenia kompletnej žiadosti so všetkými podkladmi k vykonaniu funkčnej skúšky v prípade zariadení na výrobu elektriny z OZE (vrátane lokálnych zdrojov) a VUKVET v zmysle zákona č. 309/2009 Z. z. alebo
 - b) 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia kompletnej žiadosti so všetkými podkladmi k vykonaniu funkčnej skúšky v prípade ostatných zariadení na výrobu elektriny a zariadení na uskladňovanie elektriny.
6. PDS rozhodne, či v priebehu alebo po ukončení funkčných skúšok zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny vykoná prípadné ďalšie potrebné skúšky a merania. Z týchto kontrol vykoná PDS doplnenie protokolu o funkčných skúškach zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny.
7. Schválený protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny je nevyhnutným predpokladom pre uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny. Zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny možno pripojiť do DS až po uzatvorení zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny 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 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na

uskladňovanie elektriny a po vykonaní všetkých odborných prehliadok a odborných skúšok a len na takom zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny, ktoré má vydané právoplatné stavebné povolenie, alebo písomné oznámenie stavebného úradu, že proti jeho uskutočneniu nemá námietky, vydané na základe ohlásenia stavby zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny stavebnému úradu 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 na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny 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 na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny spĺňa TP na pripojenie do DS, PDS vydá užívateľovi DS doklad o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky do 7 kalendárnych dní odo dňa jej vykonania. Funkčná skúška sa nevyžaduje, ak zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny nebude pripojené do DS. Funkčná skúška sa taktiež nevyžaduje ak ide o malý zdroj. V prípade malého zdroja má PDS právo požiadať výrobcu elektriny z malého zdroja o vykonanie funkčnej skúšky z dôvodov uvedených v § 4a ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. V nasledujúcich bodoch sú uvedené spôsoby a podmienky vykonania funkčnej skúšky pri pripájaní zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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 dvojitém elektrickým blokovaním u zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie s automatickým ovládaním.
12. Podmienky pre prijatie žiadosti o vykonanie funkčnej skúšky:
 - a) Základnou podmienkou pre prijatie žiadosti 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 užívateľa DS v zmysle uzatvorenej zmluvy o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS a v súlade s OP pripojenia do DS pre zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny.
 - c) Odovzdanie vyhovujúcej dokumentácie zo strany užívateľa DS v rozsahu bodu 13 na časti zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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 elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS.
13. Rozsah požadovanej dokumentácie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny 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./ kópia právoplatného stavebné povolenia alebo súhlasné písomné oznámenie stavebného úradu v prípade ohlásenia drobnej stavby,
 - c./ MPP, ak požaduje PDS – vzor MPP je uvedený na web stránke PDS,
 - d./ OPAS (revízne správy),
 - e./ napät'ové skúšky káblov,
 - f./ atesty jednotlivých prvkov a zariadení,
 - g./ certifikáty o overení meracích transformátorov prúdu a meracích transformátorov napätia platné pre Slovenskú republiku, ak požaduje PDS,
 - h./ kópia odborného stanoviska k PD stavby vydané oprávnenou právnickou osobou v zmysle Vyhlášky MPSVaR SR č. 508/2009 Z. z.,
 - i./ 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 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS (pracovník PDS).
 15. Užívateľ DS predloží dokumentáciu v rozsahu bodu 13 zodpovednému projektovému manažérovi minimálne 60 dní pred plánovaným termínom funkčnej skúšky.
 16. Nevyhnutnou podmienkou pre prijatie žiadosti užívateľa DS o vykonanie funkčnej skúšky je súhlasné písomné vyjadrenie PDS z kontroly dokumentácie, ktoré PDS zašle do 30 dní odo dňa jej doručenia užívateľovi DS po jej vykonaní.
 17. V zmysle OP pripojenia do DS a uzatvorenej zmluvy o pripojení PDS vykoná funkčnú skúšku zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré bude pripojené do MDS v rozsahu bodu 21.2. tejto prílohy PP.
 18. Funkčná skúška zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny slúži na preukázanie toho, či zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie 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 elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS. V prípade zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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 užívateľom DS rozumie aj žiadateľ o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS PDS, ako aj žiadateľ o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do MDS.
 20. Užívateľ DS je povinný mať pre odber z DS ako aj pre dodávanie do DS 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 o režime zodpovednosti za odchýlku k prijatiu žiadosti.
 21. PDS pre účely vykonania funkčnej skúšky rozdeľuje zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny podľa spôsobu pripojenia na nižšie uvedené časti:

21.1. Časti zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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 na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, dispečingom PDS a ostatnými informačnými systémami PDS.

