

# ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27

---

## ROZHODNUTIE

Číslo: 0024/2013/E-PP

Bratislava, 27.08.2013

Číslo spisu: 2920-2013-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) druhého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 15 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach vo veci nového prejednaní návrhu prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy

### rozhodol

podľa § 13 ods. 2 písm. a) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach tak, že regulovanému subjektu **Západoslovenská distribučná, a.s.**, Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 **s c h v a ľ u j e** prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy v tomto znení:

**Prevádzkový poriadok  
prevádzkovateľa distribučnej sústavy  
spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.**

## OBSAH:

# PREVÁDZKOVÝ PORIADOK

<b>§ 1 VYMEDZENIE POJMOV</b> .....	<b>6</b>
<b>§ 2 ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK</b> .....	<b>9</b>
<b>§ 3 ÚVODNE USTANOVENIA</b> .....	<b>10</b>
<b>§ 4 ZMLUVY</b> .....	<b>11</b>
<b>4.1 Zmluva o pripojení odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy</b> .....	<b>11</b>
4.1.1 Predmet a účel zmluvy o pripojení do sústavy .....	11
4.1.2 Zmluva o pripojení do sústavy .....	11
<b>4.2 Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy</b> .....	<b>12</b>
4.2.1 Predmetom Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny je .....	12
4.2.2 Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny.....	12
Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:.....	12
<b>4.3 Zmluva o spolupráci</b> .....	<b>12</b>
4.3.1 Predmet zmluvy o spolupráci .....	12
4.3.2 Náležitosti zmluvy o spolupráci .....	12
4.3.3 Termín plnenia predmetu zmluvy o spolupráci.....	13
<b>4.4 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny</b> .....	<b>13</b>
4.4.1 Predmet zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny .....	13
4.4.2 Náležitosti zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny .....	13
<b>4.5 Rámcová distribučná zmluva</b> .....	<b>13</b>
4.5.1 Predmet rámcovej distribučnej zmluvy .....	13
4.5.2 Náležitosti rámcovej distribučnej zmluvy .....	14
<b>4.6 Zmluva o výmene dát</b> .....	<b>14</b>
4.6.1 Predmet zmluvy o výmene dát.....	14
4.6.2 Náležitosti zmluvy o výmene dát .....	14
<b>4.7 Zmluva o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia</b> .....	<b>14</b>
4.7.1 Predmet zmluvy o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia .....	14
4.7.2 Náležitosti zmluvy o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia .....	14
<b>4.8 Zmluva o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku odberateľovi elektriny pre potreby krytia vlastnej spotreby</b> .....	<b>15</b>
4.8.1 Predmet zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu.....	15
4.8.2 Náležitosti zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu.....	15
<b>4.9 Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave</b> .....	<b>15</b>
<b>4.10 Záverečné ustanovenie k zmluvám</b> .....	<b>15</b>
<b>§ 5 OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY, PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIE ELEKTRINY</b> .....	<b>16</b>
<b>§ 6 ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY</b> .....	<b>17</b>
<b>§ 7 BILANCOVANIE</b> .....	<b>21</b>
7.1 Všeobecne.....	21
7.2 Denné zasielanie dát.....	21
7.3 Mesačné zasielanie dát.....	21
7.4 Zasielanie dát pre konečné vyhodnotenie odchýlky v M+8 .....	22
7.5 Spôsob bilancovania.....	22
<b>§ 8 TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU</b> .....	<b>23</b>
8.1 Všeobecne.....	23
8.2 Spôsob tvorby typových diagramov odberu .....	23

8.3	Podmienky a metodika prirad'ovania typových diagramov odberu.....	24
8.4	Spôsob aplikácie TDO.....	24
8.5	Dáta potrebné pre účely TDO a spôsob ich využívania .....	25
	<b>§ 9 VÝMENA DÁT .....</b>	<b>26</b>
	<b>PRÍLOHA Č. 1 .....</b>	<b>28</b>
	<b>OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY, PRÍSTUPU DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIE ELEKTRINY .....</b>	<b>28</b>
	<b>1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA.....</b>	<b>29</b>
	<b>2 OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY ....</b>	<b>30</b>
2.1	Úvodné ustanovenia .....	30
2.2	Všeobecné ustanovenia .....	30
2.3	Žiadosť o pripojenie do distribučnej sústavy .....	34
2.4	Zmluva o pripojení odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy.....	34
2.5	Podmienky rozšírenia distribučnej sústavy .....	40
2.5.1	Úvodné ustanovenia .....	40
2.5.2	Osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia .....	40
2.5.3	Žiadosť výrobcu elektriny o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy .....	41
2.5.4	Štúdia pripojiteľnosti.....	43
2.5.5	Vyjadrenie Prevádzkovateľa k žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy	44
2.5.6	Rozšírenie distribučnej sústavy .....	44
2.6	Funkčná skúška, spôsob a podmienky jej vykonania .....	45
	<b>3 PRAVIDLÁ PRE DISTRIBÚCIU ELEKTRINY DO ODBERNÝCH MIEST .....</b>	<b>51</b>
3.1	Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny .....	51
3.2	Rámcová distribučná zmluva.....	52
3.3	Objednávka rezervovanej kapacity .....	52
3.4	Zmena rezervovanej kapacity .....	53
3.5	Skúšobná prevádzka .....	54
3.6	Podmienky pre zabezpečenie distribúcie .....	54
3.6.1	Povinnosti Prevádzkovateľa .....	54
3.6.2	Povinnosti odberateľa elektriny a výrobcu elektriny.....	55
3.6.3	Povinnosti dodávateľa elektriny.....	56
3.7	Sezónne odbery .....	56
3.8	Meranie a vyhodnotenie účinníka.....	56
3.9	HDO – hromadné diaľkové ovládanie.....	57
3.9.1	Úvod.....	57
3.9.2	Štandardné podmienky blokovania AKU, PVV a TÚV spotrebičov .....	57
3.9.3	Poskytovanie HDO v prostredí liberalizovaného trhu s elektrinou .....	57
3.10	Nemerané odbery .....	58
3.11	Dočasné odbery .....	58
3.12	Neoprávnený odber elektriny.....	59
3.13	Nadštandardná distribúcia.....	59
3.14	Požiadavka o informovaní o úkonoch .....	59
3.15	Spôsob preukázania podkladov pre priznanie sadzieb pre domácnosti.....	60
	<b>4 SPÔSOB A PODMIENKY OBMEDZENIA ALEBO PRERUŠENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY A ZNOVUOBNOVENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY .....</b>	<b>63</b>

4.1	Podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny .....	63
4.2	Podmienky znovuobnovenia distribúcie elektriny .....	66
<b>5</b>	<b>MERANIE DODÁVKY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA DO SÚSTAVY .....</b>	<b>67</b>
5.1	Všeobecne.....	67
5.2	Práva a povinnosti odberateľa elektriny pri zabezpečení merania .....	67
5.3	Práva a povinnosti Prevádzkovateľa pri zabezpečení merania .....	68
5.4	Nadštandardy merania a nadštandardy odpočtu.....	70
5.4.1	Nadštandardný odpočet.....	70
5.4.2	Nadštandardné meranie .....	70
5.5	Spôsoby získavania náhradných hodnôt .....	70
5.5.1	Záložné alebo iné meranie.....	70
5.5.2	Výpočtom stanovené náhradné hodnoty .....	70
5.5.3	Postup pri stanovení náhradných hodnôt.....	71
5.5.4	Špecifické kapitoly porúch.....	72
5.5.5	Reklamácia demontovaných elektromerov uložených na sklade .....	72
5.5.6	Postup pri zistení odcudzenia meracieho zariadenia .....	72
<b>6</b>	<b>UNIVERZÁLNA SLUŽBA.....</b>	<b>73</b>
<b>7</b>	<b>CENY A CENOVÉ PODMIENKY ÚHRADY PLATIEB ZA DISTRIBÚCIU A PRENOS A KOMPENZÁCIA DODÁVATEĽOVI ELEKTRINY .....</b>	<b>74</b>
<b>8</b>	<b>PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY .....</b>	<b>76</b>
<b>9</b>	<b>PRIDEĽOVANIE RATINGU A RIADENIE MIERY RIZIKA .....</b>	<b>78</b>
9.1	Všeobecné ustanovenie.....	78
9.2	Výpočet ratingu dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny.....	78
9.3	Vplyv ratingu na platobné podmienky vrátane zabezpečenia.....	79
9.4	Kritérium - Finančná situácia .....	81
9.5	Kritérium - Interné informácie .....	82
9.6	Príklad výpočtu výslednej bonity dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny .....	83
9.7	Záverečné ustanovenia.....	84
<b>10</b>	<b>CENNÍK SLUŽIEB DISTRIBÚCIE ELEKTRINY PREVÁDZKOVATEĽA .....</b>	<b>85</b>
<b>11</b>	<b>ODBER ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE .....</b>	<b>86</b>
11.1	Všeobecné podmienky odberu elektriny na krytie strát .....	86
11.2	Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave .....	87
11.2.1	Všeobecné ustanovenia .....	87
11.2.2	Cena elektriny na straty za odber elektriny určenej na pokrytie strát.....	88
11.2.3	Meranie a fakturácia.....	89
11.2.4	Osobitné ustanovenia .....	89
11.2.5	Ukončenie a zánik zmluvy .....	90
11.2.6	Prechodné a záverečné ustanovenia .....	90
<b>12</b>	<b>SPÔSOB A TERMÍNY ODOVZDÁVANIA SKUTOČNE NAMERANÝCH ÚDAJOV V ZMYSLE ZÁKONA O OZE A KVET .....</b>	<b>92</b>
12.1	Meranie údajov a fakturácia .....	92
12.2	Spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov.....	92
<b>13</b>	<b>SPÔSOB UPLATNENIA PODPORY VO FORME DOPLATKU ZA VYROBENÚ ELEKTRINU .....</b>	<b>96</b>
13.1	Všeobecné ustanovenia .....	96
13.2	Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky .....	97

