



ROZHODNUTIE

Číslo: 0013/2023/E-PP
Číslo spisu: 4858-2023-BA

V Bratislave dňa 21.12.2023

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 rozhodnutia o schválení prevádzkového poriadku prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že pre regulovaný subjekt **GGE distribúcia, a. s.**, Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy v nasledovnom znení:

Prevádzkový poriadok
prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy
GGE-Distribúcia, s. r. o.

Obsah

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA	4
1.1 Prevádzkový poriadok	4
1.2 Základné identifikačné údaje	4
2. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	5
2.1. Postup pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.....	5
2.1.1. Všeobecné ustanovenia	5
2.1.2. Postup pri žiadosti o pripojenie koncového odberateľa elektriny do DS.....	10
2.1.3. Postup pri žiadosti o pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny a uskladňovanie elektriny do DS	12
2.1.4. Osobitné ustanovenia o rozšírení distribučnej sústavy v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby	16
2.1.5. Osobitné ustanovenia o pripájaní malých zdrojov podľa § 4a zákona č. 309/2009 Z. z.	17
2.1.6. Osobitné ustanovenia pre pripájania výrobcov elektriny v lokálnom zdroji.....	19
2.1.7 Podklady predkladané výrobcom elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny	22
2.2 Zmluva o pripojení v odbernom mieste a jej obsahové náležitosti	23
2.3 Cena za pripojenie, platobné podmienky, fakturačné podmienky a spôsob stanovenia nákladov na pripojenie do distribučnej sústavy.....	24
2.4 Podmienky ukončenia zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy	26
2.5 Práva a povinnosť užívateľa pri pripojení do distribučnej sústavy.....	28
2.6 Práva a povinnosť prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri pripojení do distribučnej sústavy.....	33
2.7 Požiadavky na meranie v mieste pripojenia.....	35
2.8 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty	35
2.9 Spôsoby riešenia sporov.....	36
3. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY	36
3.1 Postup pri uzatváraní zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny ...	36
3.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a jej obsahové náležitosti	38
3.3 Podmienky prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny	38

3.4. Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácii zariadenia užívateľa	39
3.5 Spôsob merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt	39
3.6 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie	42
3.7. Podmienky prístupu prevádzkovateľa distribučnej sústavy do objektov užívateľa	43
3.8. Podmienky zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny	43
3.9 Cena za prístup do distribučnej sústavy v odbernom mieste, spôsob jej stanovenia.....	43
a fakturačné a platobné podmienky	43
3.10 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty	44
3.11 Reklamačný poriadok	45
3.12 Spôsoby riešenia sporov.....	45
3.13 Pravidlá a podmienky fakturácie efektívnej sadzby odvodu na úhradu dlho do Národného jadrového fondu.....	45
3.14 Podmienky ukončenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny	45
4. OBCHODNÉ PODMIENKY K RÁMCOVEJ DISTRIBUČNEJ ZMLUVE.....	46
4.1 Vymedzenie postupu pri uzatváraní rámcovej distribučnej zmluvy	46
4.2 Rámcová distribučná zmluva a jej obsahové náležitosti	47
4.3 Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny	47
4.4 Podmienky pre hodnotenie kreditného rizika dodávateľa elektriny	47
4.5 Identifikácia a špecifikácia odberných miest dodávateľa elektriny	47
4.6 Podmienky pridelenia distribučnej sadzby odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto bytového domu a podmienky pri zmene distribučnej sadzby.....	48
4.7 Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie a technických špecifikácii zariadenia užívateľa.....	50
4.8 Spôsoby merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt	50
4.9 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny.....	50
4.10 Fakturačné a platobné podmienky, spôsob stanovenia úhrad	51
4.11 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty	52
4.12 Reklamačný poriadok	52
4.13 Spôsoby riešenia sporov.....	52
4.14 Pravidlá a podmienky fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu.....	52
4.15 Podmienky ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy	53
5. PODMIENKY A POŽIADAVKY PRI ZMENE DODÁVATEĽA ELEKTRINY A BILANČNEJ SKUPINY	53
5.1 Podmienky a požiadavky pri zmene dodávateľa elektriny.....	53
5.2 Podmienky a požiadavky pri zmene bilančnej skupiny	54

6. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE VYMEDZENIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU A SPÔSOBY ICH PRIRAĐOVANIA.....	55
6.1 Priradenie typového diagramu odberu odbernému miestu alebo odovzdávaciemu miestu	55
6.2 Spôsob priradenia typového diagramu odberu a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky elektriny v OM	55
7. PRAVIDLÁ PRE ODVOD DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU.....	58
8. PODMIENKY POSKYTOVANIA ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOVI ÚČASTNÍKMI TRHU S ELEKTRINOU	59
9. PODMIENKY PRE POSKYTOVANIE ÚDAJOV PRÍSLUŠNÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	60
10. PODMIENKY MERANIA A ODPOČTOV A ICH ODOVZDÁVANIA	60
10.1 Podmienky merania	60
10.2 Podmienky odpočtov a ich odovzdávania	62
11. PODMIENKY PRE SEZÓNNE ODBERY	64
12. PODMIENKY PRE NEMERANÉ ODBERY.....	64
13. PODMIENKY PRE HROMADNÉ DIAĽKOVÉ RIADENIE	65
14. PODMIENKY PRE SKÚŠOBNÚ PREVÁDZKU	66
15. PODMIENKY EVIDENCIE ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY	67
16. PRAVIDLÁ A PODMIENKY OBSTARÁVANIA NEFREKVENČNÝCH PODPORNÝCH SLUŽIEB ALEBO FLEXIBILITY NA VYMEDZENOM ÚZEMÍ	69
17. PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE	69
18. POSTUP PRI ODTRAŇOVANÍ A OKLIEŠŇOVAVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ.....	69
19. PODMIENKY REKLAMAČNÉHO PORIADKU	70
19.1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu.....	70
19.2 Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.....	71
19.3.Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny	72
19.4 Obsahové náležitosti reklamácie.....	72
19.5 Alternatívne riešenie sporov	72
PRÍLOHA Č. 1 SPÔSOB A PODMIENKY VYKONANIA FUNKČNEJ SKÚŠKY	74

1. ÚVODNÉ USTANOVENIA

1.1 Prevádzkový poriadok

1. Tento prevádzkový poriadok (ďalej len „**PP**“) je vypracovaný podľa ustanovenia § 19 ods. 7 zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „**zákon o energetike**“) a je záväzný pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **GGE distribúcia, s. r. o. Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica, IČO: 36 849 901** (ďalej len „**PDS**“) a všetkých užívateľov distribučnej sústavy (ďalej len „**DS**“).
2. Základom pre vypracovanie prevádzkového poriadku PDS, ktorý schvaľuje Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „**úrad**“) je Vzorový prevádzkový poriadok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy vydaný úradom (ďalej len „**VPP**“). PDS v PP zohľadnil osobitné podmienky prevádzkovania svojej DS: DS je pripojená do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Tepláreň Považská Bystrica, s.r.o., Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica, IČO: 36 300 683 (ďalej len „**TPB**“), ktorá je pripojená do regionálnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 (ďalej len „**SSD**“).
3. 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 podobne), ak tento PP neustanovuje inak. Uverejňovaním na webovom sídle sa rozumie umiestnenie odkazu vo verejne prístupnej časti webového sídla PDS, ktorý údaje alebo informácie uverejňuje, slúžiacej na uverejňovanie noviniek alebo oznamov a súčasne v časti, kde sú obvykle takéto informácie zverejňované.
4. 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.
5. 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 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 „**pravidlá trhu**“), majú ten istý význam aj v tomto PP.

1.2 Základné identifikačné údaje

1. PDS na svojom webovom sídle www.ggedistribucia.sk zverejní základné informačné údaje podľa § 59 ods. 2 Pravidiel trhu, ktorými sú:

- a) zoznam dôležitých adries a komunikačných spojení s PDS a informácií o obchodných portáloch PDS,
- b) základné údaje o prevádzkovej distribučnej sústave predstavujú zariadenia uvedené v rámci povolenia PDS na distribúciu elektriny,
- c) internetová adresa www.ggedistribucia.sk, prostredníctvom ktorej prevádzkovateľ distribučnej sústavy zverejňuje informácie užívateľom sústavy spôsobom, ktorý užívateľovi sústavy umožňuje diaľkový prístup k prevádzkovateľovi distribučnej sústavy, vrátane zoznamu dôležitých adries a komunikačných spojení.

2. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRIPOJENÍ DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

2.1. Postup pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy

2.1.1. Všeobecné ustanovenia

1. Táto kapitola obsahuje OP pripojenia, ktoré tvoria neoddeliteľnú súčasť zmluvy o pripojení žiadateľa do DS uzatvorenej medzi PDS a užívateľom DS. Pripájanie nových zariadení na výrobu elektriny do miestnej distribučnej sústavy PDS je podmienené možnosťou zmeny zmlúv o pripojení z pohľadu dostatočnej kapacity medzi PDS a regulovaným subjektom TPB, ako prevádzkovateľom nadradenej miestnej distribučnej sústavy, do ktorej je miestna DS PDS pripojená, a následne vyvolanej zmeny zmlúv o pripojení medzi TPB a SSD, ako prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je pripojená nadradená miestna distribučná sústava TPB. Žiadosti o pripojenie nového zariadenia na výrobu elektriny, resp. ich náležitosti sú tak podmienené súladom s Technickými a Obchodnými podmienkami všetkých dotknutých prevádzkovateľov sústav, a celkovým súladom s relevantnými ustanoveniami regulačného rámca v elektroenergetike. Vzhľadom na tieto skutočnosti, PDS má právo zamietnuť žiadosť o stanovisko k rezervovanej kapacite pre nové zariadenie na výrobu elektriny v prípade, ak prevádzkovateľ nadradenej distribučnej sústavy, SSD:
 - a) v čase doručenia žiadosti v zmysle informácie zverejnenej na svojom webovom sídle neeviduje dostatočnú kapacitu pre daný typ zariadení na výrobu elektriny v zmysle pravidiel rozvrhnutia voľnej kapacity podľa § 5 ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z., resp. limitov, ktoré určuje Ministerstvo hospodárstva SR v zmysle § 14 ods. 1 písm. e) zákona č. 309/2009 Z. z.
 - b) zamietne žiadosť o zmenu existujúcej zmluvy o pripojení medzi TPB a SSD (ďalej aj „**ZoP medzi PDS a SSD**“) z dôvodu nedostatočnej kapacity pre daný typ zariadenia na výrobu elektriny.
2. 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 sústavy uzatvorenej s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo

elektroenergetického zariadenia, po splnení TP 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.

3. 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.
4. 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.
5. 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.
6. 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 prideliť osobitné identifikačné čísla zvlášť pre OM a zvlášť pre odovzdávacie miesta (ďalej len „**Odm**“).

7. V prípade pripojenia podľa bodu 4 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.
8. PDS môže podmieniť uzatvorenie zmluvy o pripojení do DS zaplatením splatnej pohľadávky žiadateľa o pripojenie do DS.
9. 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.
10. 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.
11. 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.
12. 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.
13. Ak je žiadosť o pripojenie v odbernom mieste neúplná, PDS ju zamietne a vráti ju žiadateľovi s uvedením dôvodu jej odmietnutia.
14. PDS určuje transparentným a nediskriminačným spôsobom podmienky rezervácie distribučnej kapacity a zverejňuje ich na webovom sídle PDS.
15. PDS zverejňuje na svojom webovom sídle OP pripojenia do DS, a to v rozsahu v akom sú schválené v tomto PP.
16. 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:

- a) OM alebo OdM, ktoré bolo fyzicky odpojené od DS,
- b) OM alebo OdM, ktoré mení napäťovú úroveň pripojenia.

17. PDS a existujúci užívateľ DS uzatvoria novú zmluvu o pripojení v prípadoch:

- a) 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,
- b) 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 alebo SSD,

- 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 PDS 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.

- 18. 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 17 písm. b) vyššie, PDS túto skutočnosť bezodkladne oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny, s ktorým má existujúci užívateľ DS uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny.
- 19. PDS za splnenia podmienok podľa bodu 9 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.
- 20. V spojitosti s bodom 4., 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.

21. V prípade pripojenia podľa bodu 6., 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.
22. PDS pripojí odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa DS po splnení podmienok uvedených v bode 9. 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.
23. V spojitosti s bodom 8., PDS môže ďalej odmietnuť žiadosť o pripojenie aj v prípade, ak o pripojenie žiada žiadateľ, voči ktorému PDS eviduje pohľadávky po lehote splatnosti..
24. PDS má právo taktiež odmietnuť uzatvorenie zmluvy o pripojení v prípade, ak má žiadateľ o pripojenie voči PDS neuhradené peňažné záväzky po lehote splatnosti.
25. V prípade zmeny užívateľa DS na existujúcom OM alebo OdM, nový užívateľ DS požiadava 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:
 - a) 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,
 - b) 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) § 116 Občianskeho zákonníka č. 40/1964 Zb. v znení neskorších predpisov
 - c) 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.

2.1.2. Postup pri žiadosti o pripojenie koncového odberateľa elektriny do DS

1. Pre pripojenie koncového odberateľa elektriny (ďalej len „**žadateľ**“) do DS je potrebné, aby žiadateľ poslal poštou alebo elektronicky PDS žiadosť o pripojenie, ktorá je zverejnená na webovom sídle spoločnosti PDS.
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.

3. Akékoľvek zmeny v meracích schémach sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PDS.
4. Do 30 dní od podania úplnej kompletnej žiadosti o pripojenie zašle PDS žiadateľovi návrh zmluvy o pripojení. Súčasťou návrhu zmluvy o pripojení je aj vyjadrenie k bodu a podmienkam pripojenia, ktoré bude obsahovať TP pripojenia.
5. V prípade, že žiadateľ je vyzvaný vo vyjadrení k bodu a podmienkam pripojenia k zaslaní projektovej dokumentácie (ďalej len „**PD**“), je potrebné tak urobiť v lehote stanovenej PDS. Táto lehota nie je kratšia ako 30 dní.
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.
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.
8. Žiadateľ je povinný do 75 kalendárnych dní podpísať a poslať zmluvu o pripojení. Zmluvu o pripojení je možné poslať poštou alebo elektronicky.
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 PDS 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.
10. Žiadateľ je povinný do 24 mesiacov od podpisu zmluvy o pripojení zabezpečiť prípravu OM v zmysle požiadaviek uvedených vo vyjadrení PDS a zaslať Čestné prehlásenie o pripravenosti OM.
11. Čestné prehlásenie o pripravenosti OM nahrádza predkladanie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (OPAS) odborného elektrického zariadenia, žiadateľ musí mať OPAS vyhotovenú, pričom priame predloženie OPAS je potrebné na vyzvanie PDS.
12. PDS 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.
13. Pri zmene MRK je PDS oprávnený požadovať od žiadateľa zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto MRK v zmysle TP.
14. PDS má právo vybaviť OM technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu.
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 prideliť. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenie MRK je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do 12 mesiacov od zníženia MRK podľa prvej vety. Ak žiadateľ o pripojenie nezačne odoberať elektrinu z DS v priebehu 12 mesiacov, odkedy má možnosť pripojiť sa do DS, zníži sa MRK na úroveň 0 kW. O takomto znížení MRK upovedomí PDS odberateľa elektriny.

2.1.3. Postup pri žiadosti o pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny a uskladňovanie elektriny do DS

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. Územnotechnická 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. 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.
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 PDS,
 - 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).
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 PDS v rámci časového

harmonogramu procesu realizácie pripojenia zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny.

5. Rezerváciu kapacity v zmysle platného vyjadrenia k rezervácii kapacity nie je možné nijakým spôsobom rozdeľovať.
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,
 - b) technológia výroby,
 - c) charakter výroby elektriny zariadenia,
 - d) celkový inštalovaný výkon zariadenia (ak dochádza k jeho navýšeniu) alebo
 - e) iné technické náležitosti ovplyvňujúce pripojiteľnosť (napr. zloženie a typ invertorov, ktoré boli uvažované, použitie komponentov s inými charakteristikami alebo nastaveniami, než boli uvažované, použitie generátorov/invertorov PQ diagramom s užším rozsahom, než bol uvažovaný, a pod.)

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.

7. Platnosť vyjadrenia k rezervácii kapacity zaniká, okrem prípadu uvedeného v odseku 6:
 - a) nesplnením podmienok uvedených v bode 3,
 - b) doručením žiadosti o anulovanie rezervácie kapacity,
 - c) neuhradením ceny za pripojenie (lehota stanovená v zmluve o pripojení).
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.
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 čl. 2.1. bod 8. a 23.

10. PDS vydá stanovisko pre účely vydania osvedčenia MH SR na výstavbu zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny, v zmysle § 12 zákona o energetike.
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.
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).
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.
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.
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.
16. Elektroenergetické zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny je možné pripojiť do DS PDS po:
 - a) splnení 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.
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.
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.

19. Žiadateľ je povinný požiadať o vykonanie funkčnej skúšky v zmysle Prílohy č. 1 tohto PP, ak bola táto podmienka stanovená vo vyjadrení PDS alebo SSD a v prípade postupu podľa bodu 18. až po úspešnom absolvovaní preberacieho konania transformačnej stanice zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny.
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. 1 tohto PP.
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.
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**“).
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 PDS. V prípade neúspešnej funkčnej skúšky je na základe žiadosti žiadateľa vykonaná opakovaná funkčná skúška, ktorá je spoplatnená v zmysle platného cenníka služieb PDS.
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.