21.2. Časti MDS a zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripájaného do MDS, ktoré sú predmetom funkčnej skúšky, ak boli v rámci pripojenia zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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 užívateľa DS, resp. nejedná sa o fakturačné meranie medzi užívateľom DS 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 na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny resp. MDS, dispečingom PDS a ostatnými informačnými systémami PDS.

21.3. Časti zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré nie sú predmetom funkčnej skúšky.

Samotné zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie vrátane jeho vnútornej inštalácie, a ostatná časť MDS vrátane zariadení už k nej pripojených.

22. Funkčná skúška zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie v zmysle častí A/. – F/. - kontrola súladu vyhotovenia s PD, ktorú vykonáva príslušný zamestnanec PDS zodpovedný za pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie k DS.
 - E Kontrola diaľkových manipulácií a kontrola signalizácie ktoré vykonáva pracovník PDS a zodpovedný pracovník prevádzkovateľa zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny k DS, pričom užívateľ DS je povinný zabezpečiť na jej vykonanie potrebnú súčinnosť. Predpokladom overenia sú v prípade obnoviteľných zdrojov aj vhodné poveternostné podmienky, ktoré umožnia prevádzku samotného zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v prípade, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny na nich závislé.
23. Užívateľ DS 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 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny sa zaznamenávajú na „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie“. Za deň ukončenia funkčnej skúšky je považovaný deň, ktorý je uvedený za výrok: „Protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom...“.
 25. Ak zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny nespĺní 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 alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny“ s kladným záverom je súhlasom PDS na uvedenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do skúšobnej prevádzky. Toto tlačivo ale nenahrádza povolenie skúšobnej prevádzky v zmysle Stavebného zákona.

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 zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie,
- 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 (revíziu 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]... „.

**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:

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu:

Meno:.....

Meno:.....

Podpis:.....

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	štúdiá 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, alebo zmluvy, ktorej predmetom je zdieľanie elektriny, alebo bez iného právneho dôvodu, na základe ktorého vzniká právo zdieľať elektrinu,
 - (iii) zúčtovaní odchýlky účastníka trhu,
 - (iv) prevzatí 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 elektriny 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, určeným meradlom, ktoré nie je namontované PDS, alebo určeným meradlom, na ktorom je poškodená, pozmenená alebo odstránená overovacia značka alebo zabezpečovacia značka montážnika,
 - 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 elektriny 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 elektriny 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 prevzatí 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, alebo zmluvy, ktorej predmetom je zdieľanie elektriny, alebo bez iného právneho dôvodu, na základe ktorého vzniká právo zdieľať elektrinu,
 - 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 nameraná elektrina,
 - b) s meradlom PDS, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
 - c) s meradlom PDS, na ktorom je porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii, a ktoré nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
 - d) s meradlom PDS, na ktorom je poškodená, pozmenená alebo odstránená overovacia značka alebo zabezpečovacia značka montážnika,
 - 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 pripojení,
 - 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 vyčíslieť 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) cena neoprávnene odobratej elektriny a príslušných distribučných poplatkov,
 - 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 dorúčením faktúry za neoprávnený odber,
 - e) nevyhnutne vynaložené náklady spojené so zabezpečením OM alebo DS proti neoprávnenej manipulácii,
 - f) v prípade, ak odberateľ elektriny 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 elektriny 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 elektriny (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 zistenom neoprávnenom odbere odberateľa elektriny požiadal.

Ak je na OM zistený neoprávnený odber elektriny, PDS je oprávnený odpojiť toto miesto pripojenia od sústavy a ukončiť uzatvorené zmluvy týkajúce sa ako OM, tak aj OdM.

9. Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny do OM, na ktorom bol neoprávnený odber elektriny zistený, nevzniká odberateľovi elektriny a ani dodávateľovi elektriny, na ktorého odberateľ elektriny 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 elektriny o zistení neoprávneného odberu elektriny, pričom zároveň vyzve odberateľa elektriny 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 elektriny o zistení neoprávneného odberu, pričom zároveň informuje odberateľa elektriny o opatreniach, ktoré musí odberateľ elektriny zabezpečiť pre splnenie TP PDS, prípadne aj o skutočnosti, že budú realizované doplnujúce opatrenia pre zabezpečenie OM proti možnosti neoprávnenej manipulácie. Pri realizácii opatrení na splnenie TP PDS má PDS právo obmedziť distribúciu do OM odberateľa elektriny. Odberateľ elektriny 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 elektriny, PDS bezodkladne preruší distribúciu do OM odberateľa elektriny a písomnou formou vyzve odberateľa elektriny k realizácii uložených opatrení pre splnenie TP PDS. Uložené opatrenia podľa predchádzajúcej vety zabezpečuje odberateľ elektriny na vlastné náklady.
14. PDS je oprávnený vyžiadať pred obnovením distribúcie elektriny do OM, v ktorom bol 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. PDS je oprávnený na vlastné náklady vykonať potrebné technické opatrenia v DS alebo na elektrickej prípojke a odbernom elektrickom zariadení na zabránenie neoprávnenému odberu elektriny; právo PDS vykonať potrebné technické opatrenia na elektrickej prípojke a odbernom elektrickom zariadení sa vzťahuje na elektrickú prípojku a časť odberného elektrického zariadenia od hranice DS po miesto osadenia určeného meradla vrátane tohto miesta. PDS má voči odberateľovi elektriny na tomto odbernom mieste nárok na náhradu nákladov spojených so zabránením neoprávneného odberu elektriny podľa prvej vety. PDS je oprávnený vyžiadať pred obnovením distribúcie elektriny do OM, v ktorom je 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.
16. Pokiaľ odberateľ elektriny 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 elektriny,
 - c) opätovnom obnovení distribúcie do OM odberateľa elektriny.

PRÍLOHA Č. 6

NEOPRÁVNENÉ DODÁVANIE

1. Neoprávneným dodávaním elektriny do sústavy je:
 - a) pripojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia uskladňovanie elektriny 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, prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny, aktívnym odberateľom alebo energetickým spoločenstvom do DS
 - 1) bez zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny,
 - 2) v priamej súvislosti s neoprávneným zásahom na priamom vedení alebo na zariadení sústavy,
 - d) využitie DS v rozpore s príslušným dispečerským poriadkom.
2. Pri neoprávnenom dodávaní elektriny do sústavy má PDS právo
 - a) odpojiť zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny od DS bez nároku na náhradu škody, ktorá vznikne v dôsledku odpojenia zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny od DS,
 - b) prerušiť distribúciu elektriny do OM, ktoré je pripojené do DS v rovnakom mieste pripojenia ako zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, z ktorého je uskutočňované dodávanie elektriny do DS podľa odseku 1, ak odpojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie 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,
 - c) ukončiť uzatvorené zmluvy týkajúce sa OM aj ODM v rozsahu a za podmienok podľa § 31 ods. 1 písm. e) zákona o energetike.

3. Neoprávnené dodávanie elektriny do sústavy je zakázané. Ak PDS vznikne škoda, túto škodu je povinný zaplatiť účastník trhu, ktorý neoprávnene dodával elektrinu do DS alebo neoprávnene prevádzkoval zariadenie na uskladňovanie elektriny.
4. PDS má právo odpojiť zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny od DS alebo prerušiť distribúciu elektriny do odberného miesta, ktoré je pripojené do DS v rovnakom mieste pripojenia ako zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, z ktorého je uskutočňované dodávanie elektriny do DS, ak odpojenie zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny od DS nie je inak možné bez nároku na náhradu škody a to až:
 - a) do nahradenia škody spôsobenej neoprávneného dodávania podľa bodu 3, vrátane uhradenia nákladov spojených so zisťovaním neoprávneného dodávania,
 - b) do doby preukázaného odstránenia príčin neoprávneného dodávania a uvedenia odberného miesta do súladu so zmluvnými a TP PDS,
 - c) do doby zapracovania opatrení stanovených PDS pri zistení neoprávneného dodávania.