<b>14 ODVOD NA NÁRODNÝ JADROVÝ FOND NA VYRAĎOVANIE JADROVÝCH ZARIADENÍ A NA NAKLADANIE S VYHORETÝM JADROVÝM PALIVOM A RÁDIOAKTÍVNymi ODPADMI .....</b>	<b>99</b>
<b>15 ODSTRÁŇOVANIE A OKLIESŇOVANIE STROMOV A INÝCH PORASTOV, KTORÉ OHROZUJÚ BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY .....</b>	<b>101</b>
<b>16 DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE .....</b>	<b>103</b>
<b>17 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA .....</b>	<b>105</b>
<b>PRÍLOHA Č. 2.....</b>	<b>106</b>
<b>REKLAMAČNÝ PORIADOK, MIMOSÚDNE RIEŠENIE SPOROV.....</b>	<b>106</b>
<b>1 ÚČEL REKLAMAČNÉHO PORIADKU.....</b>	<b>107</b>
<b>2 DEFINÍCIA REKLAMÁCIE .....</b>	<b>107</b>
<b>3 POSTUP PRI VYBAVOVANÍ REKLAMÁCIE A LEHOTY .....</b>	<b>107</b>
<b>4 PLATNOSŤ A ÚČINNOSŤ.....</b>	<b>108</b>
<b>5 MIMOSÚDNE RIEŠENIE SPOROV .....</b>	<b>108</b>
<b>6 RIEŠENIE SPOROV .....</b>	<b>109</b>
<b>PRÍLOHA Č. 3.....</b>	<b>111</b>
<b>POPIS VYBRANÝCH PROCESOV PREVÁDZKOVATEĽA.....</b>	<b>111</b>
<b>1 ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY .....</b>	<b>112</b>
<b>2 ZMENA BILANČNEJ SKUPINY .....</b>	<b>117</b>
<b>3 NOVÉ PRIPOJENIE.....</b>	<b>121</b>
<b>4 PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE .....</b>	<b>128</b>
<b>5 UKONČENIE DISTRIBÚCIE – MOVE OUT.....</b>	<b>134</b>
<b>6 ZARADENIE ODBERNÉHO MIESTA – MOVE IN .....</b>	<b>140</b>
<b>7 ZMENA TECHNICKÝCH PARAMETROV ODBERNÉHO MIESTA .....</b>	<b>142</b>
<b>8 SPÔSOB A FORMA INFORMOVANIA UŽÍVATEĽOV SÚSTAVY</b>	
<b>O SKUTOČNOSTIACH SÚVISIACICH S OBMEDZENÍM ALEBO PRERUŠENÍM DISTRIBÚCIE ELEKTRINY .....</b>	<b>143</b>
<b>PRÍLOHA Č. 4.....</b>	<b>147</b>
<b>PROTOKOLY K FUNKČNEJ SKÚŠKE .....</b>	<b>147</b>
<b>1 Protokol o vykonaní funkčnej skúšky podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z.z. a technickej kolaudácii zdroja 148</b>	
<b>2 Protokol o vykonaní funkčnej skúšky podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z.z. a schválení výrobné do trvalej prevádzky .....</b>	<b>150</b>

## § 1 Vymedzenie pojmov

- (1) Pojmy použité v tomto prevádzkovom poriadku majú význam podľa všeobecne záväzných právnych predpisov.
- (2) Pojmy, ktoré nie sú upravené všeobecne záväznými právnymi predpismi, a sú použité v tomto prevádzkovom poriadku majú nasledovný význam:
1. **Prevádzkovateľ** spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s. so sídlom Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel Sa, Vložka číslo: 3879/B, www.zsdis.sk. Prevádzkovateľ je držiteľom povolenia na distribúciu elektriny č. 2007E 0258 vydaného Úradom.
  2. **distribučná sústava** distribučná sústava Prevádzkovateľa.
  3. **Zákon o energetike** zákon č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 391/2012 Z.z.
  4. **Zákon o regulácii** zákon č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.
  5. **Zákon o OZE a KVET** zákon č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.
  6. **Úrad** Úrad pre reguláciu sieťových odvetví.
  7. **hodnota výkonu** stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu definovaná ako množstvo nameranej elektriny za merací interval [kWh / t<sub>m</sub>], kde merací interval je interval jednej štvrt' hodiny.
  8. **maximálna rezervovaná kapacita pri výrobe** kapacita, ktorú Prevádzkovateľ rezervuje výrobcovi elektriny v distribučnej sústave pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú Prevádzkovateľ rezervuje výrobcovi elektriny bez ohľadu na to, či zariadenie na výrobu elektriny do distribučnej sústavy dodáva celý inštalovaný elektrický výkon, jeho časť, alebo do distribučnej sústavy nedodáva žiaden elektrický výkon.
  9. **neutrálna hodnota účinníka** hodnota induktívneho účinníka, ktorá je v rozmedzí 0,95 – 1,00.
  10. **Technické podmienky Prevádzkovateľa** právny dokument vydaný Prevádzkovateľom na základe Zákona o energetike, ktorý je záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou. Technické podmienky Prevádzkovateľa sú uverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa.
  11. **hybridný spotrebič** kombinácia AKU a PVV.
  12. **hlavný istič** technické zariadenie umiestnené ako posledný istiaci prvok pred určeným meradlom zo strany napájania obmedzujúce maximálnu veľkosť odberu a zabezpečujúce vypnutie chráneného obvodu pri stanovenej úrovni nadprúdu a v stanovenom čase, má vypínaciu charakteristiku „B“ a je vyhotovený v súlade s platnými technickými normami. Hlavný istič musí mať na štítku trvalým a nezameniteľným spôsobom uvedený menovitý prúd a charakteristiku a musí byť zaplombovatelný plombou Prevádzkovateľa vrátane prípadne nastaviteľnej spúšte

a výmenného modulu. Charakteristika ističa „B“ sa nevyžaduje v prípade odberných miest spoločenstiev vlastníkov bytov alebo správcov bytov, slúžiacich na pripojenie výťahov v bytových domoch.

13. **nepredikovateľný obnoviteľný zdroj elektriny** veterná alebo slnečná energia.
14. **skupina zariadení na výrobu elektriny** zariadenia na výrobu elektriny, ktoré majú definované rovnaké miesto pripojenia z časti distribučnej sústavy, ktorá je napájaná z rovnakého napájacieho elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa alebo elektroenergetického zariadenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy.
15. **časový interval poruchy určeného meradla** doba poruchy určeného meradla vymedzená začiatkom a koncom poruchy určeného meradla. Začiatok a koniec poruchy určeného meradla je určený dátumom a časom. Ak nie je možné objektívne určiť začiatok poruchy určeného meradla, je začiatkom poruchy určeného meradla dátum posledného fakturačného odpočtu, alebo posledný kontrolný odpočet, keď prístroj bol podrobený kontrole a registroval spotrebu, s prihliadnutím na nezistiteľné chyby merania vyplývajúce z nesprávneho zapojenia alebo vnútornej chyby systému merania, ktoré budú určené po detailnejšej kontrole alebo žiadosti na úradné overenie meradla alebo meracej súpravy (zapojenia MTP, MTN).
16. **HDO prijímač** zariadenie na prijatie telegramu HDO a vyhodnotenie prijatých impulzov.
17. **HDO telegram** séria impulzov generovaná vysielateľom HDO vysielaná na stanovenej frekvencii. Každý telegram obsahuje presne definovaný štartovací impulz (štart bit) a pracovné impulzy (pracovné bity). Pomocou pracovných impulzov sú oslovené jednotlivé skupiny elektrických spotrebičov a zadané povely na zapnutie, resp. vypnutie spotrebičov.
18. **HDO vysielateľ** zariadenie na generovanie a poslanie signálu HDO pre prijímač HDO.
19. **normalizovaný typový diagram odberu** ( $TDO_n$ ) postupnosť relatívnych hodnôt priemerných hodinových odberov v roku, vzťahnutých k hodnote ročného maxima, určeného z merania vzoriek  $TDO$ . Hodnoty  $TDO$  sú prepočítané na normálne klimatické podmienky, pohybujú sa v rozmedzí 0 až 1 a definujú tvar diagramu zaťaženia danej skupiny koncových odberateľov elektriny za normálnych klimatických podmienok.
20. **normalizovaný prepočítaný ročný typový diagram odberu** ( $TDO_{pr}$ ) počet relatívnych hodnôt v bežnom roku od odpočtu k odpočtu, vypočítaných z diagramov  $TDO_p$  ako podiel relatívnych hodnôt v jednotlivých hodinách bežného roku k dátumu odpočtu ku najväčšej relatívnej hodnote  $TDO_p$  v bežnom roku k dátumu odpočtu pre skutočné klimatické podmienky. Hodnoty  $TDO_{pr}$  definujú tvar diagramu odberu danej skupiny koncových odberateľov elektriny pre skutočné klimatické podmienky v priebehu celého bežného roku.
21. **očakávaný typový diagram odberu** ( $TDO_o$ ) postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na stredoeurópsky letný čas a 25 pri prechode na stredoeurópsky zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt  $TDO_n$  v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bude priemerný hodinový odber pre očakávanú teplotu v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnej teplote v príslušných hodinách dňa.
22. **porucha merania** stav, kde sú hodnoty merané určeným meradlom nesprávne, skreslené, nevierohodné, alebo úplne chýbajú.

23. **prepočítaný typový diagram odberu** ( $TDO_p$ ) postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na stredoeurópsky letný čas a 25 pri prechode na stredoeurópsky zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt  $TDO_n$  v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bol priemerný hodinový odber pri skutočných klimatických podmienkach v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v príslušných hodinách dňa.
24. **tabuľky telegramov** tabuľky uvedené na webovom sídle Prevádzkovateľa v členení pre odberateľov elektriny mimo domácnosti a pre odberateľov elektriny v domácnosti, obsahujúce kódy, názvy telegramov, časy zopnutia, vypnutia a okruh ovládaných spotrebičov.
25. **Cenník služieb PDS** cenník služieb Prevádzkovateľa, ktorý obsahuje ceny za služby, ktoré sú poskytované Prevádzkovateľom mimo rámca cenovej regulácie Úradu. Cenník služieb PDS je uverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa.
26. **nájom rezervovanej kapacity** prenájom časti transformačnej kapacity transformátora odberateľovi elektriny alebo Prevádzkovateľovi.
27. **rozšírenie distribučnej sústavy** budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa v súvislosti so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave potrebnej pre pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, pričom Prevádzkovateľ pri rozširovaní distribučnej sústavy zároveň zohľadňuje aj potrebu kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov sústavy. Budovanie elektroenergetického zariadenia, ktoré bude slúžiť výlučne na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny, resp. skupiny zariadení na výrobu elektriny do stanoveného bodu napojenia v distribučnej sústave, nie je považované za ekonomicky výhodné rozšírenie distribučnej sústavy.



## § 2 Zoznam použitých skratiek

€	– Euro
4Q	– 4 kvadrantné meranie (P+, P-, Q+, Q-)
AK	– aukčná kancelária
AKU	– tepelné spotrebiče s akumuláčným vykurovaním
BS	– bilančná skupina
D	– deň D
DS	– distribučná sústava
HDO	– hromadné diaľkové ovládanie
IT	– informačné technológie
KVET	– kombinovaná výroba elektriny a tepla
MDS	– miestna distribučná sústava
MM	– meracie miesto
MTN	- merací transformátor napätia
MTP	- merací transformátor prúdu
NN; nn	– nízke napätie (napätie medzi fázami do 1 kV)
NOZE	– nepredikovateľný obnoviteľný zdroj elektriny
NT	– nízka tarifa, časový interval v rámci dňa, v ktorom nie sú blokované AKU, PVV a TÚV
OZE	– obnoviteľný zdroj elektriny
P	– činný výkon [W]
PD	– projektová dokumentácia
PDS	– Prevádzkovateľ
PH	- prepínacie hodiny
PMDS	– prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy
PPS	– prevádzkovateľ prenosovej sústavy
Pps	– podporné služby
PS	– prenosová sústava
PVV	– tepelné spotrebiče s priamovýhrevným vykurovaním
RHDO	– systém hromadného diaľkového ovládania riadený rádiovým signálom
Q	– jalový výkon [var]
SHMÚ	– Slovenský hydrometeorologický ústav
Sk	– slovenská koruna
SR	– Slovenská republika
SZ	– subjekt zúčtovania
TDO	– typový diagram odberu
TDO <sub>n</sub>	– normalizovaný typový diagram odberu
TDO <sub>o</sub>	– očakávaný typový diagram odberu
TDO <sub>p</sub>	– prepočítaný typový diagram odberu
TDO <sub>pr</sub>	– normalizovaný prepočítaný typový diagram odberu
TS	– transformačná stanica
TÚV	– zariadenia na úpravu teplej úžitkovej vody
VBS	– vedúci bilančnej skupiny
VN, vn	– vysoké napätie (napätie medzi fázami nad 1 kV do 52 kV)
VT	– vysoká tarifa, časový interval v rámci dňa, v ktorom sú blokované AKU, PVV a TÚV
VUKVET	- vysoko účinná kombinovaná výroba elektriny a tepla
VVN, vvn	– veľmi vysoké napätie (napätie medzi fázami nad 52 kV do 110 kV)
VÝR	– výrobca elektriny
ZO	– zúčtovateľ odchýlok