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 20m protokoly o meraní úbytkov napätia na prístrojových transformátoroch prúdu a záťaže sekundárnych okruhov meracích transformátorov prúdu.
26. Akékoľvek zmeny v meracích schémach alebo vzorcoch odovzdávacích miest sa môžu uskutočniť výhradne so súhlasom PDS.
27. Pri zmene MRK je PDS oprávnený požadovať od užívateľa sústavy zmenu parametrov meracích transformátorov na hodnotu zodpovedajúcu tejto MRK v zmysle TP.

2.1.4. Osobitné ustanovenia o rozšírení distribučnej sústavy v prípade obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby

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. 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 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.
3. Náklady na pripojenie podľa bodu 1 a náklady na rozšírenie DS podľa bodu 2 po bod pripojenia znáša PDS. Žiadateľ zaplatí za vytvorenie RK v sústave cenu za pripojenie v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi.
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.
5. V nadväznosti na bod 2, rozšírenie DS znamená budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení PDS v súvislosti so zabezpečením MRK v DS potrebnej pre pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, pričom PDS pri rozširovaní DS zároveň posudzuje aj využitie kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov DS. Budovanie prívodného vedenia a elektroenergetického zariadenia, ktoré bude slúžiť na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do stanoveného bodu pripojenia v DS sa nepovažuje za rozšírenie DS, nakoľko takéto prívodné vedenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa (výrobcu) netvorí súčasť DS a ako také je v celosti hradené žiadateľom o pripojenie. Medzi rozšírenie DS nepatria technické úpravy DS súvisiace s pripojením zariadenia na výrobu elektriny k DS v prípade, ak tieto úpravy nevyššia disponibilnú kapacitu v DS aj v smere odberu z DS.

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.
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.

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

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. Zariadenie na výrobu elektriny je považované za malý zdroj podľa bodu 1, ak jeho celkový inštalovaný výkon nepresiahne hodnotu, ktorú zabezpečuje 16 ampérové istenie na jednej fáze a zároveň nepresiahne 11 kW.
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 PDS 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 7.
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.
5. V oboch prípadoch uvedených v bode 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.

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 PDS. Zmluva o pripojení elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu alebo uskladňovanie elektriny do DS je po podpise PDS 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.
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.
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.
9. Po splnení podmienok podľa § 4a ods. 2 zákona 309/2009 Z. z., PDS zabezpečí do 5 pracovných dní odo dňa doručenia oznámenia:
 - a) bezplatné pripojenie do DS v mieste, ktoré je identické s existujúcim OM,
 - b) bezplatnú montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase.
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.
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.
12. V prípade, že výrobca elektriny z malého zdroja chce dodávať elektrinu do DS, je potrebné aby mal so PDS 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 písomného stanoviska subjektu zúčtovania. 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.
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.
14. Pripojenie jedného malého zdroja alebo skupiny malých zdrojov s celkovým inštalovaným výkonom do 10 kW vrátane je viazané na jedinú prípojku do DS.

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 PDS.
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 PDS 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 PDS a pod.), PDS 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 spĺňať TP a OP pripojenia do DS.
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.

2.1.6. Osobitné ustanovenia pre pripájania výrobcov elektriny v lokálnom zdroji

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. Podmienkou pre uplatnenie práv výrobcu elektriny v LZ je podľa § 4b ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z. okrem uzatvorenia zmluvy o pripojení do DS pre LZ, keďže ide o LZ ktorý sa pripája do miestnej DS, ktorá je priamo alebo prostredníctvom jednej MDS pripojená do RDS, aj uzatvorenie zmluvy o pripojení do regionálnej DS podľa § 31 ods. 15 zákona o energetike.
2. Výrobcom elektriny v LZ je aktívny odberateľ⁴⁾, ktorý uzatvoril s PDS zmluvu o pripojení LZ do DS pre LZ.
3. Žiadateľ o pripojenie LZ žiada PDS o stanovisko k RK na pripojenie LZ formulárom, ktorý má PDS zverejnený na webovom sídle PDS elektronicky alebo poštou. PDS vydá stanovisko k RK na pripojenie LZ do 15 pracovných dní odo dňa doručenia 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.

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.
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:
 - a) lokalita umiestnenia LZ,
 - b) technológia výroby,
 - c) zvýšený inštalovaný výkon LZ alebo
 - d) charakter výroby elektriny LZ.

Zmenu týchto relevantných údajov je potrebné PDS písomne oznámiť a zároveň podať novú žiadosť o stanovisko k RK pre pripojenie LZ. V prípade neoznámenej zmeny týchto údajov je PDS oprávnený odmietnuť vykonať kontrolu splnenia obchodných a technických podmienok podľa bodu 14.

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.
7. V oboch prípadoch uvedených v bodoch 3 a 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.
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.
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.
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.
11. Žiadateľ o pripojenie LZ doručí PDS podpísané 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 správu TŠVD alebo

písomné potvrdenie subjektu zúčtovania o zabezpečení zodpovednosti za odchýlku pre odberné alebo odovzdávacie miesto, na ktorom bude pripojený LZ a po potvrdení uvedených zmlúv zo strany PDS 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 sieťovej ochrany,
 - d) schválené miestne prevádzkové predpisy(MPP) zariadenia, ak boli požadované,
 - e) schválený vecný časový plán, ak bol požadovaný.
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.
 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.
 14. PDS vykoná funkčnú skúšku LZ do 15 kalendárnych dní odo dňa doručenia všetkých podkladov stanovených v bode 11. Ak funkčná skúška potvrdí splnenie TP, užívateľ DS môže uviesť LZ do prevádzky.
 15. Ak kontrola preukáže, že žiadateľ o pripojenie LZ nespĺnil obchodné a technické podmienky, môže požiadať o opätovnú kontrolu v zmysle bodu 2.6.12, PDS funkčnú skúšku vykoná v zmysle bodu 14. Opakovaná funkčná skúška je spolplatnená v zmysle platného cenníka.
 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.
 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.
 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.
 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.
 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 umožňujú.

21. Výrobca elektriny v LZ, ktorý dodáva elektrinu do DS má práva a povinnosti výrobcu elektriny podľa zákona o energetike.
22. MRK OM, ktoré je identické s OdM LZ, nie je možné počas prevádzkovania LZ znížiť na hodnotu nižšiu ako inštalovaný výkon LZ.
23. Ak dôjde k prekročeniu MRK LZ, podľa bodu 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.
24. PDS oznámi výrobcovi elektriny v LZ najneskôr 5 pracovných dní pred odpojením LZ alebo prerušením distribúcie elektriny podľa bodu 23 dôvod, pre ktorý sa LZ odpojí od DS.
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.

2.1.7 Podklady predkladané výrobcami elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny

1. Spolu so žiadosťou o pripojenie výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny prikladá PDS k žiadosti osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia podľa § 12 zákona o energetike. Osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia sa neprekladá, ak ide o výstavbu energetického zariadenia na:
 - a) výrobu elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW vrátane; zvýšiť celkový inštalovaný výkon takéhoto energetického zariadenia nad 5 MW v prípade výroby elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie možno iba na základe osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia,
 - b) výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW vrátane, ktoré využíva iný primárny energetický zdroj, ako je slnečná energia alebo veterná energia; zvýšiť inštalovaný výkon takého energetického zariadenia nad 1 MW možno iba na základe osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia podľa § 12 zákona o energetike,
 - c) výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ktoré predstavuje rekonštrukciu alebo modernizáciu existujúceho zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie, ak sa nezvýši inštalovaný výkon existujúceho zariadenia na výrobu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie,
 - d) uskladňovanie elektriny, ak ide o zariadenie s celkovým inštalovaným výkonom do 10 MW vrátane.
2. Výrobca elektriny predloží PDS protokol o úspešnom vykonaní funkčných skúšok potvrdený štatutárnym alebo splnomocneným pracovníkom PDS; to neplatí pre zariadenia na výrobu elektriny z malého zdroja podľa § 4a ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. PDS môže písomne požiadať výrobcu elektriny z malého zdroja o vykonanie funkčnej

skúšky z dôvodu podľa § 4a ods. 9 zákona č. 309/2009 Z. z. Minimálny rozsah protokolu je uvedený v prílohe č. 1 tohto PP.

2.2 Zmluva o pripojení v odbernom mieste a jej obsahové náležitosti

1. Zmluvou o pripojení do distribučnej sústavy sa zaväzuje PDS zabezpečiť v DS dostatočnú kapacitu pre pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa alebo elektroenergetického odberného zariadenia žiadateľa a po splnení obchodných podmienok 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
 - a) § 31 ods. 2 písm. h) zákona o energetike,
 - b) § 19 zákona 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. Ak je do DS pripájané OM pre odber elektriny a narovnakom elektroenergetickom zariadení je aj fyzická dodávka elektriny zo zariadenia na výrobu elektriny alebo zo zariadenia na uskladňovanie elektriny, sú pre toto miesto pripojenia uzavreté osobitne zmluvy o pripojení do sústavy osobitne pre OM za fyzický odber elektriny a osobitne pre OdM za fyzickú dodávku elektriny pričom v oboch zmluvách o pripojení do sústavy, uzatvorených s PDS, je druhá zmluvná strana zhodná. Rovnako sú PDS pridelené osobitné identifikačné čísla osobitne pre OM za fyzický odber elektriny a osobitne pre OdM za fyzickú dodávku elektriny.
3. Zmluva o pripojení 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 s vyhláškou úradu č. 236/2016 Z. z., ktorou sa ustanovujú štandardy kvality prenosu elektriny, distribúcie elektriny a dodávky elektriny (ďalej len „**vyhláška o štandardoch kvality**“) vrátane ich vyhodnocovania.

2.3 Cena za pripojenie, platobné podmienky, fakturačné podmienky a spôsob stanovenia nákladov na pripojenie do distribučnej sústavy

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. Elektroenergetické zariadenie vybudované v zmysle tohto bodu vlastní PDS.
2. 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.
3. Cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie sa stanovuje v zmysle príslušnej vyhlášky úradu. Rozsah a podmienky určenia ceny za pripojenie sú stanovené vo vyhláške úradu platnej a účinnej v dobe podania žiadosti o pripojenie do DS.
4. Cenník PDS obsahujúci ceny za pripojenie a cenové rozhodnutia sú uverejnené na webovom sídle PDS.
5. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napätovej úrovni VN a VVN na odpojenom OM alebo OdM sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie účtujú vo výške požadovanej MRK.
6. Úhradou ceny za pripojenie nevzniká užívateľovi DS majetková účasť, resp. spoluvlastnícke právo k elektroenergetickému zariadeniu vybudovanému PDS v súlade so zmluvou o pripojení.
7. 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, v štandardnej lehote splatnosti 15 dní od doručenia faktúry. Za deň úhrady ceny za pripojenie sa považuje deň, v ktorý bude suma ceny za pripojenie pripísaná na účet PDS.
8. Pri nezaplatení ceny za pripojenie do určenej lehoty splatnosti uvedenej v zmluve o pripojení do DS zmluva o pripojení do DS zaniká.
9. V prípade, ak je cena za pripojenie podľa bodu 4 určená vo výške skutočne vyvolaných nákladov PDS na pripojenie, PDS tieto náklady stanoví ako súčet všetkých skutočných nákladov, ktoré PDS vynaložil na príslušné pripojenie do DS.
10. 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.
11. PDS je povinný predložiť žiadateľovi podklady potrebné pre vyčíslenie výšky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie, ak o to žiadateľ požiada.
12. Vyúčtovanie ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie vykoná PDS vyúčtovacou faktúrou do 15 kalendárnych dní od právoplatnosti kolaudačného rozhodnutia

energetického zariadenia vybudovaného PDS, resp. po pripojení OM alebo OdM k DS. Vo vyúčtovaní budú zohľadnené zaplatené zálohy.

13. Nárok na pripojenie vzniká užívateľovi DS po uhradení celej čiastky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie (zálohy), resp. po uhradení dohodnutej splátky v zmysle splátkového kalendára, alebo uhradením poslednej splátky ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie.
14. 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.
15. 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 nie je povinný jeho žiadosti o pripojenie na inú napäťovú úroveň vyhovieť.
16. 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.
17. Uhradená cena za pripojenie je nevratná, a to aj v prípade, že užívateľ DS nezačne čerpať dohodnutú MRK podľa zmluvy o pripojení.
18. 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.
19. 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.
20. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni nízkeho napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neúčtuje, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, 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. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni nn pri zmene existujúceho užívateľa DS so

zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie uhrádza len za kapacitu, ktorá je rozdielom medzi pôvodnou a požadovanou maximálnou rezervovanou kapacitou, ak nový užívateľ DS doručí PDS úplnú žiadosť o pripojenie, vrátane EIC kódu predchádzajúceho odberného miesta, 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 sústavy, porušenia technických podmienok 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.

21. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neučtujú. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za rozdiel medzi pôvodnou a požadovanou hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity.
22. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS bez zvýšenia maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neučtujú. Pri uzatváraní zmluvy o pripojení do DS na napäťovej úrovni vysokého napätia a veľmi vysokého napätia pri zmene existujúceho užívateľa DS so zvýšením maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie uhrádzajú len za rozdiel medzi pôvodnou a požadovanou hodnotou maximálnej rezervovanej kapacity.
23. Úhrada ceny za pripojenie sa nevyžaduje v prípadoch uvedených v § 4a a § 4b zákona č. 309/2009 Z. z.

2.4 Podmienky ukončenia zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy

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. Ak nie je v týchto OP pripojenia alebo v zmluve o pripojení uvedené inak, zmluvu o pripojení je možné ukončiť najmä:
 - a) písomnou dohodou zmluvných strán,
 - b) odstúpením užívateľa DS od zmluvy o pripojení, v prípade podstatného porušenia zmluvy o pripojení alebo týchto OP pripojenia zo strany PDS. Podstatným porušením zmluvy o pripojení alebo týchto OP pripojenia zo strany PDS je opakované nesplnenie povinností podľa zmluvy o pripojení alebo týchto OP pripojenia zo strany PDS a to ani v dodatočnej lehote nie kratšej ako 30 kalendárnych dní poskytnutej užívateľom DS na základe písomnej výzvy doručenej PDS. Odstúpenie nadobúda účinnosť dňom jeho písomného doručenia PDS,
 - c) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení v prípade, že užívateľ DS neuhradí cenu za pripojenie riadne a včas podľa zmluvy o pripojení. Odstúpenie nadobúda účinnosť dňom jeho písomného doručenia užívateľovi DS,

- d) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak žiadateľ DS neuzatvorí s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo neuzatvorí zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s PDS a súčasne zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny najneskôr do 60 kalendárnych dní odo dňa, kedy môže dôjsť k pripojeniu do DS,
 - e) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak užívateľ DS prestane spĺňať TP a OP pripojenia do DS a nápravu nevykoná ani v lehote stanovenej v písomnej výzve PDS, ktorá nebude kratšia ako 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy užívateľovi DS a v ktorej PDS uvedie, ktoré TP a OP pripojenia užívateľ DS nespĺňa. Odstúpenie je účinné dňom doručenia oznámenia o odstúpení od zmluvy užívateľovi DS,
 - f) odstúpením PDS od zmluvy o pripojení, ak 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 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 súhlas 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.
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.

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.
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 37 prenos informácií o nameraných údajoch a odpojení odberného alebo odovzdávacieho miesta od DS.
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.
7. Pri ukončení zmluvy o pripojení podľa bodov 2 až 6 nevzniká užívateľovi DS nárok na vrátenie ceny za pripojenie alebo uhradených nákladov na pripojenie.

2.5 Práva a povinnosť užívateľa pri pripojení do distribučnej sústavy

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 PDS pripojiť do DS odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie. Súčasťou odberného elektrického zariadenia užívateľa DS je aj prívodné vedenie, ktoré začína v bode pripojenia užívateľa DS k DS PDS až po elektromerový rozvádzač užívateľa DS. Prívodné vedenie vybuduje užívateľ DS v súlade s TP PDS, ako aj aktuálne platnou legislatívou a zodpovedá za jeho bezpečnú a spoľahlivú prevádzku a údržbu. V prípade užívateľa DS, ktorý je výrobcou elektriny alebo prevádzkovateľom zariadenia na uskladňovanie elektriny, je dodávanie elektriny do DS podmienené platnou a účinnou uzatvorenou zmluvou o prístupe do DS a distribúcií 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. Užívateľ DS je povinný riadne, včas a v dohodnutej výške uhradiť cenu za pripojenie do DS PDS podľa zmluvy o pripojení do DS.

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 napäťovej úrovni NN v príslušnom OM, za prekročenie RK odberateľom elektriny sa uplatní len prekročenie MRK.
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 napäťovej 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.
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.
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 distribúcii 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.
7. MRK v mieste pripojenia do DS, ktoré je súčasne odberným miestom aj odovzdávacím miestom, sa určuje podľa bodov 4 a 5 samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.
8. MRK sa určuje dohodou medzi PDS a užívateľom DS, ktorá však nesmie byť v rozpore s bodmi 4 a 5. Užívateľ DS môže požiadať o zmenu MRK; v takom prípade uzatvára novú zmluvu o pripojení.
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 napäťovej 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.

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 nespĺnenia 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.
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 požiada o opätovné pripojenie OM alebo OdM, PDS je pred opätovným pripojením a obnovením distribúcie do OM alebo OdM povinný uhradiť všetky svoje záväzky voči PDS ako aj náklady PDS spojené s opätovným pripojením a obnovením distribúcie do OM alebo OdM. Ak k opätovnému pripojeniu dôjde po viac ako 2 rokoch od ukončenia distribúcie, je užívateľ DS pred opätovným pripojením povinný podať u PDS žiadosť o pripojenie a zaplatiť cenu za pripojenie alebo náklady za pripojenie do výšky MRK. PDS má právo realizovať opätovné pripojenie OM alebo OdM až po úhrade všetkých záväzkov zo strany užívateľa DS voči PDS.
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.