PRÍLOHA Č. 7

ZMLUVA O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY PRE UŽÍVATEĽOV SÚSTAVY PREVÁDZKUJÚCICH ELEKTROENERGETICKÉ ZARIADENIE SLUŽIACE NA VÝROBU ALEBO USKLADŇOVANIE ELEKTRINY

1. Všeobecné ustanovenia

1.1 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a o distribúcii elektriny (ďalej v tejto kapitole len „Zmluva“) medzi PDS a užívateľom sústavy obsahuje najmä:

- a) záväzok PDS rezervovať pre užívateľa sústavy distribučnú kapacitu zodpovedajúcu MRK v odovzdávacom mieste a umožniť užívateľovi sústavy prístup zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny (ďalej len „Zariadenie“) do DS a
- b) záväzok užívateľa sústavy 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

- 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 užívateľa sústavy vyplývajúce z tejto zmluvy,
- g) poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardami kvality vrátane ich vyhodnocovania,
- h) špecifikácia Zariadenia,
- i) adresa odovzdávacieho miesta,
- j) EIC kód odovzdávacieho miesta,
- k) Zmluva o pripojení zariadenia,
- l) maximálna rezervovaná kapacita,
- m) meranie vyrobenej elektriny dodanej do DS,
- n) pripojenie Zariadenia do Distribučnej sústavy na napäťovej úrovni.

2. Prístup do sústavy a cena za prístup do sústavy

2.1 PDS sa zaväzuje zabezpečiť užívateľovi sústavy 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 Užívateľ sústavy sa zaväzuje dodávaním elektriny užívateľom do sústavy vyrobenej v Zariadení v odovzdávacom mieste neprekročiť MRK v odovzdávacom mieste uvedenú v Zmluve. Za prekročenie MRK v odovzdávacom mieste je užívateľ sústavy povinný zaplatiť PDS platbu vo výške stanovenej cenovým rozhodnutím úradu.
- 2.4 Užívateľ sústavy 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 užívateľovi sústavy 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 užívateľovi sústavy 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 užívateľ sústavy preukáže PDS, že PDS doručil užívateľovi sústavy i 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. Ak prípadne 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 užívateľ sústavy 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 užívateľ sústavy neuhradí faktúru za Prístup do sústavy v lehote splatnosti, je PDS oprávnený zaslať užívateľovi sústavy písomnú upomienku (výzvu na úhradu) na náklady užívateľovi sústavy podľa platného cenníka služieb distribúcie SSD, ktorý je zverejnený na webovom sídle SSD www.ssd.sk.
- 3.5 Ak užívateľ sústavy 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 užívateľ sústavy v omeškaní s úhradou faktúry za Prístup do sústavy, je PDS oprávnený účtovať užívateľovi sústavy 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 užívateľ sústavy 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 užívateľ sústavy 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 Užívateľ sústavy je povinný starať sa o určené meradlo tak, aby nedošlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky poruchy na určenom meradle, vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré užívateľ sústavy zistí, je povinný bezodkladne ohlásiť PDS.
- 4.6 Ak má užívateľ sústavy pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu môže užívateľ sústavy písomne požiadať PDS o zabezpečenie jeho preskúšania. Prevádzkovateľ je povinný do 30 kalendárnych dní od doručenia písomnej žiadosti užívateľ sústavy zabezpečiť preskúšanie určeného meradla. Ak na určenom meradle nebudú zistené chyby, ktoré presahujú chyby povolené podľa osobitného predpisu, uhradí užívateľ sústavy náklady spojené s jeho preskúšaním a výmenou podľa platného Cenníka služieb distribúcie SSD. Podanie žiadosti o preskúšanie určeného meradla nezavahuje užívateľa sústavy povinnosti uhradiť platby podľa Zmluvy v lehote ich splatnosti.
- 4.7 Užívateľ sústavy 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 uzatvorenia novej zmluvy o pripojení Zariadenia v odovzdávacom mieste medzi PDS a užívateľom sústavy,
 - b) písomnou dohodou zmluvných strán,
 - c) písomným odstúpením od Zmluvy,
 - d) písomnou výpoveďou Zmluvy.
- 5.4 PDS je oprávnený odstúpiť od Zmluvy ak:
- a) užívateľ poruší ktorúkoľvek povinnosť uvedenú v Zmluve, Prevádzkovom poriadku, Technických podmienkach a platných právnych predpisoch a k náprave nedôjde napriek písomnej výzve PDS,
 - b) užívateľ dodáva elektrinu vyrobenú v Zariadení v odovzdávacom mieste bez za tým účelom uzatvorenej zmluvy s príslušným účastníkom trhu s elektrinou,
 - c) užívateľ nemá pre odovzdávacie miesto zabezpečený režim vlastnej alebo prenesenej zodpovednosti za odchýlku.
- 5.5 Užívateľ je oprávnený odstúpiť od Zmluvy, ak PDS poruší ktorúkoľvek povinnosť uvedenú v Zmluve a k náprave nedôjde napriek písomnej výzve užívateľa sústavy 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 užívateľa sústavy využívať DS v odovzdávacom mieste, t.j. zanikne právo užívateľa sústavy 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 prístup k odpojeniu Zariadenia od DS.
- 5.13 V prípade ukončenia Zmluvy je Užívateľ 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 užívateľ povinný zaplatiť PDS zmluvnú pokutu vo výške 2000 eur za každé porušenie povinnosti užívateľa uvedenej v tomto odseku. Užívateľ 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 užívateľa sústavy 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 Užívateľ sústavy 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. Užívateľ sústavy je povinný poskytnúť PDS údaje potrebné na uzatvorenie tejto Zmluvy, inak má PDS právo Zmluvu s užívateľom sústavy neuzatvoriť. Ďalšie informácie o podmienkach spracúvania osobných údajov vrátane práv užívateľa sústavy 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 Užívateľom 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 inej 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 Užívateľom sústavy 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. Užívateľ sústavy 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 užívateľom sústavy. užívateľ sústavy, 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 Užívateľ 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 Užívateľovi sústavy 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 užívateľom sústavy, 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. Užívateľ sústavy 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 Užívateľa sústavy záväzná odo dňa jej účinnosti.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť dňa 01.01.2024, nie však skôr ako dňom nadobudnutia právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 28.09.2023 doručený a pod podacím číslom úradu 37830/2023/BA zaevidovaný návrh na zmenu prevádzkového poriadku, ktorý bol schválený rozhodnutím úradu č. 0056/2014/E-PP zo dňa 05.12.2014 v znení neskorších rozhodnutí (ďalej len „návrh na zmenu prevádzkového poriadku“), prevádzkovateľa distribučnej sústavy **Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151** (ďalej len „účastník konania“). Súčasťou žiadosti bol v súlade s § 19a zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“) záznam o verejnej konzultácii návrhu na zmenu prevádzkového poriadku. Týmto dňom sa v zmysle § 18 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) začalo konanie o vecnej regulácii vo veci schválenia 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 tretej vety zákona o regulácii predložil na schválenie návrh na zmenu prevádzkového poriadku v súvislosti s nadobudnutím účinnosti vyhlášky úradu č. 207/2023 Z. z. ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „vyhláška č. 207/2023 Z. z.“) a vyhlášky úradu č. 246/2023 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“)