### § 3 Úvodne ustanovenia

- 3.1 Prevádzkový poriadok je právny dokument vydaný Prevádzkovateľom na základe Zákona o regulácii, ktorý je po jeho schválení Úradom záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.
- 3.2 Účelom prevádzkového poriadku je transparentným a nediskriminačným spôsobom stanoviť pravidlá týkajúce sa právnych vzťahov, ktoré vznikajú medzi Prevádzkovateľom a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou v súvislosti s činnosťou Prevádzkovateľa, najmä vzťahy vznikajúce pri pripojení do distribučnej sústavy, prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, pri výmene dát, pridelovaní typových diagramov odberu, zmene dodávateľa elektriny, zmene bilančnej skupiny, vrátane vymedzenia predmetu a základných náležitostí zmlúv uzatváraných v súvislosti činnosťou Prevádzkovateľa a popisu jednotlivých procesných postupov pri činnosti Prevádzkovateľa.
- 3.3 Neoddeliteľnou súčasťou prevádzkového poriadku sú jeho nasledujúce prílohy:
  - Príloha č. 1 Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny,
  - Príloha č. 2 Reklamačný poriadok, mimosúdne riešenie sporov a riešenie sporov
  - Príloha č. 3 Popis vybraných procesov Prevádzkovateľa,
  - Príloha č. 4 Protokoly k funkčnej skúške.
- 3.4 Prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia Úradu, ktorým bol prevádzkový poriadok schválený.
- 3.5 V prípade rozporu medzi ustanoveniami zmluvy uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a iným účastníkom trhu s elektrinou a ustanoveniami tohto prevádzkového poriadku, majú ustanovenia tohto prevádzkového poriadku prednosť.

## § 4 Zmluvy

Zmluvné vzťahy medzi účastníkmi trhu s elektrinou a Prevádzkovateľom sú upravené najmä týmito zmluvami:

### 4.1 Zmluva o pripojení odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy

#### 4.1.1 Predmet a účel zmluvy o pripojení do sústavy

1. Predmetom zmluvy o pripojení do sústavy je:

- i) záväzok Prevádzkovateľa na základe žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy zabezpečiť maximálnu rezervovanú kapacitu vo výške uvedenej v zmluve o pripojení do sústavy a umožniť pripojenie žiadateľa do distribučnej sústavy po splnení povinností žiadateľa uvedených v Obchodných podmienkach pripojenia (viď článok 2 Prílohy 1 tohto prevádzkového poriadku), v Technických podmienkach Prevádzkovateľa a v technických podmienkach pripojenia (ktoré tvoria prílohu č. 1 zmluvy o pripojení do sústavy),
- ii) záväzok žiadateľa uhradiť Prevádzkovateľovi cenu za pripojenie vo výške a spôsobom uvedeným v zmluve o pripojení do sústavy a Obchodných podmienkach pripojenia.

2. Účelom zmluvy o pripojení do sústavy je:

- i) vytvorenie materiálno-technických podmienok a predpokladov na budúcu distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta žiadateľa uvedeného v zmluve o pripojení do sústavy, v ktorom bude po splnení Obchodných podmienok pripojenia pripojené do distribučnej sústavy odberné elektrické zariadenie žiadateľa,
- ii) špecifikácia pripojenia a stanovenie technických podmienok pripojenia odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy.

Účelom zmluvy o pripojení do sústavy nie je fyzické pripojenie odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy. Na fyzické pripojenie je potrebné splniť podmienky vyplývajúce zo zmluvy o pripojení do sústavy a uzatvorenie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo samostatnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a samostatnej zmluvy o dodávke elektriny.

#### 4.1.2 Zmluva o pripojení do sústavy

Zmluva o pripojení do sústavy obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) EIC kód pre odberné miesto,
- b) špecifikáciu pripojenia:
  - špecifikáciu odberného miesta (adresu odberného miesta, napäťovú úroveň, maximálnu rezervovanú kapacitu)
  - cenu za pripojenie a podmienky splatnosti ceny za pripojenie
  - čas plnenia predmetu zmluvy o pripojení do sústavy
- c) technické podmienky pripojenia (príloha č. 1 zmluvy o pripojení do sústavy),
- d) záverečné ustanovenia

## **4.2 Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy**

### **4.2.1 Predmetom Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny je**

- a) záväzok Prevádzkovateľa na základe žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy v súlade s podmienkami dohodnutými v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny zabezpečiť v distribučnej sústave Prevádzkovateľa pre pripojenie zariadenia na výrobu elektriny žiadateľa do distribučnej sústavy za účelom vyvedenia výkonu zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu pri výrobe v mieste dodávky do distribučnej sústavy uvedenom v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny,
- b) záväzok Prevádzkovateľa v súlade s podmienkami dohodnutými v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny pripojiť zariadenie na výrobu elektriny do distribučnej sústavy,
- c) záväzok žiadateľa riadne a včas zaplatiť Prevádzkovateľovi cenu za pripojenie a riadne a včas splniť všetky povinnosti uvedené v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny,
- d) stanovenie obchodných a technických podmienok pripojenia zariadenia na výrobu elektriny,
- e) vymedzenie vzájomnej spolupráce Prevádzkovateľa a Žiadateľa pri plnení predmetu zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny.

### **4.2.2 Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny**

Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) maximálnu rezervovanú kapacitu pri výrobe,
- b) špecifikáciu pripojenia zariadenia na výrobu elektriny,
- c) technické podmienky pripojenia a ostatné dojednania zmluvných strán týkajúce sa pripojenia,
- d) dohodnutý rozsah spolupráce,
- e) termín a miesto pripojenia,
- f) cenu za pripojenie a spôsob úhrady ceny za pripojenie.

## **4.3 Zmluva o spolupráci**

Zmluva o spolupráci sa uzatvára medzi Prevádzkovateľom a žiadateľom o pripojenie stavby žiadateľa k distribučnej sústave.

### **4.3.1 Predmet zmluvy o spolupráci**

Zmluva o spolupráci sa uzatvára medzi Prevádzkovateľom a žiadateľom za účelom vzájomnej spolupráce zmluvných strán pri zabezpečení výstavby elektroenergetických zariadení potrebných pre zabezpečenie realizácie pripojenia stavby žiadateľa k distribučnej sústave s cieľom zabezpečenia podmienok pre budúce pripojenie a budúci odber elektriny.

### **4.3.2 Náležitosti zmluvy o spolupráci**

Zmluva o spolupráci okrem všeobecných náležitostí obsahuje najmä:

- a) technické podmienky pripojenia,
- b) rozsah spolupráce,
- c) termín plnenia predmetu zmluvy,
- d) sankcie pre prípad porušenia zmluvných povinností.

#### 4.3.3 Termín plnenia predmetu zmluvy o spolupráci

V prípade uzatvorenia zmluvy o spolupráci do 31. 7. roku t a splnenia všetkých zmluvných podmienok je termín na plnenie predmetu zmluvy o spolupráci najneskôr do 200 dní od 1.1. roku t+1.

Rokom t sa rozumie rok v ktorom sa zmluva o spolupráci uzatvorila.

Rokom t+1 sa rozumie rok nasledujúci po roku v ktorom sa zmluva o spolupráci uzatvorila.

#### 4.4 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny

##### 4.4.1 Predmet zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny

Predmetom Zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny je záväzok Prevádzkovateľa zabezpečiť užívateľovi sústavy za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a prístup do distribučnej sústavy, distribúciu elektriny a s tým súvisiace sieťové služby do odberného miesta, resp. odovzdávacieho miesta, z ktorých má užívateľ sústavy záujem odoberať elektrinu, resp. do ktorých má záujem dodávať elektrinu a záväzok užívateľa sústavy uhrádzať Prevádzkovateľovi cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

##### 4.4.2 Náležitosti zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny

Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) výšku rezervovanej kapacity (resp. kapacity pre vyvedenie celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny)
- b) podmienky poskytnutia prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny,
- c) identifikáciu odberného miesta, resp. odovzdávacieho miesta
- d) cenu, spôsob úhrady faktúry, vyúčtovania, zálohy a faktúry za opakované dodanie tovaru a služby.

#### 4.5 Rámcová distribučná zmluva

##### 4.5.1 Predmet rámcovej distribučnej zmluvy

Predmetom rámcovej distribučnej zmluvy je:

1. záväzok Prevádzkovateľa poskytovať dodávateľovi elektriny distribúciu elektriny a ďalšie distribučné služby a zabezpečiť dodávateľovi elektriny systémové služby a služby spojené s prenosom elektriny a prevádzkovaním systému (ďalej len „**služby Prevádzkovateľa**“) za podmienok schválených Úradom a v súlade s platnými predpismi Slovenskej republiky do odberných miest odberateľov elektriny zásobovaných dodávateľom elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa, vo vzťahu ku ktorým má dodávateľ elektriny uzatvorenú s príslušnými odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, ktorou je okrem dodávky elektriny zabezpečená pre odberateľa elektriny aj distribúcia elektriny, alebo zmluvu o dodávke elektriny a zároveň zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, ktorou je zabezpečený pre odberateľa elektriny prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny, vo vlastnom mene a na vlastný účet dodávateľa elektriny (v prípade oboch typov zmlúv ďalej len „**zmluva o združenej dodávke elektriny**“); na vylúčenie akýchkoľvek pochybností, poskytovanie služieb Prevádzkovateľa do odberných miest odberateľov elektriny, ktorých zásobovanie sa uskutočňuje na základe zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzavretej priamo medzi Prevádzkovateľom a odberateľom elektriny, nie je predmetom rámcovej distribučnej zmluvy.

2. záväzok dodávateľa elektriny riadne a včas platiť Prevádzkovateľovi za služby Prevádzkovateľa a ceny a tarify podľa platných rozhodnutí Úradu a za podmienok ďalej uvedených v rámcovej distribučnej zmluve, a
3. úprava vzájomných práv a povinností Prevádzkovateľa a dodávateľa elektriny, ktorý zásobuje predmetné odberné miesta dodávateľa elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa.

#### **4.5.2 Náležitosti rámcovej distribučnej zmluvy**

Rámcová distribučná zmluva obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) identifikáciu a technické parametre odberných miest dodávateľa elektriny,
- b) podmienky poskytovania distribúcie elektriny,
- c) platobné podmienky,
- d) riešenie stavu núdze,
- e) zabezpečovacie záväzkovo právne mechanizmy v prípade neplnenia alebo nedostatočného plnenia zmluvných povinností,
- f) reklamácie a sťažnosti,
- g) meranie a odovzdávanie nameraných údajov,
- h) porušenie zmluvných povinností,
- i) doba platnosti rámcovej distribučnej zmluvy a ukončenie rámcovej distribučnej zmluvy.