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 32 dňom jeho doručenia užívateľovi DS. Uvedené ustanovenie sa vzťahuje aj na žiadateľa o nové pripojenie.
14. Užívateľ DS nemôže postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení do DS ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu PDS. Všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení do DS prechádzajú v prípade splynutia, zlúčenia alebo rozdelenia niektorej zo zmluvných strán v súlade s ustanoveniami Obchodného zákonníka na jeho právneho nástupcu alebo právnych nástupcov tak, ako to bude určené v platnej zmluve o splynutí, zlúčení alebo rozdelení zmluvnej strany.
15. 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.
16. Užívateľ DS je povinný počas celej doby platnosti zmluvy o pripojení do DS spĺňať TP a OP pripojenia a prístupu do sústavy.

17. Užívateľ DS je povinný dodržiavať pokyny dispečingu a dispečingu prevádzkovateľa príslušnej sústavy, do ktorej je pripojený.
18. 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.
19. Užívateľ DS je povinný prijať technické opatrenia, ktoré zabránia možnosti ovplyvniť kvalitu dodávky elektriny.
20. Užívateľ DS, ktorým je koncový odberateľ elektriny je povinný:
 - a) uzatvoriť s PDS novú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy, ak pripája do distribučnej sústavy nabíjaciu stanicu s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na existujúcom odbernom mieste,
 - b) v žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy uviesť informáciu o pripojení nabíjacej stanice, ak pripája do distribučnej sústavy nabíjaciu stanicu s celkovým inštalovaným výkonom nad 100 kW na novom odbernom mieste.
21. Užívateľ DS, ktorým je výrobca elektriny s právom na podporu podľa § 4 ods. 2 zákona č. 309/2009 Z. z., ktorý spĺňa podmienky podľa § 4a ods. 2 zákona 309/2009 Z. z., má právo prednostné pripojenie do DS, prednostnú distribúciu elektriny a prednostnú dodávku elektriny, ak zariadenie na výrobu elektriny spĺňa technické podmienky PDS podľa osobitného predpisu a neohrozí bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky sústavy.
22. Výrobca elektriny z malého zdroja podľa zákona č. 309/2009 Z. z., ktorého výroba elektriny sa nepovažuje za podnikanie podľa osobitného predpisu má pri splnení podmienok podľa § 4b ods. 3 zákona 309/2009 Z. z. právo na:
 - a) bezplatné pripojenie do DS v mieste, ktoré je identické s existujúcim OM,
 - b) bezplatnú montáž určeného meradla, ktoré započítava vyrobenú a dodanú elektrinu medzi fázami v reálnom čase.
23. Výrobca elektriny z malého zdroja je povinný dodržiavať všetky platné zásady merania PDS, ktoré sú súčasťou TP PDS, okrem iného umožniť prístup pracovníkom PDS k elektromerovému rozvádzaču. Elektromerový rozvádzač, ktorý na existujúcom OM nie je umiestnený na verejne prístupnom mieste v čase podania žiadosti o stanovisko k rezervovanej kapacite na pripojenie malého zdroja a technicky vyhovuje, nemusí žiadateľ o pripojenie malého zdroja umiestniť na verejne prístupné miesto. Ak PDS 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 PDS a pod.), PDS 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) neumiestní elektromerový rozvádzač na verejne prístupné miesto v lehote na zjednanie nápravy podľa predošlej vety, prestáva spĺňať technické a obchodné podmienky pripojenia do DS.

24. Výrobca elektriny v lokálnom zdroji podľa zákona 309/2009 Z. z., ktorý spĺňa podmienky podľa § 4b odsek 3 zákona č. 309/2009 Z. z., má právo na:
 - a) bezplatné pripojenie lokálneho zdroja do DS PDS v OdM, ktoré je identické s OM výrobcu elektriny v lokálnom zdroji,
 - b) bezplatnú výmenu určeného meradla PDS za určené meradlo, ktoré zaznamenáva odobraté množstvo elektriny z DS a dodané množstvo elektriny do DS,
 - c) prednostné pripojenie do DS vrátane prednostného pripojenia pred zariadeniami na výrobu elektriny, na ktoré sa vzťahuje právo podľa § 4 ods. 1 písm. a).
25. Užívateľ DS, ktorým je prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny je povinný
 - a) uzatvoriť zmluvu o pripojení do sústavy s PDS,
 - b) uzatvoriť zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s PDS, ak prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny dodáva elektrinu do sústavy,
 - c) uzatvoriť so zúčtovateľom odchýlok zmluvu o zúčtovaní odchýlky, táto povinnosť sa nevzťahuje na prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý preniesol svoju zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou na základe zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku v súlade s § 15 ods. 8 zákona o energetike,
 - d) umožniť PDS, do ktorej je zariadenie na uskladňovanie elektriny pripojené, montáž určeného meradla v mieste pripojenia zariadenia na uskladňovanie elektriny do sústavy a montáž zariadenia na prenos informácií o nameraných údajoch a prístup k týmto zariadeniam.
26. Užívateľ DS poskytuje PDS všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia do DS a poskytuje PDS všetky potrebné podklady, dokumenty a informácie, nevyhnutne potrebné pre vybudovanie príslušného zariadenia DS a jeho uvedenie do prevádzky a pre vykonanie s tým spojenej inžinierskej a realizačnej činnosti.
27. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny a energetické spoločenstvo na vlastné náklady.
28. Ďalšie práva a povinnosti užívateľa sú upravené v tomto PP alebo vo všeobecne záväzných právnych predpisoch.

2.6 Práva a povinnosť prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri pripojení do distribučnej sústavy

1. PDS má právo:
 - a) odmietnuť prístup do sústavy z dôvodu nedostatku kapacity sústavy,
 - b) vybaviť odberné miesto technickým zariadením regulujúcim veľkosť odberu,

- c) primerane zmeniť termín a technické riešenie pripojenia zariadenia užívateľa DS k DS PDS v prípade:
- i. 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,
 - ii. 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.
- d) 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. PDS je povinný:
- a) uzatvoriť zmluvu o pripojení do sústavy s vlastníkom odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy,
 - b) uzatvoriť zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny s každým, kto o to požiada, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky prístupu do sústavy a distribúcie elektriny,
 - c) pridelovať transparentným a nediskriminačným spôsobom distribučnú kapacitu,
 - d) poskytnúť informácie potrebné na prístup do sústavy,
 - e) zverejňovať na svojom webovom sídle obchodné podmienky pripojenia do sústavy a obchodné podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny,
 - f) pripojiť do DS elektroenergetické zariadenie alebo odberné elektrické zariadenie do piatich pracovných dní, ak sú splnené technické podmienky a obchodné podmienky pripojenia do sústavy, v súlade so všeobecne záväzným právnym predpisom vydaným podľa § 95 ods. 2 písm. n), ak sú splnené všetky podmienky zmluvy o pripojení, podmienky určené zo strany PDS v písomnom vyjadrení PDS k žiadosti žiadateľa o pripojenie do DS PDS a až po úhrade ceny za pripojenie alebo nákladov za pripojenie.
 - g) prednostne pripojiť zariadenia výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a kombinovanou výrobou do svojej sústavy po úhrade ceny za pripojenie, ak výrobca spĺňa obchodné podmienky a technické podmienky pripojenia do sústavy tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky sústavy,
 - h) zabezpečiť prístup do DS na transparentnom a nediskriminačnom princípe okrem plnenia povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme; v prípade odmietnutia prístupu do DS z dôvodu nedostatku kapacity sústavy uviesť opodstatnené dôvody založené na objektívnych a technicky a ekonomicky odôvodnených kritériách a informácie o opatreniach, ktoré sú potrebné na posilnenie sústavy.
3. Montáž určeného meradla zabezpečuje výrobca elektriny a PDS na vlastné náklady.

4. Ďalšie práva a povinnosti PDS sú upravené v tomto PP alebo vo všeobecne záväzných právnych predpisoch.

2.7 Požiadavky na meranie v mieste pripojenia

1. 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, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje oprávneným účastníkom trhu s elektrinou. Podrobné požiadavky týkajúce sa merania v mieste pripojenia sú stanovené v TP PDS.

2.8 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty

1. PDS a žiadateľ sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škode a na jej odvrátenie primerane zakročiť. PDS a žiadateľ sa zaväzujú počínať si tak, aby k škode nedošlo.
2. Ak PDS alebo žiadateľ spôsobia porušením svojich povinností škodu, uhradia náklady na odstránenie škody, a to vo výške vynaložených nákladov.
3. Ak dôjde k uskutočneniu výjazdu PDS za účelom vykonania pripojenia žiadateľa do DS a úkonov s tým spojených alebo vykonania úkonov vyvolaných žiadateľom (napr. zmenou technických podmienok pripojenia, zmenou technických parametrov existujúceho elektroenergetického zariadenia) a PDS pripojenie a úkony s tým spojené alebo úkony vyvolané žiadateľom nevykoná z dôvodu na strane žiadateľa (napr. z dôvodu nesplnenia technických podmienok pripojenia), PDS môže fakturovať žiadateľovi poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd podľa Cenníka služieb PDS.
4. Ak dôjde k uskutočneniu výjazdu PDS za účelom vykonania úkonov PDS požadovaných žiadateľom a PDS takéto úkony nevykoná z dôvodu na strane žiadateľa (napr. z dôvodu zabránenia alebo neumožnenia potrebného prístupu), PDS môže fakturovať žiadateľovi poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd podľa Cenníka služieb PDS.
5. Ak PDS zistí, že žiadateľom nahlásená porucha nie je na zariadení DS, PDS môže fakturovať žiadateľovi poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd podľa Cenníka služieb PDS.
6. Ak PDS na OM prerušil pripojenie do distribučnej sústavy z dôvodu na strane žiadateľa a žiadateľ žiada PDS o obnovenie prístupu do DS a distribúcie elektriny do OM, je PDS oprávnený fakturovať žiadateľovi poplatok za znovupripojenie podľa Cenníka služieb PDS.
7. V prípade neoprávneného odberu elektriny alebo neoprávneného dodávania elektriny do sústavy je žiadateľ povinný uhradiť PDS poplatok za zistenie a odstránenie neoprávneného odberu elektriny alebo neoprávneného dodávania elektriny do sústavy vo výške náhrady nákladov spojených so zabránením neoprávneného odberu elektriny
8. 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.

9. 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 zmluve o pripojení sú nevyhnutné na zabezpečenie dodržania štandardov kvality zo strany PDS.
10. 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.

2.9 Spôsoby riešenia sporov

1. PDS a žiadateľ vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmluvy o pripojení v OM alebo spory týkajúce sa pripojenia do DS boli prednostne vyriešené ich vzájomnou dohodou. Ak sa dohodu nepodarí dosiahnuť, sú oprávnení predložiť spor na vyriešenie za podmienok uvedených v Zákone o regulácii úradu alebo príslušnému súdu Slovenskej republiky.

3. OBCHODNÉ PODMIENKY K ZMLUVE O PRÍSTUPE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCII ELEKTRINY

3.1 Postup pri uzatváraní zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny

1. Zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa zaväzuje PDS umožniť prístup do DS a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou s výnimkou účastníka trhu dodávajúceho v mieste pripojenia elektrinu do DS množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity 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 rezervovanej kapacity.
2. Predpokladom pre uzavretie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny je uzavretie zmluvy o pripojení do DS a splnenie všetkých podmienok uvedených v zmluve o pripojení do DS.
3. Distribúciu elektriny sa zabezpečuje na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorenej medzi PDS a s užívateľom DS alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzavretej s dodávateľom elektriny. Na každé OM sa uzatvára len jedna zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny, okrem pohyblivých OM, ktorými sú

elektrické hnacie dráhové vozidlá. Pri prenesenej zodpovednosti za odchýlku koncového odberateľa elektriny na dodávateľa elektriny sa zabezpečuje distribúcia elektriny na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi PDS a dodávateľom elektriny za OM, do ktorých dodávateľ elektriny dodáva elektrinu a za ktoré má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku odberateľa elektriny.

4. Žiadosť o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny doručí žiadateľ PDS najmenej 21 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do OM užívateľa distribučnej sústavy, inak PDS môže odmietnuť distribúciu elektriny k požadovanému termínu. PDS túto skutočnosť oznámi žiadateľovi o uzatvorenie zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny aj s termínom, ku ktorému PDS súhlasí so začatím distribúcie elektriny. 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. Neoddeliteľnou súčasťou žiadosti o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy je potvrdenie od organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, že žiadateľ o uzatvorenie zmluvy má zabezpečenú zodpovednosť za odchýlku pre OM.
5. PDS môže odmietnuť prístup do DS len z dôvodu nedostatočnej kapacity DS. Každé odmietnutie prístupu do DS musí byť písomne odôvodnené. Pri odmietnutí prístupu do DS je PDS povinný prihliadať na plnenie povinností vo všeobecnom hospodárskom záujme a na ochranu práv koncových odberateľov elektriny.
6. Ak PDS vykonáva distribúciu elektriny do odberného zariadenia výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny má postavenie koncového odberateľa elektriny a má v primeranom rozsahu práva a povinnosti koncového odberateľa elektriny.
7. Zmena dohodnutej rezervovanej kapacity sa uskutočňuje na základe dohody zmluvných strán a zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
8. Rezervovaná kapacita dohodnutá v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny predstavuje ten dohodnutý podiel na maximálnej rezervovanej kapacite 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.
9. 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 o štandardoch kvality.
10. Užívateľ DS sa zaväzuje dodržiavať dohodnutú rezervovanú kapacitu a dodržiavať podmienky pripojenia stanovené zákonom o energetike a zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
11. Užívateľ DS bezodkladne informuje PDS o všetkých skutočnostiach týkajúcich sa pripojeného elektroenergetického zariadenia v OM, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii v OM.

3.2 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a jej obsahové náležitosti

1. Zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny sa zaväzuje PDS umožniť prístup do DS a prepraviť pre účastníka trhu s elektrinou s výnimkou účastníka trhu dodávajúceho v mieste pripojenia elektrinu do DS množstvo elektriny výkonovo obmedzené výškou rezervovanej kapacity 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 rezervovanej kapacity.
2. Zmluva o pripojení žiadateľa do DS obsahuje najmä:
 - a) identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b) hodnota rezervovanej kapacity alebo kapacity pre vyvedenie výkonu,
 - c) spôsob merania elektriny a poskytovanie meraných údajov,
 - d) spôsob úhrady odvodu do Národného jadrového fondu
 - e) podmienky poskytnutia distribúcie elektriny a prístupu do sústavy,
 - f) podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny,
 - g) identifikáciu OM alebo OdM,
 - h) cenu za prístup a ceny za poskytnutie distribučných služieb a súvisiacich služieb, spôsob úhrady faktúry, vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované dodanie tovaru a služby,
 - i) poučenie o povinnosti PDS súvisiace so štandardmi kvality vrátane ich vyhodnocovania,
 - j) poučenie o mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie reklamácií a mieste, spôsobe a lehotách na uplatňovanie dostupných prostriedkov na urovnávanie sporov,
 - k) spôsob riešenia prípadov neplnenia zmluvných podmienok,
 - l) právo dodávateľa elektriny na zaradenie OM do distribučnej sadzby, ak sa nedohodne inak,
 - m) úpravu práv a povinností zmluvných strán podľa § 7 ods. 6 pravidiel trhu, ak ide o rámcovú distribučnú zmluvu.

3.3 Podmienky prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny

1. PDS sa zaväzuje zabezpečiť žiadateľovi distribučné služby v OM za podmienok uvedených v zmluve o prístupe do DS a distribúcii v OM, Technických podmienkach PDS, PP, príslušných právnych predpisoch a cenových rozhodnutiach úradu.
2. PDS sa zaväzuje zabezpečiť pre odberné miesto žiadateľa prístup do DS vo výške rezervovanej kapacity v OM uvedenej v zmluve o prístupe a distribúcii v OM.
3. Podmienkou poskytovania distribučných služieb do OM a dodávky elektriny do OM, musí žiadateľ uzatvoriť s príslušným účastníkom trhu s elektrinou:
 - a) zmluvu o pripojení do DS,
 - b) zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo (ak neuzatvára zmluvu o združenej dodávke elektriny) zmluvu o dodávke elektriny, zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny a zmluvu o zúčtovaní odchýlky v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku OM alebo

zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku OM.

4. Podmienkou poskytovania distribučných služieb v OdM a dodávky elektriny do DS v OdM, musí žiadateľ uzatvoriť s príslušným účastníkom trhu s elektrinou:
 - a) zmluvu o pripojení do DS,
 - b) zmluvu o prístupe do DS a distribúcii elektriny,
 - c) zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvou o povinnom výkupe elektriny,
 - d) zmluvu o zúčtovaní odchýlky v prípade vlastnej zodpovednosti za odchýlku OdM,
 - e) zmluvu o prevzatí zodpovednosti za odchýlku alebo zmluvu o povinnom prevzatí zodpovednosti za odchýlku v prípade prenesenej zodpovednosti za odchýlku OdM.
5. Žiadateľ môže požiadať PDS o úpravu dohodnutej rezervovanej kapacity, najviac však do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, doručením žiadosti PDS v súlade s príslušnými právnymi predpismi. Úprava dohodnutej rezervovanej kapacity sa stáva účinnou po jej odsúhlasení PDS.
6. Žiadateľ je povinný udržiavať zariadenie pripojené v OM v stave, ktorý zodpovedá príslušným právnym predpisom, technickým predpisom a technickým normám tak, aby negatívne neovplyvňovalo kvalitu elektriny v DS, jej bezpečnosť a spoľahlivosť a nespôsobovalo škodu na DS a iným užívateľom sústavy.
7. Žiadateľ sa zaväzuje v prípade stavu núdze postupovať podľa príslušných právnych predpisov, a to najmä § 20 zákona o energetike a Vyhlášky č. 416/2012 Z. z..
8. Žiadateľ je povinný odoberať elektriny trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 - 1,00 (neutrálnej hodnote účinníka). PDS môže na základe technickej konfigurácie DS a bilancii jalovej induktívnej energie v prislúchajúcich uzloch rozhodnúť o inom účinníku, inom spôsobe merania a vyhodnocovania jalovej induktívnej energie, pričom musí byť zachovaný rovnaký časový úsek vyhodnocovania činnej a jalovej induktívnej energie.