Dňa 25.10.2023 úrad listom č. 37871/2023/BA oznámil účastníkovi konania, že vzhľadom na zložitosť veci podľa správneho poriadku rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad vykonal procesné úkony vyplývajúce zo správneho poriadku a predložený návrh na zmenu prevádzkového poriadku preskúmal. Vzhľadom na to, že predložený prevádzkový poriadok mal nedostatky a nebol dostatočným podkladom na vydanie rozhodnutia o schválení prevádzkového poriadku, úrad listom č. 41123/2023/BA zo dňa 23.11.2023 vyzval účastníka konania na odstránenie nedostatkov podania a súčasne konanie vo veci schválenia zmeny prevádzkového poriadku rozhodnutím úradu č. 0112/2023/E-PK prerušil.

Účastník konania predložil dňa 12.12.2023 listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 43311/2023/BA upravený návrh na zmenu prevádzkového poriadku v súlade s výzvou úradu.

Účastník konania predložil dňa 22.12.2023 prostredníctvom elektronickej pošty zaevidovanej pod podacím číslom úradu 45469/2023/BA upravený návrh na zmenu prevádzkového poriadku na základe pracovného stretnutia s úradom k upravenému návrhu zo dňa 12.12.2023.

Úrad v priebehu správneho konania prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, posúdil súlad predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku s ustanoveniami zákona o energetike, vyhláškou č. 207/2023 Z. z. a vyhláškou č. 246/2023 Z. z. 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 neskorších rozhodnutí.

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

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 vyhovel v plnom rozsahu.

Úrad po preskúmaní predloženého návrhu na zmenu prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom o energetike, vyhláškou č. 207/2023 Z. z., vyhláškou č. 246/2023 Z. z. a zákonom o regulácii 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 regulácie elektroenergetiky, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Mgr. Ing. Martin Lepieš
riaditeľ odboru regulácie elektroenergetiky

Rozhodnutie sa doručí:

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