#### **4.6 Zmluva o výmene dát**

##### **4.6.1 Predmet zmluvy o výmene dát**

Zmluvou o výmene dát sa Prevádzkovateľ zaväzuje poskytovať subjektu zúčtovania, alebo dodávateľovi elektriny namerané hodnoty vo vyšpecifikovaných odberných alebo odovzdávacích miestach v zmluve o výmene dát dohodnutým spôsobom. Poskytovanie nameraných hodnôt zahŕňa tiež ich verifikáciu a stanovenie náhradných hodnôt v prípade porúch merania alebo prenosu dát.

##### **4.6.2 Náležitosti zmluvy o výmene dát**

Zmluva a výmene dát obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) špecifikáciu odberných miest,
- b) spôsob odovzdávania dát,
- c) špecifikáciu dátových formátov odovzdávaných dát.

#### **4.7 Zmluva o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia**

##### **4.7.1 Predmet zmluvy o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia**

Predmetom Zmluvy o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia je vykonanie preložky elektroenergetického zariadenia.

##### **4.7.2 Náležitosti zmluvy o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia**

Zmluva o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) vymedzenie preložky elektroenergetického zariadenia,
- b) platobné podmienky,
- c) termíny plnenia,
- d) práva a povinnosti zmluvných strán.

#### **4.8 Zmluva o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku odberateľovi elektriny pre potreby krytia vlastnej spotreby**

Zmluva o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku oprávnenému odberateľovi elektriny pre potreby krytia vlastnej spotreby (ďalej len „**zmluva o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu**”) sa uzatvára medzi Prevádzkovateľom ako odberateľom elektriny a dodávateľom elektriny.

##### **4.8.1 Predmet zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu**

Predmetom tejto zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu je záväzok dodávateľa elektriny v zmluvnom období dodávať elektrinu do odberných miest odberateľa elektriny v dohodnutom množstve, čase a podľa dohodnutého produktu. Dodávateľ elektriny sa tiež zaväzuje prevziať za odberateľa elektriny zodpovednosť za odchýlku za odberné miesto odberateľa elektriny voči zúčtovateľovi odchýlok a záväzok odberateľa elektriny odobrať a zaplatiť za dodávku elektriny ceny dohodnuté podľa podmienok uvedených v Zmluve o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu.

##### **4.8.2 Náležitosti zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu**

Zmluva o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu okrem všeobecných náležitostí obsahuje najmä:

- a) náležitosti súvisiace s dodávkou elektriny,
- b) cenu.

#### **4.9 Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave**

Prevádzkovateľ je povinný uzatvoriť s výrobcom elektriny s právom na podporu podľa Zákona o OZE a KVET písomnú zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny Prevádzkovateľa požiada. Predmetom zmluvy je aj prevzatie zodpovednosti za odchýlku výrobcu elektriny s právom podpory s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny podľa § 3 ods. 5 Zákona o OZE a KVET. Prevádzkovateľom.

#### **4.10 Záverečné ustanovenie k zmluvám**

- 1 Zmenu zmluvy je možné uskutočniť iba písomne.
- 2 Prevádzkovateľ je oprávnený uzavrieť aj iný typ zmluvy v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi (napr. dohoda o distribúcii elektriny cez cudzie elektroenergetické zariadenie alebo zmluva o nadštandardnej distribúcii a pod.).
- 3 Vzor zmluvy o pripojení odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy, zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a rámcovej distribučnej zmluvy sú zverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa.

## **§ 5 Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny**

Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny (ďalej len **Obchodné podmienky**) tvoria prílohu č. 1 tohto prevádzkového poriadku.

Obchodné podmienky sú právny dokument vydaný Prevádzkovateľom na základe Zákona o energetike, ktorý je záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.

Obchodné podmienky upravujú najmä pravidlá pre pripojenie do distribučnej sústavy, prístup do distribučnej sústavy, distribúciu elektriny, obmedzenie a prerušenie distribúcie elektriny, odpojenie od distribučnej sústavy, pravidlá merania odberu a dodávky elektriny, platobné podmienky, zabezpečenie záväzkov a pravidlá podpory výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov elektriny a vysokoúčinnou kombinovanou výrobou elektriny a tepla.

V prípade rozporu medzi ustanoveniami zmluvy uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a iným účastníkom trhu s elektrinou s Obchodnými podmienkami, majú ustanovenia Obchodných podmienok prednosť.



## § 6 Zmena dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny

Zmena dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny (ďalej aj „**zmena dodávateľa elektriny**“) je podrobne špecifikovaná v Prílohe č. 3 tohto prevádzkového poriadku.

1. V súlade so systémom bilančných skupín musí každý účastník trhu s elektrinou patriť k nejakej bilančnej skupine. Bilančnou skupinou je skupina účastníkov trhu s elektrinou a ich odberné miesta, za ktorú prevzal zodpovednosť za odchýlku jeden spoločný subjekt zúčtovania. Označuje sa identifikačným číslom bilančnej skupiny. V praxi každý dodávateľ elektriny sám vedie vlastnú bilančnú skupinu. Odberateľ elektriny si môže zvoliť režim vlastnej zodpovednosti za odchýlku a vytvoriť pre svoje odberné miesta bilančnú skupinu alebo si môže zvoliť režim prenesenej zodpovednosti za odchýlku. V prípade, ak odberateľ elektriny uzatvára so svojím dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo zmluvu o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku (ďalej v tomto § 6 len „zmluva o dodávke elektriny“), stáva sa súčasťou bilančnej skupiny svojho dodávateľa elektriny a v takomto prípade bude každá zmena dodávateľa elektriny zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Odberateľ elektriny má právo zmeniť dodávateľa elektriny. Dodávateľ elektriny nesmie požadovať od odberateľa elektriny finančnú úhradu za vykonanie zmeny ani žiadne iné platby. Podmienkou na zmenu dodávateľa elektriny je ukončenie zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s pôvodným dodávateľom elektriny najneskôr ku dňu vykonania tejto zmeny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny.
3. Po uzatvorení zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny je odberateľ elektriny povinný písomne alebo v elektronickej podobe požiadať Prevádzkovateľa o zmenu dodávateľa elektriny najneskôr 21 dní pred uplynutím výpovednej lehoty zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny uzatvorenej na neurčitý čas alebo pred skončením platnosti zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny. Odberateľ elektriny mimo domácnosti je povinný požiadať Prevádzkovateľa o zmenu dodávateľa elektriny podľa predchádzajúcej vety sám alebo prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny a odberateľ elektriny v domácnosti je povinný požiadať Prevádzkovateľa o zmenu dodávateľa elektriny podľa predchádzajúcej vety prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny.
4. Proces zmeny dodávateľa elektriny trvá 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny. Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho nový dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 21 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny alebo skôr ako 26 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, bude procesná požiadavka (zmena dodávateľa elektriny) zamietnutá.
5. Ak odberateľ elektriny v domácnosti vypovie zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny z dôvodu nesúhlasu so zmenou ceny za dodávku elektriny alebo so zmenou obchodných podmienok, ktorú mu oznámil dodávateľ elektriny, je povinný zabezpečiť, aby ku dňu účinnosti výpovede zmluvy bol ukončený proces zmeny dodávateľa elektriny podľa tohto § 6 a Prílohy č. 3 bod 1 tohto prevádzkového poriadku. Z uvedeného dôvodu je odberateľ elektriny v domácnosti povinný vypovedať zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny z dôvodov podľa predchádzajúcej vety s účinnosťou k takému dátumu, aby k tomuto dátumu prostredníctvom svojho nového dodávateľa elektriny požiadal o zmenu dodávateľa

elektriny a zároveň bol k tomuto dátumu ukončený proces zmeny dodávateľa elektriny, ktorý trvá 21 dní. Podľa Zákona o energetike je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený vypovedať zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny z dôvodu nesúhlasu so zmenou ceny za dodávku elektriny alebo so zmenou obchodných podmienok, ktorú mu oznámil dodávateľ elektriny, (i) s účinnosťou najskôr k plánovanému dňu účinnosti zmeny, t.j. aj s účinnosťou k neskoršiemu dňu ako je deň účinnosti zmeny, alebo (ii) s účinnosťou najskôr 15 dní odo dňa doručenia oznámenia o výpovedi zmluvy dodávateľovi elektriny, t.j. aj s účinnosťou k neskoršiemu dňu ako je 15 deň odo dňa doručenia oznámenia o výpovedi zmluvy dodávateľovi elektriny, ak odberateľ elektriny postupuje podľa § 17 ods. 5 Zákona o energetike.

6. Členovia jednej bilančnej skupiny budú v súvislosti s otázkami bilančnej skupiny smerom von zastupovaní zodpovednými osobami bilančnej skupiny. Administratívne úlohy v rámci bilančnej skupiny sa teda riadia interne v bilančnej skupine.
7. Aby sa predišlo vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených účastníkov trhu s elektrinou, a aby bol zaručený efektívny priebeh, sú pri zmene dodávateľa elektriny ako aj pri zmene bilančnej skupiny potrebné definované a regulované procesy.
8. Definované a regulované procesy sú tiež nevyhnutné aj pri výkone niektorých iných činností Prevádzkovateľa, nakoľko pri nich dochádza k interakcii medzi viacerými účastníkmi trhu s elektrinou a v záujme informovanosti všetkých zúčastnených a efektívneho priebehu procesov sú potrebné jasné pravidlá.
9. Pri všetkých procesoch vystupuje Prevádzkovateľ ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
10. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými dotknutými subjektmi. Za týmto účelom musí komunikácia s Prevádzkovateľom prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa, ktorá je zverejnená na j webovom sídle Prevádzkovateľa (ďalej aj „**technická špecifikácia pre výmenu dát Prevádzkovateľa**“).
11. Nový dodávateľ elektriny môže zahájiť proces zmeny dodávateľa elektriny iba pre odberné miesta, za ktoré prevzal zodpovednosť za odchýlku, a pre ktoré uzatvoril s odberateľom elektriny zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny.
12. Nový dodávateľ elektriny koná vo všetkých veciach súvisiacich so zmenou dodávateľa elektriny na základe písomného plnomocenstva od odberateľa elektriny.
13. Nový dodávateľ elektriny zahájením procesu zmeny dodávateľa elektriny u Prevádzkovateľa, a to dorúčením príslušnej požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa potvrdzuje, že sú splnené všetky podmienky na zmenu dodávateľa elektriny pre odberné miesta, pre ktoré požaduje zmenu dodávateľa elektriny, a to v rozsahu podkladov podľa bodu 10. Pri zahájení procesu zmeny dodávateľa elektriny a komunikácii s Prevádzkovateľom preto nový dodávateľ elektriny nezasiela Prevádzkovateľovi žiadne podklady k procesu zmeny dodávateľa, ak nie je ďalej uvedené inak. Nový dodávateľ elektriny predloží podklady v zmysle bodu 10 len na výzvu Prevádzkovateľa. Prevádzkovateľ má právo požadovať od nového dodávateľa elektriny predloženie podkladov podľa bodu 10. Ak nový dodávateľ elektriny nepredloží Prevádzkovateľovi požadované podklady v stanovenom termíne alebo v rozsahu, prípadne predložené podklady budú nekorektné (nesprávne) alebo nekompletné, Prevádzkovateľ zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny zamietne.
14. Podklady, ktoré sú podmienkou pre zmenu dodávateľa elektriny: žiadosť o registráciu odberných miest a vykonanie zmeny priradenia odberných miest do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny, písomné plnomocenstvo nového dodávateľa elektriny

odberateľom elektriny na úkony spojené s procesom zmeny dodávateľa elektriny, čestné vyhlásenie odberateľa elektriny o ukončení zmluvy o dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny, zmluva o zúčtovaní odchýlky uzatvorená novým dodávateľom elektriny so zúčtovateľom odchýlok a zmluva o dodávke elektriny uzatvorená novým dodávateľom elektriny s odberateľom elektriny pre odberné miesta dotknuté zmenou dodávateľa elektriny.