3.4. Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie elektriny a technických špecifikácii zariadenia užívateľa

1. Užívateľ DS poskytuje PDS na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky pripojeného alebo pripájaného zariadenia v OM.
2. Užívateľ DS bezodkladne informuje PDS o všetkých skutočnostiach týkajúcich sa pripojeného alebo pripájaného zariadenia v OM, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii v OM .
3. Žiadateľ poskytne PDS všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia Pripájaného zariadenia v OM do DS.

3.5 Spôsob merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt

1. Meranie elektriny je povinný v DS zabezpečiť PDS. Meranie elektriny podľa prvej vety môže na základe zmluvy s PDS vykonávať aj iná odborne spôsobilá osoba. Meranie odberu a dodávky elektriny je možné len určeným meradlom.
2. PDS je povinný vykonať fyzický odpočet určeného meradla na OM, ktoré:

- a) nie je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, aspoň raz ročne; pre odberateľa elektriny mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr však do 30 dní po skončení kalendárneho roka,
 - b) je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, raz mesačne.
3. Fyzickým odpočtom určeného meradla umožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie zistenie nameraných hodnôt odberu alebo dodávky elektriny z určeného meradla. Fyzickým odpočtom určeného meradla neumožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný koncovým odberateľom elektriny a oznámený PDS spôsobom určeným PDS. PDS má právo overiť správnosť odpočtu vykonaného koncovým odberateľom elektriny, pričom pri pochybnostiach o správnosti alebo pri zistení nesprávnosti použije PDS údaje o spotrebe elektriny z ním vykonaného odpočtu. Spotreba elektriny určená fyzickým odpočtom na OM vykonanom v čase po riadne uzatvorenom konečnom zúčtovaní odchýlok daného OM za zúčtovacie obdobie nemá vplyv na výšku odchýlky určenej na účely už riadne uzatvoreného konečného zúčtovania odchýlok; podrobnosti upravujú pravidlá trhu.
 4. Pri zmene dodávateľa elektriny alebo ak koncový odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu v odbernom mieste alebo ak z iného obdobného dôvodu nie je možné zistiť namerané hodnoty odberu alebo dodávky elektriny z určeného meradla, má PDS právo zistiť hodnoty odberu alebo dodávky elektriny náhradným spôsobom. Náhradné spôsoby zistenia hodnôt odberu alebo dodávky elektriny upravujú pravidlá trhu.
 5. Montáž určeného meradla zabezpečuje PDS. Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny a energetické spoločenstvo na vlastné náklady.
 6. PDS má právo zabezpečiť proti neoprávnenej manipulácii elektrickú prípojku a odberné elektrické zariadenie až po určené meradlo.
 7. Akýkoľvek zásah do určeného meradla a obvodov určeného meradla v rozpore s osobitným predpisom¹ je zakázaný.
 8. PDS je povinný zabezpečiť overenie určených meradiel podľa osobitného predpisu². PDS poskytuje na základe žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny počas trvania zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny 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 kalendárny rok elektronicky v tabuľkovom editore, a to do 10 pracovných dní odo dňa doručenia žiadosti koncového odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného dodávateľa elektriny alebo uverejnením údajov prostredníctvom webových služieb a informáciou koncovému odberateľovi elektriny o mieste umiestnenia údajov.
 9. 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,

¹ Zákon č. 157/2018 Z. z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

- 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.
10. Ak má koncový odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu, požiada PDS o preskúšanie. PDS je povinný do 30 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, 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.
 11. PDS je povinný písomne alebo elektronicky informovať koncového odberateľa elektriny o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 dní vopred; to neplatí, ak koncový odberateľ elektriny súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla a pri neplánovanej výmene určeného meradla. PDS je povinný oznámiť pri výmene určeného meradla koncovému odberateľovi elektriny demontážny stav určeného meradla pred výmenou a montážny stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa koncový odberateľ elektriny nezúčastní výmeny určeného meradla, je prevádzkovateľ sústavy povinný písomne alebo elektronicky informovať koncového odberateľa elektriny o výmene, demontážnom stave určeného meradla pred výmenou a montážnom stave nového určeného meradla po výmene a uskladniť demontované určené meradlo najmenej po dobu 30 dní na účel umožnenia kontroly demontážneho stavu určeného meradla zo strany koncového odberateľa elektriny.
 12. PDS je povinný pri inštalácii alebo pri každej výmene určeného meradla poskytnúť koncovému odberateľovi elektriny písomne alebo elektronicky informáciu o jednotlivých funkciách inštalovaného určeného meradla a o spôsoboch odčítania meraných hodnôt umožňujúcich kontrolu vlastnej spotreby elektriny; informáciu môže PDS poskytnúť aj odkazom na svoje webové sídlo, ak je tam táto informácia zverejnená. Ak ide o inštaláciu inteligentného meracieho systému, zahŕňajú informácie podľa prvej vety aj informácie o možnostiach využitia funkcií inteligentného meracieho systému z hľadiska správy odpočtov a monitorovania spotreby elektriny vrátane kontroly vlastnej spotreby elektriny takmer v reálnom čase a informácie o rozsahu a podmienkach získavania a spracúvania osobných údajov koncových odberateľov elektriny.
 13. Výrobca elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetické spoločenstvo alebo koncový odberateľ elektriny je povinný umožniť PDS alebo poverenej osobe prístup k určenému meradlu a k zariadeniu na výrobu elektriny, zariadeniu na uskladňovanie elektriny alebo odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia vyrobeného alebo odobratého množstva elektriny. PDS je povinný oznámiť výrobcovi elektriny, prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny, energetickému spoločenstvu alebo koncovému odberateľovi elektriny s tým súvisiace prerušenie dodávky elektriny.

14. Koncový odberateľ elektriny sa stará o určené meradlo tak, aby neprišlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky poruchy na určenom meradle, vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré žiadateľ zistí, bezodkladne ohlási PDS.

3.6 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie

1. PDS má právo obmedziť alebo prerušiť prístup do DS a distribúciu elektriny v OM v prípadoch:
 - a) bezprostrednom ohrození života, zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
 - b) stavoch núdze alebo pri predchádzaní stavu núdze,
 - c) neoprávnenom odbere elektriny, a to až do nahradenia škody spôsobenej neoprávneným odberom a splnenia podmienok podľa § 46 ods. 5 zákona o energetike, ak sa PDS, dodávateľ elektriny a odberateľ elektriny nedohodnú inak; obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny závislým odberateľom elektriny pri neoprávnenom odbere elektriny podľa § 46 ods. 1 písm. a) druhého bodu zákona o energetike nie je možné v období od 1. novembra do 31. marca,
 - d) zabránení alebo opakovanom neumožnení prístupu k meraciemu zariadeniu odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
 - e) prácach na zariadeniach sústavy alebo v ochrannom pásme, ak sú plánované,
 - f) poruchách na zariadeniach sústavy a počas ich odstraňovania,
 - g) dodávke alebo odbere elektriny zariadeniami, ktoré ohrozujú život, zdravie alebo majetok osôb,
 - h) odbere elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, a ak odberateľ elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - i) dodávke elektriny zariadeniami, ktoré ovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny, a ak výrobca elektriny nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami,
 - j) neplnení zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve alebo neplnení povinností podľa § 35 ods. 3 písm. g) zákona o energetike,
 - k) žiadosti dodávateľa elektriny podľa § 34 ods. 1 písm. f) zákona o energetike; obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny závislým odberateľom elektriny nie je možné v období od 1. novembra do 31. marca.
2. V prípade obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny v OM z dôvodu plánovaných prác na zariadeniach sústavy alebo v ich ochrannom pásme je PDS povinný miestne obvyklým spôsobom, písomne alebo elektronicky a zverejnením na Webovom sídle PDS oznámiť koncovým odberateľom elektriny začiatok takéhoto obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania takéhoto obmedzenia alebo prerušenia, a to najmenej 15 dní pred plánovaným začatím.

3. Ak PDS oznámil užívateľovi DS plánované obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny do jeho OM, ktoré je identické s OdM pripojeného zariadenia v OdM, je užívateľ DS povinný počas trvania takéhoto obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny prerušiť dodávku elektriny z pripojeného zariadenia v OdM do DS.

3.7. Podmienky prístupu prevádzkovateľa distribučnej sústavy do objektov užívateľa

1. PDS je oprávnený v nevyhnutnom rozsahu a vo verejnom záujme vstupovať a vchádzať na cudzie pozemky a do cudzích objektov a zariadení v rozsahu a spôsobom nevyhnutným na výkon činnosti distribúcie elektriny, a žiadateľ je to povinný PDS umožniť a zdržať sa konania, ktorým by pri výkone tohto práva PDS obmedzil..

3.8. Podmienky zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny

1. Zmenu dodávateľa elektriny, bilančnej skupiny a subjektu zúčtovania je možné vykonať v súlade a za podmienok uvedených v zákone o energetike, pravidlách trhu a tomto PP.

3.9 Cena za prístup do distribučnej sústavy , spôsob jej stanovenia a fakturačné a platobné podmienky

1. Užívateľ DS je povinný uhradiť PDS cenu za distribučné služby v OM resp. OdM stanovenú PDS v súlade s príslušnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu.
2. Cenník PDS obsahujúci ceny distribučných služieb v OM resp. OdM, cenové rozhodnutia úradu sú uverejnené na webovom sídle PDS.
3. Ak dôjde k zmene ceny za distribučné služby v OM resp. OdM na základe zmeny príslušného právneho predpisu, cenového rozhodnutia úradu počas zmluvného obdobia, je PDS oprávnený účtovať žiadateľovi cenu za distribučné služby v OM resp. OdM, v súlade s podmienkami príslušného nového právneho predpisu, cenového rozhodnutia úradu
4. Distribučné služby v OM resp. OdM sú účtované v mesačnom fakturačnom cykle.
5. Pre užívateľov DS sa faktúra za kalendárny mesiac m vyhotovuje najneskôr do piateho pracovného dňa v kalendárnom mesiaci m+1, pričom jej splatnosť sa určí najskôr k 17. dňu v kalendárnom mesiaci m+1. Faktúra sa zasiela elektronicky.
6. Lehota pre vyhotovenie faktúry pri ročnom fakturačnom cykle, ktorá končí najneskôr 15. februára nasledujúceho roku, v ktorom je uskutočnené plnenie na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
7. Obsahové náležitosti vyúčtovania za plnenie poskytované PDS na základe zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny, ktorými sú najmä údaje za vyúčtovanie:
 - a) distribúcie elektriny,
 - b) strát v distribučnej sústave,
 - c) prístupe do distribučnej sústavy (rezervovanej kapacity),
 - d) odvodu do Národného jadrového fondu.
8. 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 dní od obdržania tejto informácie.

9. Za každý začatý deň omeškania úhrady dlžnej sumy je PDS oprávnený účtovať dlžníkovi úrok z omeškania z dlžnej sumy, ktorý nesme byť vyšší ako úrok z omeškania určený podľa osobitných predpisov². Splatnosť úroku z omeškania je rovnaká ako splatnosť faktúry uvedená v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny.
10. Počet dní omeškania v prípade omeškania s úhradou zálohy sa počíta od dátumu splatnosti zálohy do dátumu jej úhrady, najdlhšie však do dátumu splatnosti faktúry za obdobie, ktorého sa záloha týkala.
11. V prípade, že užívateľ DS nie je zároveň dodávateľom a má viacero OM, môže vyhotoviť PDS jednu spoločnú faktúru za všetky OM.
12. 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 podľa 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.
13. Užívateľ DS sa zaväzuje neprekročiť maximálnu rezervovanú kapacitu a rezervovanú kapacitu v OM uvedenú v zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny v OM. Za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity a rezervovanej kapacity je žiadateľ povinný zaplatiť PDS platbu vo výške stanovenej cenovým rozhodnutím úradu.
14. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny alebo nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka na OM alebo OdM zraniteľného odberateľa podľa § 3 písm. a) desiateho bodu zákona č. zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach (ďalej len „zákon o regulácii“) o regulácii nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia (NN).
15. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov priamo PDS alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny 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 OM 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.

3.10 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty

1. Užívateľ DS je oprávnený reklamovať plnenie PDS podľa zmluvy o prístupe DS a distribúcii elektriny v OM resp. OdM, spôsobom a v lehotách uvedených v reklamačnom poriadku uvedenom v tomto PP.

² § 3 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 87/1995 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Občianskeho zákonníka v znení neskorších predpisov a § 1 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov.

3.11 Reklamačný poriadok

1. Užívateľ DS je oprávnený reklamovať plnenie PDS podľa zmluvy o prístupe DS a distribúcii elektriny v OM resp. OdM, spôsobom a v lehotách uvedených v reklamačnom poriadku uvedenom v tomto PP.
2. Reklamačný záznam je uvedený na webovom sídle PDS.

3.12 Spôsoby riešenia sporov

1. PDS a užívateľ DS vynaložia všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce zo zmluvy o prístupe do DS a distribúcii elektriny v OM alebo spory týkajúce sa distribúcie elektriny boli prednostne vyriešené ich vzájomnou dohodou. Ak sa dohodu nepodarí dosiahnuť, sú oprávnení predložiť spor na vyriešenie za podmienok uvedených v Zákone o regulácii úradu alebo príslušnému súdu Slovenskej republiky.

3.13 Pravidlá a podmienky fakturácie efektívnej sadzby odvodu na úhradu dlho do Národného jadrového fondu

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 a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a 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, výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny.
2. Objem elektriny odobratý výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z regionálnej DS, elektriny na krytie strát v DS a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti dotknutých subjektov.
3. Užívateľ DS je na základe faktúry podľa ods. **Chyba! Nenašiel sa žiaden zdroj odkazov.** povinný uhradiť odvod určený nariadením vlády Slovenskej republiky č. 22/2019 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška povinného príspevku a povinnej platby a podrobnosti o spôsobe výberu a platenia povinného príspevku a povinnej platby na účet Národného jadrového fondu spôsobom podľa zákona č. 308/2018 Z. z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov v znení zákona č. 221/2019 Z. z.
4. 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 odseku 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.

3.14 Podmienky ukončenia zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny

1. Zmluvu o prístupe do DS a distribúcií elektriny možno ukončiť iba v súlade s ustanoveniami zákona o energetike a pravidlami trhu.
2. Ak užívateľ DS mešká s úhradou platby za vyúčtovaciu faktúru, kde termín splatnosti je deň D, tak
 - a) najbližší pracovný deň PDS zašle elektronicky upomienku užívateľovi sústavy a určí mu dodatočnú lehotu D+5 na vysporiadanie záväzku,
 - b) 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 užívateľom sústavy, 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 rámcovej distribučnej zmluvy o začiatku dodávky poslednej inštancie dotknutých účastníkov trhu a úrad podľa § 55 ods. 8 Pravidiel trhu, pričom tam uvedená lehota sa nepoužije.
3. Výpovedná lehota pre výpoveď zmluvy o prístupe do DS a distribúciu elektriny musí byť v súlade s bodom 2 písm. b) tejto kapitoly.
4. Účinky odstúpenia zmluvy prístupe do DS a distribúcií elektriny nastávajú 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 prístupe do DS a distribúcií elektriny.

4. OBCHODNÉ PODMIENKY K RÁMCOVEJ DISTRIBUČNEJ ZMLUVE

4.1 Vymedzenie postupu pri uzatváraní rámcovej distribučnej zmluvy

1. PDS na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi PDS a dodávateľom elektriny, alebo medzi PDS a subjektom zúčtovania, ktorý prevzal zodpovednosť za odchýlku iných užívateľov DS prevádzkujúcich OM alebo OdM a iných účastníkov trhu (ďalej len „**účastník trhu**“), zabezpečuje distribúciu elektriny a súvisiace služby do všetkých OM koncových odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú samostatnú zmluvu o prístupe do DS a distribúcií elektriny a sú pripojení do jeho DS. S každým dodávateľom elektriny sa uzatvára iba jedna rámcová distribučná zmluva.
2. Žiadosť o uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy doručí dodávateľ elektriny PDS najmenej 21 pracovných dní pred požadovaným začatím distribúcie elektriny do OM dodávateľa elektriny. Distribúcia elektriny bude zahájená po splnení všetkých obchodných a technických podmienok najneskôr v deň ich splnenia.

3. V prípade, že dodávateľ elektriny uzatvoril s koncovými odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je predmetom rámcovej distribučnej zmluvy záväzok PDS zabezpečiť distribúciu elektriny do týchto OM.