15. Nový dodávateľ elektriny je povinný komunikovať korektné dáta odberateľa elektriny, ktorý má platný zmluvný vzťah k odbernému miestu cez zmluvu o dodávke elektriny. Ak nový dodávateľ elektriny zrealizuje zmenu dodávateľa elektriny neoprávnene, je v plnej miere zodpovedný za škody spôsobené týmto konaním.
16. Požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny zasiela Prevádzkovateľovi nový dodávateľ elektriny emailovou správou (správou elektronickej pošty), ktorá obsahuje súbor typu „xml“. Detailná špecifikácia, obsah a formát jednotlivých správ elektronickej pošty sú uvedené v technickej špecifikácii pre výmenu dát Prevádzkovateľa.
17. Po doručení požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny pre odberné miesto sa každá ďalšia požiadavka na zmenu dodávateľa elektriny pre to isté odberné miesto automaticky zamietá.
18. Definované povinné údaje požiadavky v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa musia byť korektne a kompletne vyplnené, inak požiadavka na zmenu dodávateľa elektriny bude zamietnutá. Požiadavka na zmenu dodávateľa elektriny bude tiež zamietnutá, ak predpísaná štruktúra emailovej správy nebude spĺňať podmienky technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa.
19. Pod dátumom doručenia požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny sa považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí emailovej správy zo systému Prevádzkovateľa. Táto odpoveď je zároveň potvrdzujúcim dokladom o doručení požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny. Požiadavka na zmenu dodávateľa elektriny sa považuje za nedoručenú, ak je nespracovateľná Prevádzkovateľom z dôvodu, že štruktúra a formát požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny nespĺňa podmienky technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa.
20. Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesta Prevádzkovateľovi do 10 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa, avšak nie skôr ako 15 dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny na príslušnom odbernom mieste najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa elektriny. Ak bola vznesená námietka podľa predchádzajúcej vety, Prevádzkovateľ zmenu dodávateľa elektriny nevykoná a bezodkladne o tom informuje pôvodného dodávateľa elektriny, nového dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny. Námietka proti zmene dodávateľa elektriny musí byť podaná podľa technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa. Prevádzkovateľ neposudzuje platnosť alebo neplatnosť ukončenia doterajšej zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny. Ak pôvodný dodávateľ elektriny vznesie námietku proti zmene dodávateľa bezdôvodne, zodpovedá za škodu, ktorá vznikla odberateľovi elektriny, novému dodávateľovi elektriny a Prevádzkovateľovi.
21. Ak dodávateľ elektriny uzatvoril s odberateľmi elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny, je podmienkou na zabezpečenie distribúcie elektriny do príslušných odberných miest zásobovaných týmto dodávateľom elektriny uzatvorenie rámcovej distribučnej zmluvy medzi dodávateľom elektriny a Prevádzkovateľom.
22. Ak v čase doručenia požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny prebieha na príslušnom odbernom mieste iný zmenový proces výmeny dát podľa technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa, Prevádzkovateľ zmenu dodávateľa elektriny nevykoná.

23. Ak Prevádzkovateľ oznámil dodávateľovi elektriny, že zmenu dodávateľa elektriny nevykoná, je dodávateľ elektriny oprávnený po odstránení dôvodu, pre ktorý Prevádzkovateľ zmenu dodávateľa elektriny nevykoná, opätovne požiadať o zmenu dodávateľa elektriny. Dodávateľ elektriny je povinný opätovnú žiadosť o zmenu dodávateľa elektriny doručiť Prevádzkovateľovi v lehote stanovenej všeobecne záväzným právnym predpisom. Požiadavku na zmenu dodávateľa elektriny je oprávnený predložiť aj odberateľ elektriny mimo domácností bez režimu vlastnej zodpovednosti za odchýlku písomne alebo elektronicky emailovou správou na adresu, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa pre prijímanie požiadaviek od odberateľa elektriny. Zmena dodávateľa elektriny v tomto prípade bude realizovaná emailovými správami, ktoré budú obsahovať všetky nevyhnutné informácie procesu zmeny dodávateľa elektriny.
24. Podklady ktoré je odberateľ elektriny mimo domácností povinný predložiť Prevádzkovateľovi pre zmenu dodávateľa elektriny podľa bodu 19 sú nasledovné: zmenový zoznam (vzor zmenového zoznamu je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa), žiadosť o registráciu odberných miest a vykonanie zmeny priradenia odberných miest do bilančnej skupiny nového dodávateľa elektriny, čestné vyhlásenie odberateľa elektriny o ukončení zmluvy o dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny a zmluva o dodávke elektriny uzatvorená novým dodávateľom elektriny s odberateľom elektriny pre odberné miesta dotknuté zmenou dodávateľa elektriny.
25. Prevádzkovateľ stanoví spotrebu elektriny na odbernom mieste dotknutom zmenou dodávateľa elektriny ku dňu zmeny dodávateľa elektriny na základe odpočtu určeného meradla alebo odpočtu určeného meradla vykonaného na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi Prevádzkovateľom a odberateľom alebo ním povereným dodávateľom elektriny. Odberateľ elektriny alebo ním poverený dodávateľ elektriny majú možnosť v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom vykonania zmeny dodávateľa elektriny, oznámiť Prevádzkovateľovi stav určeného meradla cez distribučný portál Prevádzkovateľa. Po odsúhlasení oznámeného stavu určeného meradla Prevádzkovateľom sa oznámený stav určeného meradla považuje za vzájomne odsúhlasený a bude podkladom pre stanovenie spotreby elektriny na odbernom mieste odberateľa elektriny ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny.
26. V prípade, ak nastane dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie, Prevádzkovateľ postupuje podľa zásad a postupov upravených v kapitole 16 Dodávateľ poslednej inštancie Prílohy č. 1 tohto prevádzkového poriadku a všeobecne záväzných právnych predpisov v oblasti energetiky účinných v čase dodávky elektriny poslednej inštancie.

## § 7 Bilancovanie

### 7.1 Všeobecne

- 1 Prevádzkovateľ je zodpovedný za prípravu podkladov pre zúčtovateľa odchýlok pre potreby zúčtovania odchýlky. Tieto podklady predstavujú skutočné diagramy odberu a dodávky za jednotlivé bilančné skupiny a Prevádzkovateľ je povinný ich zasielať zúčtovateľovi odchýlok na dennej D+1, mesačnej M+1 a na báze M+8 pre konečné vyhodnotenie odchýlky. Časová periodicitá (denná, mesačná, M+8) zasielania dát sa vykonáva z dôvodu spresňovania diagramov, ku ktorej dochádza v priebehu času najmä z dôvodu náhrady za skutočné odčítané hodnoty.

Typy meraní odberu elektriny z odberných miest:

- a) meranie typu A (odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov),
- b) meranie typu B (odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov)
- c) meranie typu C (odberné miesto bez priebehového merania, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania).

### 7.2 Denné zasielanie dát

- 1 Pri dennom zasielaní dát má Prevádzkovateľ k dispozícii konečné hodnoty iba z merania typu A, pričom odberné miesta s meraním typu B a merania typu C určuje na základe náhradných metód. Pre meranie typu B sa používa metóda, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa a pre meranie typu C sa využívajú tzv. typové diagramy odberu (TDO), ktoré sú bližšie popísané v § 8 tohto prevádzkového poriadku. Ak bol na odbernom mieste s meraním typu A výpadok merania, použije sa obdobná metóda náhrady meraných hodnôt ako pri meraní typu B.
- 2 Dennú hodnotu skutočného množstva odobratej a odovzdanej elektriny za predchádzajúci deň odovzdáva Prevádzkovateľ zúčtovateľovi odchýlok denne spôsobom a v termíne určenom v pravidlách trhu.

### 7.3 Mesačné zasielanie dát

- 1 Pri mesačnom zasielaní spresnených hodnôt profilov za jednotlivé subjekty zúčtovania je Prevádzkovateľ povinný upraviť dáta za predchádzajúci mesiac. Úpravy vykonáva formou nahradenia hodnôt na odberných miestach s meraním typu B na skutočné hodnoty získané odpočtom. Ak došlo k výpadku na meraniach typu A v priebehu mesiaca a Prevádzkovateľ použil pre denné zaslanie náhradné hodnoty, Prevádzkovateľ upraví hodnoty profilov aj pri týchto odberných miestach na získané skutočné hodnoty. Pre meranie typu C sa používa metóda typových diagramov odberu (TDO). Pri tých subjektoch zúčtovania, kde nie je potrebná mesačná korekcia dát vzhľadom na zloženie štruktúry odberných miest subjektu zúčtovania nezasiela Prevádzkovateľ žiadne spresnené údaje na zúčtovateľa odchýlok.
- 2 Mesačné hodnoty skutočného množstva odobratej a odovzdanej elektriny do distribučnej sústavy zasiela Prevádzkovateľ na zúčtovateľa odchýlok iba v prípade, ak sa tieto hodnoty odlišujú od zaslaných údajov v zmysle bodu 7.2 tohto prevádzkového poriadku. Tieto

upravené údaje sú zasielané vo forme opravných súborov spôsobom a v termíne určenom v pravidlách trhu a v súlade s podmienkami zúčtovateľa odchýlok.

- 3 Pre potreby mesačného vyhodnotenia odchýlok odovzdá Prevádzkovateľ zúčtovateľovi odchýlok skutočné hodnoty odberu a dodávok do odberných miest s meraním typu A, B a náhradné hodnoty odberu a dodávok elektriny do odberných miest s meraním typu C najneskôr do piateho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca.

#### **7.4 Zasielanie dát pre konečné vyhodnotenie odchýlky v M+8**

- 1 Pre konečné vyhodnotenie odchýlky spresnených hodnôt subjektu zúčtovania je Prevádzkovateľ povinný upraviť dáta za mesiac  $M + 8$  (t.j. napr. v mesiaci september 2012 Prevádzkovateľ upravuje hodnoty na mesiac január 2013). Princíp M+8 je využívaný z dôvodu predpokladanej polročnej periodicity odpočtového cyklu pri danom segmente odberateľov elektriny a z toho dôvodu, že odpočty sa vykonávajú priebežne v roku. To znamená, že skupina odberateľov elektriny s rovnakým druhom TDO bude kompletne odčítaná najskôr za časové obdobie 6 mesiacov a teda bude možné vložiť skutočné hodnoty odpočtov do schránok príslušných TDO až po tomto čase. Takýmto spôsobom sumarizuje Prevádzkovateľ kompletne údaje za obdobie spreď polroka. Zvyšné obdobie dvoch mesiacov si ponecháva Prevádzkovateľ na rezervu pre dobeh odpočtových cyklov a spracovanie odpočtov.
- 2 Pri polročnom upresňovaní skutočných hodnôt do schránok TDO Prevádzkovateľ vykonáva úpravu prepočítaných typových diagramov odberu na normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu  $TDO_{pr}$  v súlade s metodikou, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 3 Pri polročnom upresňovaní hodnôt profilov dochádza k úprave odberných miest s meraním typu C.
- 4 Na účely konečného vyhodnotenia odchýlok odovzdá Prevádzkovateľ zúčtovateľovi odchýlok a príslušnému subjektu zúčtovania skutočné hodnoty odberu elektriny a dodávok elektriny najneskôr do dvadsiateho kalendárneho dňa ôsmeho mesiaca po skončení príslušného obdobia.