4.2 Rámcová distribučná zmluva a jej obsahové náležitosti

1. Rámcovou distribučnou zmluvou je zmluva o prístupe do DS a distribúcii elektriny uzatvorená medzi PDS a dodávateľom 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 OM nachádzajúcich sa v distribučnej skupine OM dodávateľa elektriny, alebo ďalšie regulované služby PDS na časti vymedzeného územia PDS vrátane ostatných regulovaných služieb.
2. Obsahové náležitosti zmluvy sú najmä:
 - a) identifikačné údaje zmluvných strán,
 - b) identifikácia a technické parametre odberných miest zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území a ich priradenie do distribučnej skupiny odberných miest dodávateľa elektriny,
 - c) podmienky poskytovania distribúcie elektriny,
 - d) platobné podmienky,
 - e) spôsob priradenia typových diagramov odberu k jednotlivým odberným miestam zásobovaných dodávateľom elektriny na vymedzenom území, ak je priradenie typového diagramu potrebné,
 - f) meranie elektriny a odovzdávanie nameraných údajov.

4.3 Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny

1. Podmienky prístupu do DS a distribúcie elektriny sa použijú primerane tak ako je uvedené v bode 3.3.

4.4 Podmienky pre hodnotenie kreditného rizika dodávateľa elektriny

1. PDS nie je povinný vykonávať kreditné hodnotenie rizika dodávateľa elektriny.

4.5 Identifikácia a špecifikácia odberných miest dodávateľa elektriny

1. OM sú jednoznačne identifikovateľné v súlade s kapitolou 4.2 bod druhý písm. b) tohto PP. PDS poskytuje zoznam OM dodávateľa elektriny, ktorým je výpis z jeho bilančnej skupiny.
2. PDS odošle dodávateľovi elektriny potvrdenie o vykonaní zmeny a priradení OM do jeho bilančnej skupiny v podobe definovanej v súlade s postupom uvedenom pri zmene dodávateľa elektriny.
3. Registrácia OM dodávateľa elektriny je vedená PDS a na základe tejto registrácie PDS fakturuje platbu za prístup a distribúciu elektriny spolu s ostatnými regulovanými službami a inými platbami podľa platných cenníkov PDS. Rozhodujúcim dňom pre priradenie OM 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.

4.6 Podmienky pridelenia distribučnej sadzby odberateľom elektriny v domácnosti pre odberné miesto bytového domu a podmienky pri zmene distribučnej sadzby

1. Distribúcia elektriny a dodávka elektriny do spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu (ďalej len „**OM bytového domu**“) tvoriacich OM bytového domu, ktoré je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu len domácnosťami, sa považuje za distribúciu elektriny a dodávku elektriny pre odberateľa elektriny v domácnosti, 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.
2. 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 distribučnej sústavy, ktoré je vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o dodávke elektriny alebo združenej dodávke elektriny.
3. 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 priestorov³),
 - 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 OM spoločných častí bytového domu,
 - f) EIC kódy a čísla elektromerov OM spoločných zariadení bytového domu,
 - g) EIC kódy a čísla elektromerov OM nebytových priestorov bytového domu.
4. Prílohou žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu je čestné vyhlásenie žiadateľa o tom, že:
 - a) v nebytových priestoroch a spoločných častiach a spoločných zariadeniach bytového domu nachádzajúceho sa na adrese (uvedie sa adresa bytového domu vrátane čísiel vchodov bytového domu patriacich pod jedno OM), ktoré sú pripojené k DS PDS cez OM (uvedú sa EIC kódy a čísla elektromerov OM nebytových priestorov, spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu), nie sú umiestnené alebo prevádzkované zariadenia osôb, ktorí nie sú odberatelia elektriny v domácnosti podľa zákona o energetike,
 - b) nebytové priestory a spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu užívajú výlučne domácnosti a nie sú, a to ani čiastočne, prenechané na podnikateľské účely iným osobám,

³ Zákon č. 182/1993 Z.z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov

- c) ku dňu podania žiadosti na zmenu distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti vykonáva správu bytového domu podľa osobitného zákona³).
5. Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa. Podpis(y) na čestnom vyhlásení nemusia byť úradne osvedčené.
 6. Vzor žiadosti s uvedenými požadovanými údajmi je uverejnený na webovom sídle PDS.
 7. Ak má žiadateľ s PDS uzatvorenú individuálnu zmluvu prístupu do DS a distribúcií elektriny pre OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada PDS o zmenu pridelenia distribučnej sadzby a k žiadosti predloží všetky požadované doklady podľa kapitoly 4.6. bod tretí tohto PP.
 8. Ak má žiadateľ uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada o zmenu pridelenia distribučnej sadzby PDS prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny a k žiadosti priloží všetky požadované doklady podľa kapitoly 4.6. bod tretí tohto PP. Dodávateľ elektriny následne predloží žiadosť žiadateľa spolu so všetkými dokladmi PDS. Uvedené platí aj vtedy, ak dodávateľ elektriny, ktorý má uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu s PDS, žiada PDS podľa rámcovej distribučnej zmluvy o priradenie distribučnej sadzby pre užívateľov DS v domácnosti do OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.
 9. PDS bezodkladne priradí OM 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 prílohou podľa kapitoly 4.6. bod štvrtý tohto PP.
 - b) potvrdenia správnosti čísel elektromerov a EIC kódov OM uvedených v žiadosti,
 - c) určenia spotreby elektriny v príslušných OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.
 10. Priradenie sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu je účinné od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom PDS prideliť žiadateľovi distribučnú sadzbu pre domácnosť.
 11. PDS môže 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.
 12. Distribučnú sadzbu odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu nie je možné priznať späťne.
 13. Po priradení distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu sa bezodkladne uzatvára nová zmluva o združenej dodávke elektriny, prípadne individuálna zmluva prístupu do DS a distribúcií elektriny do príslušného OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu alebo sa uzatvorí dodatok k existujúcej zmluve.
 14. Zmena a opatrenia pri zmene podmienok priznania distribučnej sadzby odberateľa elektriny v domácnosti pre OM bytového domu

15. Akúkoľvek zmenu údajov uvedených v žiadosti a v jej prílohe žiadateľ bezodkladne oznámi PDS alebo svojmu dodávateľovi elektriny, ktorý následne bezodkladne informuje o tejto skutočnosti PDS. Ak táto zmena znamená, že spoločné časti a spoločné zariadenia bytového domu nie sú spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu iba domácnosťami, PDS určí spotrebu elektriny v príslušných OM 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 OM sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností.
16. PDS môže kedykoľvek, aj po priradení distribučnej sadzby pre domácnosť, vykonať kontrolu OM 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 OM 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 OM sadzbu pre užívateľov DS mimo domácností.
17. 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 OM pôvodnú sadzbu a žiadateľ uhradí vzniknutý rozdiel v platbách za distribúciu elektriny.

4.7 Podmienky odovzdávania údajov týkajúcich sa distribúcie a technických špecifikácií zariadenia užívateľa

1. Užívateľ DS poskytuje PDS na požiadanie PDS v lehote do 90 dní odo dňa vyžiadania technické údaje a správy z odbornej prehliadky a z odbornej skúšky pripojeného alebo pripájaného zariadenia v OM.
2. Užívateľ DS bezodkladne informuje PDS o všetkých skutočnostiach týkajúcich sa pripojeného alebo pripájaného zariadenia v OM, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa zmluvy o prístupe do DS a distribúcii v OM .
3. Žiadateľ poskytne PDS všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia Pripájaného zariadenia v OM do DS.

4.8 Spôsoby merania, sprístupnenia nameraných údajov a zabezpečenia náhradných hodnôt

1. Ustanovenia kapitoly 3.5 sú primerane aplikované aj pre rámcovú distribučnú zmluvu uzatvorenú medzi PDS a dodávateľom elektriny.

4.9 Podmienky obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny

1. Ustanovenia kapitoly 3.6 sú primerane aplikované aj pre rámcovú distribučnú zmluvu uzatvorenú medzi PDS a dodávateľom elektriny.
2. Lehote pre uskutočnenie prerušenia distribúcie nesmie byť kratšia ako dva pracovné dni odo dňa doručenia písomnej požiadavky dodávateľa elektriny.

4.10 Fakturačné a platobné podmienky, spôsob stanovenia úhrad

1. Účastník trhu je povinný uhradiť PDS za distribučné služby stanovenú PDS v súlade s príslušnými právnymi predpismi a cenovými rozhodnutiami úradu alebo inými príslušnými správnymi aktmi úradu.
2. Cenník PDS obsahujúci ceny distribučných služieb, cenové rozhodnutia úradu a príslušné správne akty úradu sú uverejnené na webovom sídle PDS.
3. Ak dôjde k zmene ceny za prístup do DS a distribúciu elektriny v OM na základe zmeny príslušného právneho predpisu, cenového rozhodnutia úradu alebo iného príslušného správneho aktu úradu počas zmluvného obdobia, je PDS oprávnený stanoviť a účtovať účastníkovi trhu cenu distribučné služby, v súlade s podmienkami príslušného nového všeobecne záväzného právneho predpisu, cenového rozhodnutia úradu alebo iného príslušného správneho aktu úradu.
4. Cena za prístup do DS a distribúciu elektriny v OM je účtovaná v mesačnom fakturačnom cykle.
5. PDS vystaví faktúru na cenu za distribučné služby vždy do 5 pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca a doručí ju bezodkladne dodávateľovi elektriny. Splatnosť takejto vyúčtovacej faktúry je 17 deň kalendárneho mesiaca, v ktorom bola vystavená.
6. Úhradou, faktúry/vyúčtovacej faktúry za distribučné služby sa rozumie pripísanie príslušnej sumy na príslušný bankový účet PDS s uvedením správneho variabilného symbolu. Ak účastník trhu poukáže úhradu s nesprávnym variabilným symbolom, alebo ju poukáže na nesprávny bankový účet PDS, je PDS mu môže úhradu ako neuhradenú a účtovať mu úrok z omeškania. PDS vyzve účastníka trhu na opravu nesprávne vykonanej úhrady a určí mu na opravu 5 dní od doručenia výzvy PDS.
7. Ak faktúra/vyúčtovacia faktúra za distribučné služby neobsahuje číslo účtu PDS, účastníka trhu uhradí faktúru/vyúčtovaciu faktúru na účet PDS uvedený v rámcovej distribučnej zmluve uzatvorenej s účastníkom trhu. Ak faktúra/vyúčtovacia faktúra za distribučné služby neobsahuje variabilný symbol, účastník trhu sa zaväzuje uhradiť faktúru/vyúčtovaciu faktúru s variabilným symbolom, ktorým je číslo rámcovej distribučnej zmluvy s účastníkom trhu.
8. Faktúra/vyúčtovacia faktúra musí obsahovať okrem všetkých náležitostí v zmysle príslušných právnych predpisov (najmä zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení neskorších predpisov) aj údaje za vyúčtovanie najmä (i) distribúcie elektriny, (ii) strát v DS (iii) prístupu do DS (rezervovanej kapacity), a v prípade ak dodávateľ elektriny uhradza PDSi odvod podľa osobitného predpisu (odvod do Národného jadrového fondu) aj (iv) údaje za vyúčtovanie tohto odvodu.
9. Ak účastník trhu neuhradí PDS faktúru/vyúčtovaciu faktúru za distribučné služby v lehote splatnosti PDS mu v súlade s pravidlami trhu zašle elektronicky upomienku.
10. Ak je účastník trhu v omeškaní s úhradou zálohovej platby alebo faktúry/vyúčtovacej faktúry za distribučné služby, je PDS oprávnený účtovať dodávateľovi elektriny úrok

z omeškania vo výške podľa osobitného predpisu⁴ a to za každý aj začatý deň omeškania od dátumu jej splatnosti až do jej úhrady.

11. Ak dôjde zo strany PDS alebo úradu k úprave alebo zrušeniu existujúcej distribučnej sadzby, PDS prideliť dotknutému odberateľovi elektriny inú distribučnú sadzbu, ktorá zodpovedá alebo je najbližšie technickým parametrom jeho OM (objednanej rezervovanej kapacity OM a príslušnej napäťovej úrovni), pokiaľ príslušné cenové rozhodnutie úradu alebo iný príslušný správny akt úradu nestanoví inak. PDS elektronicky oznámi účastníkovi trhu pridelenie inej distribučnej sadzby, a to v kalendárnom mesiaci predchádzajúcom kalendárnemu mesiacu, v ktorom sa pridelená iná distribučná sadba a nová výška zálohovej platby uplatní prvý krát.

4.11 Predchádzanie škodám, náhrada škody a zmluvné pokuty

1. PDS a užívateľ DS, sa zaväzujú navzájom sa bezodkladne informovať o skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škode a na jej odvrátenie primerane zakročiť. PDS a žiadateľ sa zaväzujú počínať si tak, aby k škode nedošlo.
2. Ak PDS alebo žiadateľ spôsobia porušením svojich povinností škodu, uhradia náklady na odstránenie škody, a to vo výške vynaložených nákladov.

4.12 Reklamačný poriadok

1. Účastník trhu, ktorý má z PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu je oprávnený reklamovať plnenie PDS z rámcovej distribučnej zmluvy v lehotách uvedených v reklamačnom poriadku uvedenom v tomto PP.

4.13 Spôsoby riešenia sporov

1. PDS a účastník trhu všetko úsilie, aby prípadné spory vyplývajúce z rámcovej distribučnej zmluvy boli prednostne vyriešené ich vzájomnou dohodou. Ak sa dohodu nepodarí dosiahnuť, sú oprávnení predložiť spor na vyriešenie za podmienok uvedených v Zákone o regulácii úradu alebo príslušnému súdu Slovenskej republiky.

4.14 Pravidlá a podmienky fakturácie odvodu do Národného jadrového fondu

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 a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a 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 dodávateľovi elektriny, ktorý má s užívateľom DS pripojeným do DS uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej DS, výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny.
2. Objem elektriny odobratý 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

⁴ Nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 21/2013 Z. z., ktorým sa vykonávajú niektoré ustanovenia Obchodného zákonníka v znení neskorších predpisov

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

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 1 tejto kapitoly 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.

4.15 Podmienky ukončenia rámcovej distribučnej zmluvy

1. Ak účastník trhu mešká s úhradou platby vyúčtovaciu faktúru, kde termín splatnosti je deň D, tak:
 - a) najbližší pracovný deň PDS zašle elektronicky upomienku účastníkovi trhu a určí mu dodatočnú lehotu D+5 na vysporiadanie záväzku,
 - b) 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 účastníkom trhu, 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 rámcová distribučná zmluva sa skončí uplynutím výpovednej doby; ak ide o dodávateľa elektriny, PDS informuje štyri pracovné dni pred zánikom rámcovej distribučnej zmluvy o začiatku dodávky poslednej inštancie dotknutých účastníkov trhu a úrad podľa § 55 ods. 8 Pravidiel trhu, pričom tam uvedená lehota sa nepoužije.
 - c) ak je účastníkovi trhu počas ľubovoľných po sebe nasledujúcich 365 dňoch zaslaná výpoveď podľa predchádzajúceho odseku 1 písm. b) opakovane po štvrtý raz, použije sa postup podľa predchádzajúceho odseku 1 písm. a). Ak nedôjde k vysporiadaniu záväzku v lehote určenej v upomienke, zmluva medzi PDS a účastníkom trhu, ktorej predmetom je zabezpečenie prístupu do DS a distribúcie elektriny sa skončí odstúpením PDS, pričom účinky odstúpenia nastanú na piaty deň po doručení odstúpenia účastníka trhu. Odstúpenie od rámcovej distribučnej zmluvy sa dodávateľovi elektriny doručuje elektronickou podobou na adresu určenú na tento účel v zmluve.

5. PODMIENKY A POŽIADAVKY PRI ZMENE DODÁVATEĽA ELEKTRINY A BILANČNEJ SKUPINY

5.1 Podmienky a požiadavky pri zmene dodávateľa elektriny

1. Proces zmeny dodávateľa elektriny prebieha v súlade so zákonom o energetike, pravidlami trhu, Technickej špecifikácie prevádzkovateľa nadradenej distribučnej sústavy a týmto PP. PDS postupuje pri zmene dodávateľa elektriny v súlade so zákonom o energetike, pravidlami trhu, Technickou špecifikáciou a týmto PP.

2. Ak o zmenu dodávateľa elektriny žiada PDS žiadosťou o zmenu dodávateľa elektriny koncový odberateľ elektriny/výrobca elektriny/prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny (v týchto podmienkach len „**Koncový užívateľ sústavy**“) sám (nie prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny) (ďalej len „**Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny**“), komunikácia medzi PDS a Koncovým užívateľom sústavy sa uskutočňuje v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny v písomnej forme alebo elektronicky
3. Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí obsahovať:
 - a) označenie Koncového užívateľa sústavy, 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 Koncového užívateľa sústavy a doklad preukazujúci jeho oprávnenie zastupovať Koncového užívateľa sústavy vo veci zmeny dodávateľa elektriny,
 - c) označenie OM alebo OdM Koncového užívateľa sústavy, 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) kópiu zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny uzatvorenej medzi Koncovým užívateľom sústavy a novým dodávateľom elektriny vo vzťahu k OM alebo OdM, ktorého sa zmena dodávateľa elektriny týka,
 - h) uvedenie dátumu dňa požadovaného vykonania zmeny dodávateľa elektriny,
 - i) dátum a podpis Koncového užívateľa sústavy alebo jeho zástupcu.
4. Písomná Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí byť PDS doručená na korešpondenčnú adresu PDS uvedenú na webovom sídle PDS. Elektronická Samostatná žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny musí byť PDS doručená na emailovú adresu PDS určenú pre komunikáciu PDS s Koncovým užívateľom sústavy uvedenú v tomto PP.
5. Pôvodnému dodávateľovi elektriny a novému dodávateľovi elektriny sa odovzdajú údaje o odbere elektriny alebo dodávke elektriny pre OM alebo OdM zistené PDS podľa Pravidiel trhu ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny prostredníctvom informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou, a to do desiatich pracovných dní odo dňa vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Do 15.01.2024 tieto údaje poskytuje v uvedenej lehote PDS pôvodnému dodávateľovi elektriny a novému dodávateľovi elektriny priamo, t. j. nie prostredníctvom informačného systému organizátora krátkodobého trhu s elektrinou.

5.2 Podmienky a požiadavky pri zmene bilančnej skupiny

1. Podľa § 61 ods. 9 pravidiel trhu 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 prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy vydaného úradom do 01.07.2023.

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

6. TECHNICKÉ PODMIENKY PRE VYMEDZENIE TYPOVÝCH DIAGRAMOV ODBERU A SPÔSOBY ICH PRIRAĐOVANIA

6.1 Priradenie typového diagramu odbernému miestu alebo odovzdávaciemu miestu

1. Priradenie typového diagramu odberu (ďalej len „**TDO**“) OM alebo typového diagramu dodávky (ďalej len „**TDD**“) OdM zahŕňa:
 - a) priradenie triedy TDO a TDD,
 - b) určenie predpokladanej hodnoty ročného odberu elektriny v OM alebo dodávky v OdM,
 - c) určenie termínov odpočtu meraných hodnôt.

6.2 Spôsob priradenia typového diagramu odberu a údaje charakterizujúce typ odberu alebo dodávky elektriny v OM

1. TDO OM alebo TDD OdM sa PDS priradí podľa:
 - a) typov meraní odberu z OM alebo dodávky elektriny z OdM,
 - b) spôsobu vykurovania, a to akumuláčny alebo priamo výhrevný,
 - c) doby a charakteru prevádzky a priebehu odberu alebo dodávky elektriny.
2. Ak PDS nemá k dispozícii presnejšie údaje, môže OdM priradiť pre dodávku elektriny TDD s konštantnými hodnotami v priebehu celého obdobia, pre ktoré sa TDD vytvára.
3. PDS vypracúva a určuje normalizované TDO na základe výsledkov merania vzoriek a metódy priraďovania a uverejňuje ich na svojom webovom sídle.
4. Ak PDS používa prepočítané TDO, denne do 9:00 hod. uverejňuje na svojom webovom sídle predikciu prepočítaných TDO na nasledujúce dva dni a v rovnakom termíne poskytuje predikované hodnoty organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou.
5. Ak PDS používa určené meradlá bez priebehového záznamu hodnôt, oznámi organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou používané triedy TDO a TDD a hodnoty TDO a TDD, a to do 30. septembra predchádzajúceho roka. Súčasne ich uverejní na svojom webovom sídle.
6. Pri použití určeného meradla bez priebehového záznamu hodnôt na OdM, sa OdM priradí TDD podľa spôsobu merania, času, charakteru a priebehu dodávky elektriny do DS. Vo veci tvorby, používania a prepočtu TDD sa primerane použijú ustanovenia pre TDO.

7. Zmeny počas vyhodnocovaného obdobia

- 7.1 Počas vyhodnocovaného obdobia na jednotlivých OM a OdM môže nastať zmena:
 - a) priradenia OM alebo OdM k triede TDO a TDD,
 - b) veľkosti predpokladanej hodnoty ročného odberu alebo dodávky elektriny,

- c) dodávateľa elektriny pre oprávneného odberateľa,
- d) priradenia k jednotlivým subjektom zúčtovania a k jednotlivým registrovaným účastníkom trhu s elektrinou v reťazci sprostredkovaného prenesenia zodpovednosti za odchýlku.
- 7.2 PDS eviduje všetky zmeny a oznamuje ich organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou, ktorý ich zohľadňuje vo výpočte hodinových odberov alebo dodávok pre OM a OdM s typom merania C na základe metodiky TDO.
- 7.3 Zmeny priradenia OM alebo OdM s typom merania C k inému typovému diagramu odberu vykoná PDS. PDS uskutoční bezodplatne odpočet alebo prepočet odberu alebo dodávky elektriny k dátumu zmeny typového diagramu a oznámi organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou a dodávateľovi elektriny deň zmeny priradenia typového diagramu na OM alebo OdM, priradenú triedu typového diagramu a údaj o odbere alebo dodávke elektriny na OM alebo OdM ku dňu zmeny TDO a TDD.

8. Typový diagram odberu

- 8.1 TDO je postupnosť hodnôt priemerných hodinových odberov za rok, na ktorého základe sa určuje množstvo odberu elektriny koncovými odberateľmi elektriny s meraním typu C a využíva sa najmä na zúčtovanie odchýlky subjektu zúčtovania. OM koncového odberateľa elektriny sa priradí TDO podľa spôsobu, času, charakteru a priebehu spotreby elektriny.
- 8.2 Ak sa zistí, že OM koncového odberateľa elektriny je priradený nesprávny TDO, bezodkladne sa mu priradí TDO zodpovedajúci charakteru a priebehu spotreby elektriny. Na OM koncového odberateľa elektriny je účtovaná spotreba elektriny podľa nového TDO od dátumu jeho pridelenia.
- 8.3 PDS zostavuje bilanciu subjektov zúčtovania, ktorí majú vo svojej bilančnej skupine OM alebo OdM s meraním typu C na základe TDO.
- 8.4 Priradenie TDO OM alebo OdM koncového odberateľa elektriny zabezpečuje PDS.
- 8.5 PDS môže pre potreby fakturácie odberu elektriny použitím TDO stanoviť spotrebu v zúčtovacom období alebo jeho časti.
- 8.6 PDS priradí OM koncového odberateľa elektriny TDO zvyčajne podľa typu tarify alebo charakteru a priebehu spotreby elektriny nasledovne:

TDO	Popis	Charakter produktu	Tarifný produkt
TDO1	Podnikatelia	Jednotarifné produkty	C1 C2 C3
TDO2	Podnikatelia	Dvojtarifné produkty – akumulčný ohrev a kúrenie, hybridné vykurovanie	C4 C5 C6 C11

TDO3	Podnikatelia	Dvojtarifné produkty – priamovýhrevné vykurovanie	C7 C8
TDO4	Domácnosti	jednotarifné produkty bez el. vykurovania a ohrevu TUV	D1 D2
TDO5	Domácnosti	Dvojtarifné produkty, vrátane s akumuláčným vykurovaním a ohrevom TUV	D3 D4 D7 D8
TDO6	Domácnosti	Dvojtarifné produkty s priamo výhrevným vykurovaním	D5 D6
TDO8	Podnikatelia	Verejné osvetlenie	C10

- 8.7 Pre každé OM s priradeným TDO určí PDS predpokladanú hodnotu ročného odberu elektriny. OdM sa TDO nepriraduje. Dodaná elektrina za zúčtovacie obdobie sa rozpočíta lineárne na všetky hodiny v štvrt hodinovom rozlíšení.
- 8.8 PDS poskytuje dodávateľovi elektriny hodnoty použité na určenie odberu elektriny v OM prostredníctvom TDO, najmä prepočítanú hodnotu TDO, korekciu na skutočnú dennú priemernú teplotu, korekciu na typ dňa, korekciu na modifikovaný zostatkový diagram, použitú teplotu za predchádzajúci deň a ich zmeny, a to elektronicky.
- 8.9 Spolu so zúčtovaním rozdielu medzi odhadovaným odberom elektriny a skutočným odberom elektriny získanou na základe odpočtu PDS sprístupní dodávateľovi elektriny informácie, na základe akých hodnôt k rozdielu došlo.
- 8.10 Ak Prevádzkovateľ upraví hodnotu odhadovaného odberu elektriny, bezodkladne poskytne dodávateľovi elektriny pôvodnú hodnotu a aktualizovanú hodnotu odhadovaného odberu elektriny v OM.

9. Stanovenie predpokladanej ročnej spotreby

- 9.1 Predpokladaná ročná spotreba je hodnota predpokladanej spotreby OM v kWh pre obdobie kalendárneho roka určená PDS pre všetky OM a OdM s meraním typu C.
- 9.2 Hodnota predpokladanej ročnej spotreby je určená na základe zúčtovaného množstva elektriny alebo na základe priemerného odberu elektriny skupiny OM s rovnakou distribučnou sadzbou za uplynulý kalendárny rok. Za zúčtované množstvo sa považuje odber elektriny OM zistená súčinom rozdielov dvoch stavov počítadiel registrov určeného meradla a meracej konštanty určeného meradla; zúčtovanie množstva elektriny sa zvyčajne používa ako súčasť fakturácie za prístup a distribúciu elektriny a zahŕňa aj preverenie stavu zúčtovaného množstva; fakturácia je následným krokom po zúčtovaní.
- 9.3 Ak sa plánovaný ročný odber sa určuje na základe zúčtovaného odberu, postupuje sa podľa nasledovného vzorca:

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

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

- 9.4 PDS na svojom webovom sídle zverejňuje tabuľku priradenia TDO jednotlivým distribučným sadzbám a tabuľku priemerných spotrieb pre každý typ distribučnej sadzby a druh TDO.
- 9.5 Predpokladaný ročný odber je primárne určená zo spotreby v ostatnom zúčtovacom období. Ak posledné zúčtovacie obdobie je kratšie ako 30 dní, potom predpokladaná ročná spotreba je určená na základe zúčtovanej spotreby iného obdobia s dĺžkou minimálne 30 dní a ktoré aspoň jedným dňom zasahuje do obdobia 180 dní spätne. V prípade, že v histórii 180 dní spätne sa takéto obdobie nenájde, OM je určená predpokladaná ročná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb. Predpokladaná ročná spotreba má hodnotu 0 kWh (nula kWh) len v prípade, že v ostatných zúčtovacích obdobiach počas celých 180 dní spätne je nulová spotreba (napr.: pripojené OM bez spotreby elektriny).
- 9.6 V prípade zmeny distribučnej sadzby, pri ktorej nedochádza k zmene priradenia TDO, platia pravidlá popísané v bode 9.5 tejto kapitoly.
- 9.7 Ak zmenou distribučnej sadzby dôjde k zmene priradenia TDO, predpokladaná ročná spotreba sa stanoví na základe zúčtovanej spotreby obdobia s dĺžkou minimálne 30 dní, počas ktorých OM malo priradený rovnaký TDO, aký bol nastavený zmenou distribučnej sadzby (ak takéto obdobie existuje) a ktoré aspoň jedným dňom zasahuje do obdobia 180 dní spätne. V prípade, že v histórii 180 dní spätne sa takéto obdobie s rovnakým priradeným TDO nenájde, OM je určená plánovaná spotreba na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb.
- 9.8 Pre novovzniknuté OM je predpokladaná ročná spotreba určená na základe tabuľky priemerných ročných spotrieb; za novovzniknuté OM sa považuje OM s novou zmluvou o pripojení z titulu nového pripojenia do DS.
- 9.9 Pri zmene dodávateľa elektriny na OM je predpokladaná ročná spotreba stanovená na základe pravidiel popísaných v bode 9.5 tejto kapitoly.
- 9.10 Ak na OM dochádza len k zmene koncového odberateľa elektriny, t. j. prepis bez zmeny distribučnej sadzby a zmeny priradenia TDO, postupuje sa podľa pravidiel popísaných v ods.
- 9.11 Ak sa zmenou koncového odberateľa elektriny na OM mení distribučná sadzba a zároveň aj typ priradeného TDO, pri stanovení predpokladanej ročnej spotreby sa postupuje podľa bodu 9.7 tejto kapitoly.

7. PRAVIDLÁ PRE ODVOD DO NÁRODNÉHO JADROVÉHO FONDU

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 a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z. z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
2. 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:

- a) užívateľovi DS pripojenému do DS so samostatnou zmluvou o prístupe do DS a distribúcii elektriny,
- b) dodávateľovi elektriny, s ktorým má PDS uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu,
- c) výrobcovi elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny, a to na základe ním poskytnutých údajov v súlade s Nariadením vlády č. 21/2019 Z. z.,
- d) prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej DS, výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny.
- e) prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy, ktorého miestna distribučná sústava je pripojená do DS, a to na základe ním poskytnutých údajov v súlade s Nariadením vlády č. 21/2019 Z. z.

(ďalej len „**Platitelia**“).

- 3. Množstvo elektriny odobraté výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny, ostatnej vlastnej spotreby elektriny výrobcu elektriny, ktorá nebola odobratá z DS, elektriny na krytie strát v DS a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárňach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti Platiteľov.
- 4. 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, 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.
- 5. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a výrobca elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia DS) koncovým odberateľom elektriny, odovzdá PDS údaje potrebné na vyúčtovanie Odvodu do Národného jadrového fondu vždy za príslušný kalendárny mesiac najneskôr do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. PDS zverejní podrobnosti komunikácie na Webovom sídle PDS.

8. PODMIENKY POSKYTOVANIA ÚDAJOV PREVÁDZKOVATEĽOVI ÚČASTNÍKMI TRHU S ELEKTRINOU

- 1. PDS môže vyžadovať od účastníkov trhu s elektrinou údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy vo všetkých jej etapách, a to ročnej, mesačnej, týždennej a dennej, na plánovanie kapacity sústavy a na finančné vysporiadanie v rozsahu podľa technických podmienok PDS.
- 2. Účastníci trhu s elektrinou sú povinní PDS poskytovať PDS vyžadované Údaje potrebné na prípravu a riadenie prevádzky sústavy, a to v rozsahu a v lehotách uvedených v žiadosti PDS a o poskytnutie údajov potrebných na prípravu a riadenie prevádzky sústavy a technických podmienkach PDS.

9. PODMIENKY PRE POSKYTOVANIE ÚDAJOV PRÍSLUŠNÝCH ÚČASTNÍKOV TRHU S ELEKTRINOU PREVÁDZKOVATEĽOVI DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

1. PDS poskytuje organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou namerané a vyhodnotené údaje v požadovanom rozsahu a kvalite v súlade so zákonom o energetike, pravidlami trhu a Vyhláškou č. 3/2013 Z. z. a ostatnými príslušnými právnymi predpismi.
2. PDS poskytuje príslušným účastníkom trhu s elektrinou namerané a vyhodnotené údaje v požadovanom rozsahu a kvalite v súlade so zákonom o energetike, pravidlami trhu a Vyhláškou č. 3/2013 Z. z. a ostatnými príslušnými právnymi predpismi.

10. PODMIENKY MERANIA A ODPOČTOV A ICH ODOVZDÁVANIA

10.1 Podmienky merania

1. Typy meraní odberu elektriny z OM:
 - a) meranie typu A (OM s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov),
 - b) meranie typu B (OM s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov),
 - c) meranie typu C (OM bez priebehového merania, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania).
2. O spôsobe merania elektriny, druhu, type, počte, veľkosti a umiestnení určeného meradla – elektromeru, ovládacích a komunikačných zariadení a ďalších technických prostriedkov, ktoré umožňujú zber, spracovanie a prenos nameraných údajov rozhoduje PDS v závislosti na charaktere OM a OdM, a to v súlade s príslušnými právnymi predpismi, technickými podmienkami PDS, a inými príslušnými technickými predpismi a technickými normami.
3. Na napäťovej úrovni vvn a vn sa v OM namontuje určené meradlo s meraním typu A podľa § 95 ods. 1 písm. h) zákona o energetike. Meraný priebeh odberu elektriny sa zašle alebo sprístupní ostatným účastníkom trhu pôsobiacim v dotknutom OM denne za predchádzajúci deň a merané údaje na fakturáciu mesačne do piateho pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
4. Na napäťovej úrovni nn sa pri každej výmene určeného meradla alebo pri montáži nového určeného meradla v OM bezodplatne namontuje určené meradlo s meraním typu A podľa § 95 ods. 1 písm. h) zákona o energetike. Určené meradlo s meraním typu A sa v odbernom mieste namontuje alebo vymení aj ak o výmenu alebo montáž požiada PDS koncový odberateľ elektriny vo svojom mene alebo v zastúpení dodávateľom dodávajúcim elektrinu do daného OM, na náklady žiadateľa. Náklady na montáž určeného meradla s meraním typu A podľa predchádzajúcej vety sa voči žiadateľovi, ktorý o montáž určeného meradla s meraním typu A požiada vo svojom mene alebo v zastúpení dodávateľom dodávajúcim elektrinu do daného OM, neuplatnia, ak sa dané určené meradlo namontuje v OM žiadateľa, v ktorom veľkosť odberu elektriny z DS v dvoch ucelených po sebe nasledujúcich 12-mesačných odpočtových cykloch, ktoré bezprostredne predchádzajú prebiehajúcemu odpočtovému cyklu, v ktorom sa žiadosť o montáž určeného meradla s meraním typu A podáva, presiahla hodnotu 4 000 kWh. Meraný priebeh odberu elektriny takýchto OM sa zašle ostatným účastníkom trhu pôsobiacim v dotknutom odbernom mieste denne za predchádzajúci deň a merané

údaje na fakturáciu mesačne, do piateho pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.