#### **7.5 Spôsob bilancovania**

- 1 Bilancovaním je sumarizácia skutočného množstva odobratej a odovzdanej elektriny za každú obchodnú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení na základe meraných hodnôt s presnosťou na tri desatinné miesta v MW súhrnne podľa jednotlivých bilančných skupín podľa stanovených pravidiel v súlade s pravidlami trhu. Údaje zahŕňajú hodnoty odberov elektriny odberateľov elektriny s priebehovým meraním a hodnoty z typových diagramov odberu v členení podľa meraní typu A, B a C, a to osobitne za dodávku elektriny a osobitne za odber elektriny. Výsledky bilancovania za jednotlivé subjekty zúčtovania Prevádzkovateľ odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok pre denné, mesačné a M+8 vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky a regulačnej elektriny.
- 2 Podrobný popis je uvedený v metodike bilancovania, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa.

## § 8 Typové diagramy odberu

### 8.1 Všeobecne

Metóda typových diagramov odberu (metóda TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu odberateľov elektriny bez priebehového merania. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania. Odberateľom elektriny sú priradované jednotlivé druhy TDO. Toto priradenie vykonáva Prevádzkovateľ a určený typový diagram oznámi dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlky. Spôsob oznámenia je uvedený v tomto prevádzkovom poriadku alebo v rámcovej distribučnej zmluve.

Prevádzkovateľ je pri určovaní spotreby elektriny na odbernom mieste inak ako fyzickým odpočtom (odhadom, prepočtom, dopočtom alebo pri určovaní spotreby elektriny na odbernom mieste na základe priemernej dennej spotreby) oprávnený stanoviť spotrebu elektriny na základe spotreby elektriny v uplynulom období so zohľadnením priradeného TDO a plánovaného koeficientu spotreby TDO na tomto odbernom mieste.

### 8.2 Spôsob tvorby typových diagramov odberu

- 1 Každý druh TDO predstavuje priebeh relatívnych hodnôt odberu skupiny odberateľov elektriny, ktorí majú spoločný rozlišovací znak – charakter spotreby.
- 2 Druhy TDO sú vytvorené na základe spracovania štatisticky dostatočného počtu vzoriek priebehových meraní, ktoré sú vhodným spôsobom rozmiestnené u skupiny odberateľov elektriny na celom území Slovenskej republiky s výnimkou TDO5, ktorý je platný na časti vymedzeného územia príslušného prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy. Všetky vzorky sú merané na napäťovej úrovni NN.
- 3 Tieto priebehy sú zozbierané, triedené a matematicky spracovávané po druhoch TDO, ktoré zodpovedajú charakteru spotreby – jednotarifný odber, dvojtarifný odber – ostatný, dvojtarifný odber – priamovýhrevné vykurovanie, verejné osvetlenie. Výsledkom je súčtový diagram priebehov skupiny odberateľov elektriny s podobným charakterom spotreby, ktorý sa potom relativizuje k maximálnej hodnote priebehu. Takto sa získajú priebehy, ktoré v sebe zahŕňajú chybu spôsobenú teplotou.
- 4 Vzťažná teplota pre určenie všetkých druhov normalizovaných typových diagramov odberu bola rovnaká pre vymedzené územie SR a je predkladaná SHMÚ.
- 5 Priebeh odberu je prispôbený na normálové klimatické podmienky na základe hodnôt normálovej teploty z celého územia SR. Takto upravené priebehy odberu sa nazývajú normalizovaným typovým diagramom odberu TDO<sub>n</sub>.
- 6 Normalizované typové diagramy odberu zverejňuje Prevádzkovateľ na svojom webovom sídle.
- 7 Na základe TDO<sub>n</sub> je získavaný prepočítaný typový diagram odberu (TDO<sub>p</sub>). Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDO<sub>p</sub> sa využíva metodika prepočtu TDO na teplotu, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa pod názvom metodika prepočtu TDO na vonkajšiu teplotu v praxi.
- 8 Prepočítané typové diagramy odberu (TDO<sub>p</sub>) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO<sub>pr</sub>) stanovuje Prevádzkovateľ a zverejňuje ich na svojom webovom sídle.

- 9 Stanovením spotreby koncových odberateľov elektriny bez priebehového merania podľa schválených TDO je poverený Prevádzkovateľ.

### **8.3 Podmienky a metodika priradovania typových diagramov odberu**

- 1 Metodika priradenia TDO je uvedená v pravidlách trhu.
- 2 Druhy typových diagramov odberu sú priradované podľa charakteru odberu. Tabuľka, ktorá popisuje spôsob priradenia druhu TDO k jednotlivým odberom je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 3 Prevádzkovateľ priraduje druh typového diagramu odberu pri vzniku nového odberného miesta alebo pri zmene charakteru odberu na odbernom mieste, tiež pri zmene bilančnej skupiny alebo zmene dodávateľa elektriny. Prevádzkovateľ priradený druh TDO oznámi dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlok. Ak dodávateľ elektriny zistí, že odbernému miestu odberateľa elektriny bol priradený nesprávny typový diagram odberu, môže požiadať Prevádzkovateľa o priradenie typového diagramu odberu, ktorý zodpovedá charakteru spotreby na odbernom mieste.
- 4 V prípade ak na existujúcom odbernom mieste s meraním typu C dôjde k zmene charakteru spotreby, je Prevádzkovateľ oprávnený vykonať zmenu priradenia TDO. Pre tento účel je Prevádzkovateľ povinný bezodplatne uskutočniť odpočet alebo prepočet spotreby elektriny k dátumu zmeny TDO. Prevádzkovateľ je povinný oznámiť dodávateľovi elektriny nový druh TDO, deň zmeny priradenia typového diagramu na odbernom mieste a údaj o spotrebe elektriny na odbernom mieste ku dňu zmeny typového diagramu odberu.

### **8.4 Spôsob aplikácie TDO**

- 1 Na odberných miestach s výrobou elektriny sa typové diagramy odberu nepriradujú v zmysle pravidiel trhu.
- 2 V prípade, ak na odbernom mieste nie je meranie – nameraný odber, typový diagram odberu Prevádzkovateľ nepridieľuje.
- 3 Prevádzkovateľ vypracúva a určuje normalizované typové diagramy odberu TDO<sub>n</sub> na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradovania. Normalizované typové diagramy odberu a metodika priradovania TDO sú zverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 4 Prepočítané typové diagramy odberu (TDO<sub>p</sub>) stanovuje Prevádzkovateľ a uverejňuje ich na svojom webovom sídle.
- 5 Priradenie TDO<sub>n</sub> konkrétnym odberným miestam koncových odberateľov elektriny s meraním typu C zaisťuje Prevádzkovateľ. Priradenie oznámi dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlok.
- 6 Výpočtom hodinovej spotreby v odberných miestach koncových odberateľov elektriny s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok je poverený Prevádzkovateľ.
- 7 Prevádzkovateľ odovzdáva dodávateľom elektriny a ostatným subjektom zúčtovania plánované ročné spotreby vo forme koeficientov spotreby, ktoré vstupujú do výpočtu skutočného hodinového diagramu pre odberné miesto s meraním typu C. Prevádzkovateľ taktiež odovzdáva dodávateľovi elektriny pre odberné miesto s meraním typu C príslušnému subjektu zúčtovania namerané ročné spotreby.



- 8 Pre účely zúčtovania odchýlok Prevádzkovateľ odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok štvrťhodinové hodnoty odberov koncových odberateľov elektriny s meraním typu A, náhradné hodnoty odberov koncových odberateľov elektriny s meraním typu B a náhradné hodinové hodnoty v štvrťhodinovom rozlíšení odberov koncových odberateľov elektriny s meraním typu C – TDOp prepočítané na teplotu.
- 9 Pre potrebu štvrťhodinového rozlíšenia množstva odobranej elektriny pri odberných miestach s meraním typu C Prevádzkovateľ využíva opakujúcu sa hodnotu odberu stanovenú pomocou metódy TDO v rámci danej obchodnej hodiny.
- 10 Celkový agregát spotreby odberného miesta s meraním typu C je prepočítaný koeficientom prepočtu zaťaženia na zvyškový diagram distribučnej sústavy, vo výške jeden. Zvyškový diagram je stanovený podľa pravidiel trhu a zohľadňuje skutočné množstvo elektriny, ktoré sa práve nachádza v distribučnej sústave a pripadá na odberateľov elektriny s meraním typu C. Koeficient zvyškového diagramu umožňuje jeho pomerné rozdelenie v agregátoch spotreby jednotlivých bilančných skupín.

## **8.5 Dáta potrebné pre účely TDO a spôsob ich využívania**

- 1 Normalizované typové diagramy odberu sú stanovené Prevádzkovateľom a sú zverejnené na jeho webovom sídle. Normálové teploty a regresné koeficienty potrebné pre teplotný prepočet TDO na skutočné teploty v praxi sú určené Prevádzkovateľom a sú zverejnené na jeho webovom sídle.
- 2 Podrobný popis práce s typovými diagramami odberu je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa spolu s upozornením na platné a schválené prílohy.

## § 9 Výmena dát

- 1 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť meranie elektriny v sústave a na požiadanie poskytovať namerané údaje jednotlivým dotknutým účastníkom trhu s elektrinou v súlade so štandardami pre odpočet Prevádzkovateľa. V prípade, ak sú dáta poskytnuté nad štandard uvedený v Technických podmienkach Prevádzkovateľa je Prevádzkovateľ oprávnený účtovať poplatky v zmysle Cenníka služieb PDS.
- 2 Výrobca elektriny alebo koncový odberateľ elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi alebo ním poverenej osobe prístup k určenému meradlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meradla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.
- 3 Pre účely fakturácie a vyhodnocovania odchýlky sa môže uzatvoriť na základe dohody medzi účastníkmi trhu s elektrinou zmluva o výmene dát. V prípade, že nebola medzi účastníkmi trhu s elektrinou uzatvorená zmluva o výmene dát, Prevádzkovateľ sám určuje formát, rozsah, a časovú periodicitu posielaných údajov.
- 4 Prevádzkovateľ je povinný odovzdávať dodávateľovi elektriny údaje o meraní na odberných miestach a podklady na fakturáciu pri odberných miestach, pri ktorých má dodávateľ elektriny uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny týkajúcej sa odberných miest patriacich do bilančnej skupiny daného dodávateľa elektriny v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom.
- 5 Prevádzkovateľ poskytuje údaje o nameraných hodnotách, resp. podklady pre fakturáciu pre dané odberné miesto iba odberateľovi elektriny, ktorému patrí dané odberné miesto alebo dodávateľovi elektriny, ktorý je vedúcim bilančnej skupiny pre dané odberné miesto. Uvedené platí, ak nie je uvedené v tomto prevádzkovom poriadku inak.
- 6 Údaje spojené s meraním pri odberných miestach s mesačným odpočtovým cyklom Prevádzkovateľ odovzdáva dodávateľovi elektriny najneskôr do 5. Pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci dodávky elektriny a pre odberné miesta s ročným odpočtovým cyklom poskytuje Prevádzkovateľ namerané dáta do 5 pracovných dní po uplynutí príslušného ročného zúčtovacieho obdobia.
- 7 Údaje spojené s fakturáciou pri odberných miestach dodávateľa elektriny so zmluvou o združenej dodávke elektriny odovzdáva Prevádzkovateľ danému účastníkovi trhu s elektrinou v termínoch, ktoré sú v súlade s príslušnými právnymi predpismi.
- 8 Údaje sú vymieňané medzi Prevádzkovateľom a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou v zmysle dokumentu technická špecifikácia pre výmenu dát Prevádzkovateľa, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 9 PMDS a výrobca elektriny, ktorý spotrebúva vyrobenú elektrinu vo vlastnom zariadení s výnimkou elektriny spotrebovanej pre vlastnú spotrebu na výrobu elektriny povinný odovzdávať údaje potrebné na fakturáciu za poskytovanie systémových služieb a za prevádzkovanie systému Prevádzkovateľovi do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Pre príjem týchto údajov má Prevádzkovateľ zriadenú e-mailovú adresu: meranie-vyroba@zsdis.sk. Údaje je potrebné po zaslaní cez emailovú adresu zaslať aj písomne na adresu Prevádzkovateľa.
- 10 PMDS, ktorý je pripojený do distribučnej sústavy denne do 12:00 odovzdáva súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň o množstve:
  - Vlastnej spotreby elektriny,
  - Skutočnom množstve elektriny distribuovanom koncovým odberateľom elektriny pripojeným do jeho sústavy,
  - Skutočných cezhraničných tokoch elektriny na základe údajov z priebehových meraní odberných miest a hodnôt z typových diagramov odberu s presnosťou na tri desatinné miesta v MWh. Údaje o množstve distribuovanej elektriny, ktorá je distribuovaná medzi