5. Na OM s pripojeným zariadením na výrobu elektriny bez rozdielu napätových úrovní sa pri každej výmene určeného meradla alebo pri montáži nového určeného meradla namontuje určené meradlo s meraním typu A, okrem OM odberateľov nepodnikajúcich v energetike s pripojeným zariadením na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom rovným alebo menším ako 0,8 kW alebo s pripojeným zariadením na uskladňovanie elektriny prevádzkovaným spoločne so zdrojom podľa predošlej časti vety. Meraný priebeh dodávky elektriny takýchto odberných miest sa zašle ostatným účastníkom trhu pôsobiacim v dotknutom OdM denne za predchádzajúci deň a merané údaje na fakturáciu mesačne, do piateho pracovného dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca.
6. Každé určené meradlo na OM pripojenom do napätovej hladiny NN musí byť vybavené funkčným hlavným ističom pred elektromerom. Kryt hlavného ističa musí byť zaplombovaný. Kryt hlavného ističa sa plombuje pri každej montáži určeného meradla alebo výmene určeného meradla, pričom vykonané zaplombovanie koncový odberateľ elektriny potvrdzuje svojim podpisom. Kópiu potvrdenia odovzdá PDS koncovému odberateľovi elektriny. Zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii vykonáva PDS.
7. PDS má právo požadovať zabezpečenie prístupu k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.
8. PDS písomne alebo elektronicky informuje koncového odberateľa elektriny o termíne plánovanej výmeny určeného meradla aspoň 15 dní vopred; to neplatí, ak koncový odberateľ elektriny súhlasí s neskorším oznámením termínu plánovanej výmeny určeného meradla; pri neplánovanej výmene určeného meradla bezodkladne oznámi koncovému odberateľovi elektriny termín výmeny určeného meradla. PDS je povinný oznámiť pri výmene určeného meradla koncovému odberateľovi elektriny demontážny stav určeného meradla pred výmenou a montážny stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa koncový odberateľ elektriny nezúčastní výmeny určeného meradla, PDS písomne informuje koncového odberateľa elektriny o výmene, demontážnom stave určeného meradla pred výmenou a montážnom stave nového určeného meradla po výmene a uskladní demontované určené meradlo minimálne po dobu 30 dní za účelom umožnenia kontroly stavu určeného meradla zo strany koncového odberateľa elektriny.
9. Pri každej výmene určeného meradla je PDS povinný poskytnúť koncovému odberateľovi elektriny písomne alebo elektronicky informáciu o jednotlivých funkciách inštalovaného meradla a o spôsoboch odčítania meraných hodnôt, ktoré mu umožnia kontrolovať spotrebu elektriny; informáciu môže PDS poskytnúť aj odkazom na svoje webové sídlo, ak je tam táto informácia zverejnená.
10. Pri zmene typu merania obnoví PDS vyvedenie výstupov z merania slúžiacich potrebám koncového odberateľa elektriny, výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny len v rozsahu, ktorý nový typ a nastavenie meracej súpravy umožňuje. Koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny si vlastné vyhodnocovacie zariadenie upraví na vlastné náklady.

11. V prípade požiadavky pripojenia ďalších meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na hlavné meracie zariadenie PDS alebo k príslušnému meraciemu transformátoru informuje koncový odberateľ elektriny o tejto skutočnosti PDS. Predmetné zariadenia pripája PDS na náklady odberateľa elektriny, výrobcu elektriny alebo prevádzkovateľa zariadenia na uskladňovanie elektriny.
12. Ak má koncový odberateľ elektriny pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu, požiada PDS o preskúšanie. PDS je povinný do 30 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. 6 a 7 zákona o metrológii a zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov), náklady spojené s preskúšaním a výmenou uhradí PDS. Ak neboli na určenom meradle zistené chyby, ktoré presahujú chybu povolenú podľa osobitného predpisu, uhradí náklady spojené s preskúšaním a výmenou ten, kto o preskúšanie a výmenu požiadal.
13. 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.
14. Úpravy na umiestnenie určeného meradla v súlade s technickými podmienkami PDS a predpisom PDS stanovujúcim pravidlá pre prevádzkovanie a montáž merania elektrickej energie zabezpečuje užívateľ sústavy na vlastné náklady.
15. V prípade nového OM a OdM je užívateľ sústavy povinný zabezpečiť, aby PDS mohol umiestniť meracie zariadenie na verejne prístupnom mieste.
16. Koncový odberateľ elektriny, prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny a výrobca elektriny prípadné porušenie, poškodenie alebo stratu určeného meradla bezodkladne preukázateľne nahlási PDS.
17. Koncový užívateľ sústavy je zabezpečiť, aby nedošlo poškodeniu alebo zničeniu meracieho zariadenia, jeho demontáži alebo inej manipulácii s meracím zariadením bez vedomia a súhlasu PDS a kontrolujú jeho riadny chod. Koncový užívateľ sústavy poškodenie alebo zničenie meracieho zariadenia, jeho demontáž alebo inú manipuláciu s meracím zariadením bez vedomia a súhlasu PDS bezodkladne oznámi PDS.
18. Fyzickým odpočtom určeného meradla neumožňujúceho diaľkový odpočet sa rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný koncovým odberateľom elektriny a oznámený PDS spôsobom určeným PDS. PDS môže overiť správnosť odpočtu vykonaného koncovým odberateľom elektriny, pričom pri pochybnostiach o správnosti alebo pri zistení nesprávnosti použije PDS údaje o odbere elektriny z ním vykonaného odpočtu.

10.2 Podmienky odpočtov a ich odovzdávania

1. Odpočet určených meradiel, ako aj poskytovanie nameraných hodnôt z určených meradiel zabezpečuje PDS.
2. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu A vykonáva PDS denne a dodávateľom do týchto OM poskytuje vždy nasledovný deň informáciu o spotrebe

- jednotlivých OM s meraním typu A v štvrt hodinovom rozlíšení, vrátane označenia, či ide o skutočné alebo náhradné hodnoty. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B vykonáva PDS do 5 dní po skončení kalendárneho mesiaca.
3. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je povinný vykonať fyzický odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré:
 - a) nie je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, aspoň raz ročne; pre odberateľa elektriny mimo domácnosti každoročne k 31. decembru, najneskôr však do 30 dní po skončení kalendárneho roka, lehota pre pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu B, nesmie byť dlhšia ako päť dní po skončení kalendárneho mesiaca,
 - b) je vybavené určeným meradlom umožňujúcim diaľkový odpočet, raz mesačne.
 4. Pravidelný odpočet určených meradiel s meraním typu C vykonáva PDS v mesačnom alebo v ročnom intervale. PDS na základe určenia spotreby vykonaných v OM s meraním typu C k 31. decembru daného kalendárneho roka oznámi subjektom zúčtovania a organizátorovi krátkodobého trhu s elektrinou množstvo dodanej elektriny do OM s meraním typu C bilančnej skupiny daného subjektu zúčtovania za predchádzajúci kalendárny rok do 30 dní po uplynutí daného kalendárneho roka.
 5. Ak na určenom meradle alebo inteligentnom meracom systéme vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, alebo z iného dôvodu nemožno určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny, toto množstvo určí PDS nasledovne:
 - a) Ak je na OM alebo OdM určené meradlo s pamäťovým záznamom skutočne nameraných dát, PDS určí množstvo odobratej alebo dodanej elektriny použitím skutočne nameraných dát z pamäte určeného meradla.
 - b) Ak nie je na OM alebo OdM určené meradlo s pamäťovým záznamom skutočne nameraných dát, alebo ak určené meradlo dáta v pamäti nemá, PDS určí množstvo odobratej alebo dodanej elektriny podľa výšky odberu alebo dodávky elektriny v predchádzajúcom porovnateľnom období (napríklad v rovnakých mesiacoch predchádzajúceho kalendárneho roka z dôvodu porovnateľných poveternostných a teplotných podmienok), v ktorom boli odber alebo dodávka elektriny merané správne.
 - c) Ak nie je možné určiť odber alebo dodávku elektriny podľa písm. a) a ani písm. b), toto množstvo určí PDS z priradeného TDO a plánovaného koeficientu odberu elektriny TDO na príslušnom OM.
 - d) Ak nie je možné určiť množstvo odobratej alebo dodanej elektriny podľa písm. a), písm. b) a ani písm. c), toto množstvo určí Prevádzkovateľ z priradeného TDO a kontrolného odpočtu za dostatočne porovnateľné obdobie.
 6. V prípade nemožnosti prístupu k určenému meradlu v čase odpočtu dodanej elektriny sa spotreba elektriny vyúčtuje podľa spotreby predchádzajúceho porovnateľného obdobia.
 7. V prípade, že koncový odberateľ elektriny, výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny požaduje nepravidelný odpočet alebo poskytnutie dát v inom intervale, PDS mu túto službu poskytne za odplatu. O nepravidelný odpočet na tom istom OM alebo OdM možno PDS požiadať maximálne 2-krát za kalendárny rok.

11. PODMIENKY PRE SEZÓNNE ODBERY

1. Za sezónny odber elektriny sa považuje odber elektriny z DS v OM na napäťovej úrovni VN alebo NN s meraním typu A alebo meraním typu B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v OM, v ktorom množstvo elektriny odobratej z DS počas sezónneho odberu elektriny (v siedmych mesiacoch s najvyšším odberom elektriny) v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej z DS za príslušný kalendárny rok.
2. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK dvakrát za kalendárny rok s využitím dvanásťmesačnej RK.
3. Minimálnou hodnotou rezervovanej kapacity OM so sezónnym odberom elektriny je 5 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.
4. Po ukončení kalendárneho roka PDS vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu elektriny za uplynulý kalendárny rok. Ak užívateľ sústavy nesplnil v príslušnom OM podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, neprihliada sa na tarifu sezónneho odberu elektriny a odber elektriny a nameraný maximálny výkon (minimálne však 20 % hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity) PDS prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej rezervovanej kapacite v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby sezónneho odberu uhradí PDS priamo užívateľ sústavy (ak má s PDS uzatvorenú zmluvu o prístupe do DS a distribúcii v OM alebo jeho dodávateľ elektriny, ktorým má s PDS uzatvorenú RDZ s dodávateľom elektriny, ktorému ho následne uhradí užívateľ sústavy na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny, ktorú má s ním uzatvorenú).
5. Ak dôjde k zmene podmienok pre sezónne odbery elektriny príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správny aktom úradu, uplatnia sa podmienky pre sezónne odbery elektriny v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správny aktom úradu.

12. PODMIENKY PRE NEMERANÉ ODBERY

1. Nemeraný odber elektriny je:
 - a) minimálny ustálený odber elektriny zariadením v OM, ktorého celkový inštalovaný príkon nepresiahne 1000 W, v prípade ktorého nie je technicky možné, alebo je ekonomicky neefektívne odber elektriny merať určeným meradlom PDS a vykonávať PDS jeho odpočet, napr. domové čísla, dopravnú signalizáciu a svetelné značky, spoločné antény, telefónne automaty, telefónne koncentrátory, televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, spoločné antény, televízne vykryvače, automaty na cestovné lístky, vysielače, prijímače mobilných operátorov, signalizačné osvetlenie výškových budov, stavieb, stožiarov, podobné odbery s veľmi nízky, minimálnym ustáleným odberom elektriny,
 - b) odber elektriny s občasou výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, v prípade ktorého nie je technicky možné, alebo je ekonomicky neefektívne odber elektriny merať určeným meradlom PDS a vykonávať PDS jeho odpočet, napr.: hlásiče

polície, poplachové sirény, podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka výnimočná/výnimočná.

2. Ak dôjde k zmene podmienok pre nemerané odbery elektriny príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správny aktom úradu, uplatnia sa podmienky pre nemerané odbery elektriny v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správny aktom úradu.

13. PODMIENKY PRE HROMADNÉ DIAĽKOVÉ RIADENIE

1. Použitím HDO pre odberateľov elektriny pripojených napäťovej úrovne VVN, VN a NN PDS zlepšuje využitie výkonu v DS počas celého dňa, zabezpečuje opatrenia na nepreťaženie DS a vyrovnanie denného diagramu zaťaženia.
2. HDO je určené pre odberateľov elektriny s inštalovanými elektrickými zariadeniami na akumuláciu vykurovania (AKU), priamo výhrevné vykurovanie (PVV) a na prípravu teplej úžitkovej vody (TÚV), prípadne pre Hybridné spotrebiče - kombinácia AKU a PVV. Prostredníctvom HDO sú vyššie spomenuté skupiny elektrických spotrebičov v časových úsekoch dňa riadené pripájané k Distribučnej sústave, pričom sú prepínané tarify (NT a VT) na určenom meradle.
3. HDO je možné využiť aj na komerčné účely, napr. na ovládanie verejného osvetlenia a pre systémy varovania v okolí jadrových elektrární.
4. Časové ovládanie dvojtarifových meraní s AKU, PVV a TÚV PDS vykonáva dvojtarifným elektromerom s externými ovládacími prvkami typu prepínacie hodiny, prijímačmi hromadného diaľkového ovládania (HDO prípadne RHDO). Prevádzkovateľ takisto využíva elektromery so zabudovaným (internými) časovým ovládaním, ktoré je možné meniť diaľkovo podľa potreby Prevádzkovateľa.
5. Pre účely merania spotreby elektriny a blokovania pripojenia tepelných spotrebičov je OM vybavené v zmysle Technických podmienok PDS. Inštalovanie meradla, prijímača HDO (prepínacích hodín), zabezpečenie prístrojov, meracích a ovládacích obvodov proti neoprávnenej manipulácii je v kompetencii PDS a na jeho náklady po splnení technických podmienok pripojenia. V prípade poruchy relé na ovládanie blokovania spotrebičov, PDS nenesie zodpovednosť za nesprávne časové ovládanie spotrebičov odberateľa elektriny.
6. Prepínanie taríf na elektromere a ovládanie pripájania jednotlivých skupín blokováných spotrebičov je riadené prostredníctvom telegramov z vysielača signálu HDO. Prepínanie taríf na elektromere so zabudovaným časovým ovládaním pripájania jednotlivých skupín blokováných spotrebičov je riadené interne v elektromery vlastným programom, ktorý je definovaný HDO kódom. Nastavenie telegramov a ich vygenerovanie ako aj diaľkové nastavenie HDO kódov na elektromeroch so zabudovaným časovým ovládaním je plne v kompetencii PDS.
7. Poskytovanie časových intervalov (kód HDO) ovládania pre AKU, PVV a TÚV je zverejnené na webovom sídle PDS
8. Časový úsek jednotlivých časových pásiem pre spínanie nízkej, resp. vysokej tarify nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov elektriny a jednotlivé dni, Prevádzkovateľ nie je povinný zmenu časového úseku oznámiť.

9. Subjekt zúčtovania pôsobiaci na časti vymedzeného územia PDS môže požiadať o pridelenie telegramov HDO pre účely riadenia odberu elektriny na OM odberateľov elektriny spadajúcich do jeho bilančnej skupiny.
10. V štandardných podmienkach pre odberateľov elektriny s AKU, TÚV a PVV má dodávateľ elektriny právo na využívanie HDO bez poplatku.
11. Požiadavky dodávateľa elektriny na prepínanie tarify (NT a VT) elektromera prostredníctvom HDO, pre skupiny odberateľov elektriny (v rámci bilančnej skupiny) v časoch a podmienkach odlišných od štandardu PDS, budú riešené a poskytnuté na základe osobitnej zmluvy. V takejto osobitnej zmluve budú špecifikované podmienky, termíny poskytovania požadovanej služby a finančná úhrada, čo bude závislé od:
 - a) množstva ovládaných prijímačov HDO,
 - b) ich regionálneho rozloženia,
 - c) počtu požadovaných taríf elektromera a
 - d) periodicity požiadaviek na zmeny časových intervalov prepínania taríf elektromera.

14. PODMIENKY PRE SKÚŠOBNÚ PREVÁDZKU

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odberných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je PDS oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do DS a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „**Skúšobná prevádzka**“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať PDS o povolenie Skúšobnej prevádzky najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada PDS o Skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť Prevádzkovateľovi dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia zariadenia v OM užívateľa sústavy do DS na napäťovej úrovni VVN, VN, a na napäťovej úrovni NN, ak je OM užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B. Ak bola PDS schválená Skúšobná prevádzka na OM, na ktorom je PDS poskytovaná služba nadštandardnej distribúcie elektriny na základe uzatvorených zmlúv, cena za službu nadštandardnej distribúcie elektriny sa stanovuje za skutočne nameranú najvyššiu hodnotu výkon v danom kalendárnom mesiaci.
4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, PDS užívateľovi sústavy Skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.
5. PDS povolí Skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže PDS Skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden až tri kalendárne mesiace, a to aj opakovane.
6. Počas Skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať PDS zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia zariadenia v OM užívateľa sústavy do DS na napäťovej úrovni VVN, VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú rezervovanú kapacitu),

pričom hodnota rezervovanej kapacity je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20% hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity a považuje sa za fakturačnú hodnotu rezervovanej kapacity.

7. Pri Skúšobnej prevádzke sa nevyhodnocuje a nefakturuje tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \phi$) a jalová dodávka elektriny do DS na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení PDS.
8. Prekročenie rezervovanej kapacity sa pri Skúšobnej prevádzke nefakturuje.
9. Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platná pred povolením Skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení Skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, trojmesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná rezervovaná kapacita platí ďalších dvanásť mesiacov.
10. Ak dôjde k zmene podmienok pre skúšobnú prevádzku príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správnym aktom úradu, uplatnia sa podmienky pre skúšobnú prevádzku v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím úradu alebo iným príslušným správnym aktom úradu.