PMDS a Prevádzkovateľom, PMDS medzi súhrnné údaje v zmysle tohto odseku nezapočíta.

- 11 PMDS, ktorý je pripojený do distribučnej sústavy odovzdá Prevádzkovateľovi, súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac v zmysle predchádzajúceho ods. 10. do ôsmeho dňa nasledujúceho mesiaca.
- 12 Spôsob odovzdávania údajov Prevádzkovateľovi je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa.

**Príloha č. 1**  
**PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU**

**Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do  
distribučnej sústavy a distribúcie elektriny**

## 1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny (ďalej len „**Obchodné podmienky**“) sú právny dokument vydaný Prevádzkovateľom na základe Zákona o energetike, ktorý je záväzný pre účastníkov trhu s elektrinou.

Obchodné podmienky sú súčasťou všetkých zmlúv uzatvorených medzi Prevádzkovateľom a účastníkmi trhu s elektrinou. V prípade rozporu medzi ustanoveniami zmluvy uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a iným účastníkom trhu s elektrinou s Obchodnými podmienkami, majú ustanovenia Obchodných podmienok prednosť.

## 2 OBCHODNÉ PODMIENKY PRIPOJENIA DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

### 2.1 Úvodné ustanovenia

Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy (ďalej len „**Obchodné podmienky pripojenia**“) tvoria neoddeliteľnú súčasť Zmluvy o pripojení odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy a Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, ktoré sú ďalej v týchto Obchodných podmienkach pripojenia spoločne označované len ako „**Zmluva o pripojení**“, uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a žiadateľom o pripojenie do distribučnej sústavy, (ďalej len „**žiadateľ**“).

### 2.2 Všeobecné ustanovenia

- 2.2.1 Odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení Technických podmienok Prevádzkovateľa, technických podmienok stanovených Prevádzkovateľom žiadateľovi v Zmluve o pripojení tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy, po úhrade ceny za pripojenie a splnení ostatných povinností žiadateľa uvedených v Obchodných podmienkach pripojenia. Deliace miesto medzi elektroenergetickými zariadeniami distribučnej sústavy a odbernými elektrickými zariadeniami alebo elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa určí Prevádzkovateľ v Zmluve o pripojení.
- 2.2.2 Zmluva o pripojení sa uzatvára v nasledovných prípadoch:
1. pri novej žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy,
  2. pri žiadosti o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmenu technických podmienok pripojenia,
- 2.2.3 Prevádzkovateľ je oprávnený vyžadovať uzatvorenie novej zmluvy o pripojení v prípade:
1. pri zmene odberateľa elektriny na existujúcom odbernom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok,
  3. pri zmene výrobcu elektriny na existujúcom odovzdávacom mieste a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity alebo zmene technických podmienok,
  4. ak odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa je už pripojené do distribučnej sústavy a žiadateľ má zaistenú požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu a žiada o pripojenie na inú napäťovú úroveň,
- 2.2.4 Odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, ktorý nemá uzatvorenú Zmluvu o pripojení s Prevádzkovateľom je oprávnený požiadať Prevádzkovateľa o uzatvorenie Zmluvy o pripojení formou žiadosti o pripojenie a Prevádzkovateľ je povinný Zmluvu o pripojení uzatvoriť.
- 2.2.5 V prípade existujúceho odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia je žiadateľ povinný spolu so žiadosťou o pripojenie preukázať Prevádzkovateľovi
- a) vlastnícke právo žiadateľa k odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu, ktoré žiada pripojiť do distribučnej sústavy alebo

- b) súhlas vlastníka odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia s uzatvorením Zmluvy o pripojení a pripojením takéhoto odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy.
- 2.2.6 V prípade, ak odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie nie je v čase podania žiadosti o pripojenie zriadené, je žiadateľ povinný spolu so žiadosťou o pripojenie preukázať Prevádzkovateľovi
- a) vlastnícke právo žiadateľa k nehnuteľnosti alebo stavbe, na ktorej bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené alebo
- b) súhlas vlastníka nehnuteľnosti alebo stavby, na ktorej bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené so zriadením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia na takejto nehnuteľnosti alebo stavbe a s uzatvorením Zmluvy o pripojení a pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia zriadeného na takejto nehnuteľnosti alebo stavbe do distribučnej sústavy.
- 2.2.7 V prípade, ak odberateľ elektriny alebo výrobca elektriny, ktorých odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie je pripojené do distribučnej sústavy nepreukáže Prevádzkovateľovi v lehote 14 kalendárnych dní od doručenia písomnej výzvy Prevádzkovateľa
- a) vlastnícke právo odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny k takémuto odbernému elektrickému zariadeniu alebo elektroenergetickému zariadeniu a vlastnícke právo odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny k nehnuteľnosti alebo stavbe, na ktorej je takéto odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené, alebo
- b) súhlas vlastníka takéhoto odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia s uzatvorením Zmluvy o pripojení a pripojením takéhoto odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy a súhlas vlastníka nehnuteľnosti alebo stavby, na ktorej je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie zriadené so zriadením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia na takejto nehnuteľnosti alebo stavbe a s uzatvorením Zmluvy o pripojení a pripojením odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia na takejto nehnuteľnosti alebo stavbe do distribučnej sústavy,
- je Prevádzkovateľ oprávnený odstúpiť od Zmluvy o pripojení a odpojiť odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie od distribučnej sústavy.
- 2.2.8 Ak nie je inštalovaný hlavný istič pred určeným meradlom a odberateľ elektriny na základe revíznej správy nepreukáže nič iné, je u existujúcich odberateľov elektriny v domácnosti bez uzatvorenej Zmluvy o pripojení považovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity pre odberateľov elektriny pri individuálnej bytovej výstavbe zodpovedajúca hodnote 1 x 25 A a 3 x 25 A a pre odberateľov elektriny pri komplexnej bytovej výstavbe zodpovedajúca hodnote 1 x 25 A a 3 x 25 A. Podľa tejto hodnoty ističa bude vypočítaná cena za pripojenie v prípade požiadavky na zmenu maximálnej rezervovanej kapacity.
- 2.2.9 V prípade, ak odberateľ elektriny žiada o zníženie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity, je povinný pre tento účel predložiť Prevádzkovateľovi žiadosť o zmenu tejto hodnoty. Prevádzkovateľ a odberateľ elektriny pre tento účel na základe žiadosti

uzatvoria novú Zmluvu o pripojení. Zmena hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity je účinná splnením všetkých obchodných a technických podmienok vyplývajúcich z tejto zmluvy o pripojení. Pri znížení hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity sa cena za pripojenie neuhrádza.

- 2.2.10 Pre odberateľov elektriny, ktorí nemajú uzatvorenú s Prevádzkovateľom Zmluvu o pripojení a ich odberné miesto je vybavené určeným meradlom umožňujúcim meranie výkonu, sa za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Maximálna rezervovaná kapacita sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za maximálnu rezervovanú kapacitu pripojenia existujúcich výrobcov elektriny bez zmluvy o pripojení sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú maximálnu rezervovanú kapacitu existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady za pripojenie neúčtujú.
- 2.2.11 V prípade, ak bude odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojené do distribučnej sústavy cez elektroenergetické zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve Prevádzkovateľa, Prevádzkovateľ nezodpovedá odberateľovi elektriny alebo výrobcovi elektriny za škodu, ktorá vznikne odberateľovi elektriny alebo výrobcovi elektriny v dôsledku poruchy alebo odpojenia elektroenergetického zariadenia, cez ktoré je elektroenergetické zariadenie odberateľa elektriny, resp. výrobcu elektriny pripojené do distribučnej sústavy.
- 2.2.12 Pre posúdenie napätovej úrovne pripojenia je rozhodujúce vlastníctvo transformačnej stanice alebo transformátora. V prípade, že transformačná stanica nie je vo vlastníctve (spoluvlastníctve, nájme alebo inom právnom vzťahu umožňujúcom užívanie transformačnej stanice) odberateľa elektriny a odberateľ elektriny má ceny a cenové podmienky napätovej úrovne vn, tento uhrádza parciálnu časť nákladov súvisiacu s majetkom a prevádzkovaním transformačnej stanice (podľa ročného prehodnotenia nákladov distribúcie).
- 2.2.13 Prevádzkovateľ je povinný pripojiť odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa do distribučnej sústavy do 5 pracovných dní po splnení Technických podmienok Prevádzkovateľa, technických podmienok stanovených Prevádzkovateľom žiadateľovi v Zmluve o pripojení a Obchodných podmienok pripojenia. Technické podmienky Prevádzkovateľa a technické podmienky stanovené Prevádzkovateľom žiadateľovi v Zmluve o pripojení sa považujú za splnené zabezpečením potrebnej kapacity v distribučnej sústave Prevádzkovateľom a prípravou odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia žiadateľom na pripojenie do distribučnej sústavy. Obchodné podmienky pripojenia sa považujú za splnené najmä podpísaním a doručením žiadateľom podpísanej Zmluvy o pripojení Prevádzkovateľovi, zaplatením ceny za pripojenie a uzatvorením všetkých zmlúv potrebných pre zabezpečenie distribúcie a dodávky elektriny do odberného miesta žiadateľa a sú deklarované doručením príslušného zmenového zoznamu Prevádzkovateľovi, pokiaľ nie sú vo vyššie uvedených zmluvách uvedené ďalšie podmienky pripojenia.
- 2.2.14 Za účelom zabezpečenia pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy, distribúcie elektriny a dodávky elektriny do odberného miesta musí žiadateľ uzatvoriť:



- a) Zmluvu o združenej dodávke elektriny, na základe ktorej dodávateľ elektriny zabezpečí do odberného miesta odberateľa elektriny distribúciu a súvisiace služby a dodávku elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku odberateľa elektriny, pričom žiadateľ je povinný požiadať o uzatvorenie takejto zmluvy dodávateľa elektriny najneskôr 14 pracovných dní pred začatím dodávky a distribúcie elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení alebo
- b) Zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, pričom žiadateľ je povinný požiadať Prevádzkovateľa o uzatvorenie takejto zmluvy najneskôr 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení a zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny.