15. PODMIENKY EVIDENCIE ZÁVISLÝCH ODBERATEĽOV ELEKTRINY

1. 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 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 poskytne informáciu súvisiacu s jeho postavením ako závislého odberateľa elektriny dodávateľovi elektriny alebo PDS, poskytnú si daní dvaja účastníci trhu s elektrinou túto informáciu do piatich dní medzi sebou tak, že sú dodávateľ elektriny, ako aj prevádzkovateľ distribučnej sústavy o tejto skutočnosti informovaní.
2. Splnenie podmienok uvedených v bode 1 tejto kapitoly sa preukazuje:
 - a) preukazom osoby s ťažkým zdravotným postihnutím podľa § 16 zákona č. 447/2008 Z. z. o peňažných príspevkoch na kompenzáciu ťažkého zdravotného postihnutia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 180/2011 Z. z. a zaradením závislého odberateľa elektriny do tarifnej skupiny na účely prístupu do DS a distribúcie elektriny, ktorá je určená pre OM s vlastným vykurovaním, alebo
 - b) potvrdením od ošetrojúceho lekára, ktorý preukazuje, že jeho životné funkcie sú závislé od odberu elektriny.
3. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti na účely evidencie závislých odberateľov poskytuje svojmu dodávateľovi alebo priamo prevádzkovateľovi DS údaje podľa § 31 ods. 3 písm. p) zákona o energetike.
4. PDS oznámi dodávateľ elektriny údaje o závislom odberateľovi elektriny v domácnosti bezodkladne po pridelení maximálnej rezervovanej kapacity pre OM, v ktorom bude

odoberať elektrinu závislý odberateľ elektriny v domácnosti. PDS uverejní na svojom webovom sídle vzor oznámenia.

5. 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 odseku 2 tejto kapitoly. V takom prípade dodávateľ elektriny do piatich dní oznámi tieto skutočnosti PDS, do ktorej je OM závislého odberateľa elektriny v domácnosti pripojené.
6. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti každý rok do 31. marca preukáže, že pretrvávajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie závislých odberateľov. Ak závislý odberateľ elektriny v domácnosti v tejto lehote nepreukáže, že pretrvávajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie závislých odberateľov elektriny v domácnosti, PDS preukázateľne vyzve závislého odberateľa elektriny v domácnosti, aby preukázal, že u neho trvajú podmienky, na základe ktorých bol zaradený do evidencie závislých odberateľov. Ak závislý odberateľ elektriny v domácnosti nepredloží do 30 dní požadované podklady alebo z predložených dokladov nevyplýva, že závislý odberateľ elektriny v domácnosti naďalej spĺňa podmienky zaradenia do evidencie, PDS závislého odberateľa elektriny v domácnosti vyradí najskôr 31. deň po doručení výzvy, o čom do piatich dní informuje koncového odberateľa elektriny a jeho dodávateľa elektriny.
7. PDS písomne oznámi závislému odberateľovi elektriny v domácnosti zoznam kontaktných osôb a telefónne čísla na účely vzájomnej komunikácie.
8. Prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny závislý odberateľ elektriny v domácnosti potvrdzuje PDS telefonicky, na telefónnom čísle na to určenom v informácii podľa odseku 7 tejto kapitoly do siedmich 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 závislý odberateľ elektriny môže potvrdiť aj prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny. Plánované prerušenie distribúcie elektriny vykoná prevádzkovateľ DS až po tom, čo závislý odberateľ elektriny potvrdil prijatie informácie o plánovanom prerušení distribúcie elektriny.
9. V prípade poruchy na DS PDS, ktorá má za následok prerušenie distribúcie elektriny závislému odberateľovi elektriny, PDS o tom bez meškania telefonicky informuje závislého odberateľa elektriny vrátane poskytnutia informácie, kedy predpokladá, že bude porucha odstránená.
10. Závislý odberateľ elektriny v domácnosti bezodkladne priamo alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny informuje príslušného PDS o zmene trvalého pobytu alebo korešpondenčnej adresy, ako aj o zmene telefónneho čísla, ak bolo určené na účely komunikácie medzi závislým odberateľom elektriny a PDS podľa tohto paragrafu.

16. PRAVIDLÁ A PODMIENKY OBSTARÁVANIA NEFREKVENČNÝCH PODPORNÝCH SLUŽIEB ALEBO FLEXIBILITY NA VYMEDZENOM ÚZEMÍ

1. PDS nemá v úmysle nakupovať nefrekvenčné podporné služby alebo flexibilitu na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti distribučnej sústavy.

17. PRAVIDLÁ A PODMIENKY NÁKUPU ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE

1. PDS nevykonáva činnosť dodávateľa elektriny a neobchoduje s elektrinou. V zmysle internej smernice skupiny GGE nakupuje elektrinu na krytie strát v DS na základe bilaterálneho obchodného vzťahu s vybraným dodávateľom.

18. POSTUP PRI ODTRAŇOVANÍ A OKLIEŠŇOVAVANÍ STROMOV A INÝCH PORASTOV OHROZUJÚCICH BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ

1. Ak stromy alebo iné porasty ohrozujú bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení DS, Prevádzkovateľ vyzve výzvou podľa zákona o energetike vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti, na ktorej sa stromy alebo iné porasty nachádzajú (ďalej spoločne len „**Vlastník nehnuteľnosti**“) na odstránenie alebo okliesnenie takýchto stromov alebo iných porastov (ďalej spoločne len „**Údržba porastov**“). PDS vo výzve určí Vlastníkovi nehnuteľnosti lehotu na vykonanie Údržby porastov.
2. Ak Vlastník nehnuteľnosti v lehote určenej PDS vo výzve podľa ods. 1 tejto kapitoly Údržbu porastov nevykoná, vykoná Údržbu porastov na vlastné náklady PDS. Vlastník nehnuteľnosti je povinný vykonanie Údržby porastov PDS alebo ním poverenej osobe umožniť.
3. Ak má Vlastník nehnuteľnosti záujem vykonať Údržbu porastov sám, je to povinný oznámiť PDS bez zbytočného odkladu najneskôr do 15 dní (v prípade doručovania výzvy podľa ods. 1 verejnou vyhláškou najneskôr v lehote 30 dní) od doručenia výzvy PDS podľa ods. 1. Vlastník nehnuteľnosti je povinný spolu s oznámením doručiť PDS návrh rozsahu a spôsobu vykonania Údržby porastov spolu s fotodokumentáciou existujúceho stavu stromov a iných porastov na nehnuteľnosti a návrh predpokladanej výšky nákladov na Údržbu porastov.
4. PDS rozhodne o návrhu Vlastníka nehnuteľnosti podľa ods. 3 najneskôr v lehote 15 pracovných dní od doručenia návrhu Vlastníka nehnuteľnosti.
5. Ak PDS návrh Vlastníka nehnuteľnosti odmietne a k dohode o rozsahu vykonania Údržby porastov spôsobe vykonania Údržby porastov a nákladoch na vykonanie Údržby porastov nedôjde ani v lehote 10 pracovných dní od doručenia odmietnutia návrhu PDS, vykoná Údržby porastov na vlastné náklady PDS.
6. Ak PDS návrh Vlastníka nehnuteľnosti prijme, je Vlastník nehnuteľnosti povinný vykonať Údržbu porastov v lehote 15 kalendárnych dní od doručenia prijatia návrhu PDS Vlastníkovi nehnuteľnosti. Ak Vlastník nehnuteľnosti Údržby porastov nevykoná v lehote podľa tohto odseku, vykoná Údržby porastov na vlastné náklady PDS.

7. Vlastník nehnuteľnosti je povinný bez zbytočného odkladu po vykonaní Údržby porastov oznámiť PDS, že Údržby porastov bola vykonaná. Po vykonaní Údržby porastov Prevádzkovateľ vykoná kontrolu vykonania Údržby porastov. Výsledky kontroly vykonania Údržby porastov budú PDS a Vlastníkom nehnuteľnosti potvrdené v písomnom zápise o kontrole vykonanej Údržby porastov.
8. Vlastník nehnuteľnosti je povinný bez zbytočného odkladu po podpise zápisu o kontrole vykonanej Údržby porastov PDS a Vlastníkom nehnuteľnosti doručiť PDS vyúčtovanie nákladov na údržbu spolu s fotodokumentáciou vykonanej Údržby porastov.
9. Na základe vyúčtovania nákladov na Údržbu porastov, zápisu o kontrole vykonanej Údržby porastov a fotodokumentácie vykonanej Údržby porastov PDS uhradí Vlastníkovi nehnuteľnosti náklady na vykonanie Údržby porastov.
10. PDS uhradí Vlastníkovi nehnuteľnosti náklady na Údržby porastov, ktoré Vlastník nehnuteľnosti pri vykonaní Údržby porastov účelne vynaložil, najviac však vo výške PDS písomne odsúhlasenej predpokladanej výšky nákladov na Údržby porastov.

19. PODMIENKY REKLAMAČNÉHO PORIADKU

19.1 Reklamačný poriadok pre rámcovú distribučnú zmluvu

1. Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny pre rámcovú distribučnú zmluvu
 - 1.1. Koncoví odberatelia elektriny, ktorí majú uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, nie sú oprávnenými subjektmi na podávanie reklamácií týkajúcich sa vyúčtovania distribúcie elektriny voči PDS. Subjektom oprávneným reklamovať fakturáciu distribúcie elektriny na základe rámcovej distribučnej zmluvy 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.
 - 1.2. Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má dodávateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.
 - 1.3. Dodávateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomnou formou. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.
 - 1.4. PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne na adresu dodávateľa dodávateľovi elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.
 - 1.5. Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi dodávateľom elektriny a PDS je PDS povinný vykonať do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrovania reklamácie podľa bodu 1.4 tejto kapitoly. 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 dní od jeho vystavenia.

1.6. OM je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

2. Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny

2.1 Reklamácia iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny týkajúcich sa činnosti PDS je vždy považovaná za reklamáciu toho užívateľa DS, kto reklamáciu vznesol. Reklamácia koncového odberateľa voči PDS podľa prvej vety sa považuje za reklamáciu koncového odberateľa elektriny, aj keď bola PDS doručená prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny.

2.2 Koncový odberateľ elektriny a dodávateľ elektriny (ďalej len „reklamant“) sú oprávnení reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

2.3 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne reklamantovi v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

19.2 Reklamačný poriadok pre samostatné zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny

1. Reklamácia vyúčtovania distribúcie elektriny

1.2 Ak vzniknú chyby pri fakturácii spôsobené nesprávnym odpočtom, použitím nesprávnej konštanty, uvedením nesprávnej ceny, chybou v počítaní a podobne, má koncový odberateľ elektriny alebo PDS nárok na vyrovnanie nesprávne fakturovaných čiastok.

1.3 Koncový odberateľ elektriny uplatní reklamáciu u PDS na adrese uvedenej na faktúre písomne do 12 mesiacov odo dňa splatnosti faktúry, najneskôr však do 6 mesiacov, odkedy sa o chybe pri fakturácii dozvedel. Reklamácie uplatnené po tomto termíne nebude PDS akceptovať. Reklamácia neoprávňuje koncového odberateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

1.4 PDS reklamáciu prešetrí a výsledok oznámi písomne na adresu koncového odberateľa elektriny v lehote do 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia reklamácie.

1.5 Vysporiadanie rozdielu v platbách medzi koncovým odberateľom elektriny a PDS je PDS povinný urobiť do 14 dní odo dňa písomného oznámenia o výsledku prešetrenia reklamácie podľa bodu 1.3 tejto kapitoly. V prípade, že výsledkom šetrenia je zníženie fakturovanej čiastky, vystaví PDS koncovému odberateľovi elektriny faktúru - dobropis a ak koncový odberateľ elektriny uhradil pôvodnú faktúru, dobropisovanú čiastku mu bezodkladne vráti. V prípade, že pôvodnú faktúru koncový odberateľ elektriny neuhradil, započíta PDS dobropisovanú čiastku s pôvodnou faktúrou. V prípade, že výsledkom šetrenia reklamácie je zvýšenie fakturovanej čiastky, vystaví PDS koncovému odberateľovi elektriny faktúru - ťarchopis, ktorý koncový odberateľ elektriny uhradí na účet PDS v lehote splatnosti, t. j. 14 dní od jeho vystavenia.

1.6 OM je jednoznačne identifikované EIC kódom. Konkrétna faktúra je jednoznačne identifikovaná jej variabilným symbolom.

2. Reklamácie iných skutočností ako fakturácie distribúcie elektriny

2.1 Koncový odberateľ elektriny je oprávnený reklamovať iné skutočnosti ako fakturáciu distribúcie elektriny písomne. Reklamácia neoprávňuje dodávateľa elektriny k nezaplateniu faktúry.

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

19.3. Reklamačný poriadok platný pre koncových odberateľov elektriny

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.
2. Bod 1 sa nevzťahuje na prípady, na ktoré sa vzťahuje špeciálna právna úprava, a to vyhláška o štandardoch kvality.
3. Osoby vymedzené v bode 1 tejto kapitoly majú právo podávať reklamácie písomne alebo e-mailom na poštovej adrese/e-mailovej adrese na tieto účely určenej zo strany PDS a ktoré sú zverejnené aj na webovom sídle PDS.
4. Za deň uplatnenia reklamácie sa považuje :
 - a) pri poštových zásielkach – dátum doručenia reklamácie PDS (podľa pečiatky došlej pošty),
 - b) pri doručení elektronickou poštou – nasledujúci pracovný deň po dni uvedenom na e-mailovej správe.

19.4 Obsahové náležitosti reklamácie

1. Obsahové náležitosti reklamácie sú najmä:
 - a) označenie užívateľa DS, a to obchodné meno, názov alebo meno a priezvisko a kontaktná osoba, ktorá užívateľa sústavy zastupuje,
 - b) identifikačné údaje reklamovanej faktúry, a to poradové číslo faktúry vrátane variabilného symbolu podľa predmetu reklamácie,
 - c) popis reklamovanej skutočnosti,
 - d) podklady a dokumentácie potrebné na prešetrenie reklamácie,
 - e) podpis užívateľa sústavy alebo jeho oprávneného zástupcu,
 - f) dátum reklamácie,
 - g) číslo EIC a číslo miesta spotreby,
 - h) adresa pre doručenie oznámenia výsledku reklamácie.

19.5 Alternatívne riešenie sporov

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.

2. Koncový odberateľ elektriny, ktorý nie je spotrebiteľom podľa osobitného predpisu), je oprávnený predložiť úradu na alternatívne riešenie spor s PDS podľa § 37 zákona o regulácii, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie a koncový odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia.
3. Podaním návrhu na alternatívne riešenie sporu podľa bodov 1 a 2 tejto kapitoly nie je dotknutá možnosť obrátiť sa na súd.

PRÍLOHA Č. 1 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 VÚKVET 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 dvojitým 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 stavebného 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) napäťové 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 výrokom: „Protokol o vykonaní funkčnej skúšky nadobúda právoplatnosť dňom...“.
25. Ak zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny nesplní ktorúkoľvek z častí funkčnej skúšky, funkčná skúška je považovaná za neplatnú. Na vykonanie opakovanej skúšky je potrebné zaslať novú žiadosť a opätovne dohodnúť termíny a objednať vykonanie funkčných skúšok s útvarmi uvedenými v bode 22. 26. Potvrdené tlačivo „Protokol o funkčnej skúške zariadenia na výrobu elektriny 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.

1. 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]... „.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 20.07.2023 doručený a pod podacím číslom úradu 27253/2023/BA zaevidovaný návrh prevádzkového poriadku prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy GGE distribúcia, a. s., Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica, IČO 36 849 901 (ďalej len „účastník konania“). 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.

Podľa § 19 ods. 7 prvej a druhej vety zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“) prevádzkovateľ sústavy je povinný určiť obchodné podmienky na prístup, pripojenie a prevádzkovanie sústavy. Rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, ustanoví všeobecne záväzný právny predpis vydaný podľa § 95 ods. 2 písm. k) zákona o energetike. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy, ktorý predkladá návrh prevádzkového poriadku úradu na schválenie podľa osobitného predpisu je povinný vypracovať prevádzkový poriadok v súlade s všeobecne záväzným právnym predpisom vydaným podľa § 95 ods. 2 písm. k) zákona o energetike.

Dňa 18.08.2023 úrad listom č. 29442/2023/BA oznámil účastníkovi konania, že vzhľadom na zložitosť veci podľa správneho poriadku rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a následne listom č. 33936/2023/BA zo dňa 18.09.2023 vyzval účastníka konania na odstránenie nedostatkov a súčasne rozhodnutím č. 0069/2023/E-PK konanie prerušil.

Úradu bola dňa 13.10.2023 doručená a pod podacím číslom 36600/2023/BA zaevidovaná žiadosť o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov podania na základe výzvy úradu zo dňa 18.09.2023.

Dňa 16.10.2023 úrad listom č. 36712/2023/BA predĺžil účastníkovi konania lehotu na odstránenie nedostatkov podania na základe výzvy úradu zo dňa 18.09.2023.

Úradu bola dňa 03.11.2023 doručená a pod podacím číslom 38839/2023/BA zaevidovaná opätovná žiadosť o predĺženie lehoty na odstránenie nedostatkov podania na základe výzvy úradu zo dňa 18.09.2023.

Dňa 09.11.2023 úrad listom č. 39507/2023/BA predĺžil účastníkovi konania lehotu na odstránenie nedostatkov podania na základe výzvy úradu zo dňa 18.09.2023.

Úradu bol dňa 08.12.2023 doručený a pod podacím číslom 43156/2023/BA zaevidovaný upravený návrh na základe výzvy úradu zo dňa 18.09.2023.

Úrad vykonal procesné úkony, vyplývajúce zo správneho poriadku. Predložený návrh prevádzkového poriadku preskúmal a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania pripomienky, ktoré k návrhu uplatnil. Následne účastník konania dňa 20.12.2023 doručil úradu aktualizovaný návrh prevádzkového poriadku zaevidovaný pod podacím číslom 44800/2023/BA so zapracovanými zmenami.

Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach 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 prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom o energetike, zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, vyhláškou 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 a vyhláškou 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, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie 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:

GGE distribúcia, a. s., Robotnícka 2160, 017 34 Považská Bystrica