Žiadateľ je povinný uzatvoriť vyššie uvedené zmluvy najneskôr do 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia písomného oznámenia Prevádzkovateľa, ktorým Prevádzkovateľ potvrdí žiadateľovi splnenie Technických podmienok Prevádzkovateľa a technických podmienok pripojenia uvedených v Zmluve o pripojení.

- 2.2.15 Náklady Prevádzkovateľa na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa, vyvolané pripojením žiadateľa, je povinný uhradiť žiadateľ vo forme ceny za pripojenie.
- 2.2.16 Ak žiadateľ požaduje zvýšenie existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, cena za pripojenie za zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity sa vypočíta z rozdielu požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.
- 2.2.17 Náklady Prevádzkovateľa spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v Technických podmienkach Prevádzkovateľa, je žiadateľ povinný uhradiť Prevádzkovateľovi v plnej výške.
- 2.2.18 Cenu za pripojenie do distribučnej sústavy a zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity určí Prevádzkovateľ v súlade so všeobecne záväzným právnym predpisom, ktorým sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike.
- 2.2.19 Cenu za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny stanoví Prevádzkovateľ vo výške skutočne vyvolaných nákladov Prevádzkovateľa na pripojenie žiadateľa.
- 2.2.20 Žiadateľ má nárok na vrátenie ceny za pripojenie, alebo jej časti iba v prípade, ak o vrátenie ceny za pripojenie žiadateľ Prevádzkovateľa písomne požiadal, Prevádzkovateľ do termínu doručenia žiadosti žiadateľa o vrátenie ceny za pripojenie nezačal s prácami, ktoré sú potrebné pre zabezpečenie pripojenia do distribučnej sústavy, v čase doručenia žiadosti žiadateľa o vrátenie ceny za pripojenie, alebo jej časti nebola ešte uzatvorená zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo zmluva o združenej dodávke elektriny a ak nastala aspoň jedna z nižšie uvedených skutočností:
  - a) žiadosť žiadateľa o stavebné povolenie pre výstavbu odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia bola právoplatným rozhodnutím stavebného úradu zamietnutá, alebo
  - b) došlo k zrušeniu žiadateľa, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení prechádzajú na právneho nástupcu žiadateľa,
  - c) žiadateľ zomrel, pričom v takom prípade majú nárok na vrátenie ceny za pripojenie dedičia žiadateľa,
  - d) žiadateľ požiadal Prevádzkovateľa o ukončenie Zmluvy o pripojení a uzatvoril s Prevádzkovateľom zmluvu o ukončení platnosti Zmluvy o pripojení.

Prevádzkovateľ vráti žiadateľovi cenu za pripojenie zníženú o náklady, ktoré Prevádzkovateľ vynaložil v súvislosti s plnením svojich povinností zo Zmluvy o pripojení. Prevádzkovateľ vráti žiadateľovi cenu za pripojenie až po preukázaní skutočností zakladajúcich nárok žiadateľa na vrátenie ceny za pripojenie. Ak na základe žiadosti o vrátenie ceny za pripojenie nebola ukončená Zmluva o pripojení dohodou Prevádzkovateľa a žiadateľa, má Prevádzkovateľ po doručení oprávnenej žiadosti žiadateľa o vrátenie ceny za pripojenie a po preukázaní skutočností zakladajúcich nárok žiadateľa na vrátenie ceny za pripojenie, právo odstúpiť od Zmluvy o pripojení.

### **2.3 Žiadosť o pripojenie do distribučnej sústavy**

- 2.3.1 Žiadateľ je oprávnený požiadať Prevádzkovateľa o pripojenie do distribučnej sústavy a o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity spôsobom uvedeným na webovom sídle Prevádzkovateľa (napr. písomnou žiadosťou o pripojenie distribučnej sústavy). Žiadateľ (výrobca elektriny) môže podať žiadosť o pripojenie do distribučnej sústavy výlučne písomnou žiadosťou o pripojenie do distribučnej sústavy. Žiadateľ (výrobca elektriny) je povinný spolu so žiadosťou o pripojenie zaslať Prevádzkovateľovi i vyplnený dotazník pre výrobnú.
- 2.3.2 Žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy, žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy a dotazník pre výrobnú sú k dispozícii na webovom sídle Prevádzkovateľa a na kontaktných miestach Prevádzkovateľa.
- 2.3.3 Ak žiadateľ žiada Prevádzkovateľa o pripojenie do distribučnej sústavy prostredníctvom elektroenergetického zariadenia tretej osoby, je žiadateľ povinný spolu so žiadosťou o pripojenie predložiť Prevádzkovateľovi písomný súhlas tretej osoby, ktorá je vlastníkom takéhoto elektroenergetického zariadenia s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy prostredníctvom jej elektroenergetického zariadenia. Všetky nároky vlastníka elektroenergetického zariadenia, prostredníctvom ktorého bude odberné elektrické alebo elektroenergetické zariadenie žiadateľa pripojené do distribučnej sústavy, na náhradu za užívanie elektroenergetického zariadenia, ktorého je vlastníkom, znáša v plnej výške žiadateľ.
- 2.3.4 Prevádzkovateľ sa k úplnej žiadosti o pripojenie alebo k žiadosti o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, alebo žiadosti o zmenu technických podmienok pripojenia písomne vyjadrí v lehote 30 kalendárnych dní odo dňa doručenia úplnej žiadosti. Spolu s kladným vyjadrením k pripojeniu do distribučnej sústavy zasiela Prevádzkovateľ žiadateľovi návrh Zmluvy o pripojení. Prevádzkovateľ je viazaný návrhom Zmluvy o pripojení len počas lehoty uvedenej v návrhu Zmluvy o pripojení. Ak je vyjadrenie Prevádzkovateľa k žiadosti o pripojenie záporné, Prevádzkovateľ uvedie vo vyjadrení dôvod odmietnutia žiadosti o pripojenie.

### **2.4 Zmluva o pripojení odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy**

- 2.4.1 Ustanovenia tohto článku 2.4 Obchodných podmienok pripojenia sa vzťahujú výlučne na Zmluvu o pripojení odberného elektrického zariadenia do distribučnej sústavy (ďalej v tomto článku 2.4 Obchodných podmienok pripojenia len „**Zmluva o pripojení**“) a na Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy sa nevzťahujú.
- 2.4.2 Predmetom Zmluvy o pripojení je záväzok Prevádzkovateľa na základe žiadosti žiadateľa o pripojenie do distribučnej sústavy zabezpečiť v distribučnej sústavy pre pripojenie

odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy maximálnu rezervovanú kapacitu vo výške uvedenej v Zmluve o pripojení a po splnení povinností žiadateľa uvedených v týchto Obchodných podmienkach pripojenia, Technických podmienkach Prevádzkovateľa a technických podmienkach uvedených v Zmluve o pripojení, umožniť pripojenie odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy a záväzok žiadateľa uhradiť Prevádzkovateľovi cenu za pripojenie vo výške a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení a týchto Obchodných podmienkach pripojenia.

- 2.4.3 Účelom Zmluvy o pripojení je vytvorenie materiálno-technických podmienok a predpokladov pre budúcu distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta uvedeného v Zmluve o pripojení, v ktorom bude po splnení Obchodných podmienok pripojenia pripojené do distribučnej sústavy odberné elektrické zariadenie žiadateľa, špecifikácia pripojenia a stanovenie technických podmienok pripojenia odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy. Účelom Zmluvy o pripojení nie je fyzické pripojenie odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy.
- 2.4.4 Prevádzkovateľ splní predmet Zmluvy o pripojení v lehote uvedenej v Zmluve o pripojení, ktorá začne plynúť odo dňa nasledujúceho (i) po splnení povinnosti žiadateľa zaplatiť cenu za pripojenie vo výške uvedenej v Zmluve o pripojení spôsobom uvedeným v týchto Obchodných podmienkach pripojenia a (ii) po splnení povinností žiadateľa uvedených v Technických podmienkach Prevádzkovateľa a v technických podmienkach uvedených v Zmluve o pripojení.
- 2.4.5 Cena za pripojenie je stanovená spôsobom uvedeným vo všeobecne záväznom právnom predpise, ktorým sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a/alebo v súlade s príslušným cenovým rozhodnutím ÚRSO. Žiadateľ je povinný zaplatiť cenu za pripojenie platnú v čase doručenia žiadosti o pripojenie Prevádzkovateľovi.
- 2.4.6 Žiadateľ je povinný zaplatiť Prevádzkovateľovi cenu za pripojenie vo výške, na účet a s variabilným symbolom, ktoré sú uvedené v Zmluve o pripojení v lehote splatnosti 14 kalendárnych dní od podpisu Zmluvy o pripojení oboma zmluvnými stranami. Za deň úhrady ceny za pripojenie sa považuje deň, v ktorý bude suma ceny za pripojenie pripísaná na účet Prevádzkovateľa.
- 2.4.7 Úhradou ceny za pripojenie nevzniká žiadateľovi majetková účasť, resp. spoluvlastnícke právo k elektroenergetickému zariadeniu vybudovanému Prevádzkovateľom v súlade so Zmluvou o pripojení.
- 2.4.8 Ak žiadateľ nezaplatí cenu za pripojenie v lehote splatnosti Zmluva o pripojení zaniká. Ak má žiadateľ záujem o pripojenie do distribučnej sústavy, je povinný podať Prevádzkovateľovi novú žiadosť o pripojenie.
- 2.4.9 Cena za pripojenie sa nevyžaduje, ak sa Zmluva o pripojení uzatvára pri zmene odberateľa elektriny v odbernom mieste bez zvýšenia existujúcej maximálnej rezervovanej kapacity, ak medzi ukončením odberu v odbernom mieste a prihlásením nového odberateľa elektriny v tom istom odbernom mieste neuplynulo viac ako dvanásť mesiacov. Uvedené neplatí, ak je so zmenou odberateľa elektriny spojená žiadosť o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto Obchodných podmienok pripojenia, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
- 2.4.10 Ak je čas medzi ukončením odberu na odbernom mieste a prihlásením nového odberateľa elektriny v zmysle predchádzajúceho bodu bez zvýšenia maximálnej rezervovanej

kapacity dlhší ako dvanásť mesiacov, je žiadateľ povinný zaplatiť cenu za pripojenie v rovnakej výške ako v prípade nového pripojenia.

- 2.4.11 Prevádzkovateľ je oprávnený účtovať poplatok za znovupripojenie odberného miesta, v súlade s Cenníkom služieb PDS v prípade, ak bola na odbernom mieste prerušená distribúcia elektriny bez ukončenia zmluvného vzťahu s odberateľom pre neplnenie zmluvne dohodnutých platobných podmienok za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a/alebo dodávku elektriny alebo v prípade zisteného neoprávneného odberu elektriny a je požiadavka na obnovenie distribúcie elektriny na dané odberné miesto.
- 2.4.12 Žiadateľ je povinný dodržiavať maximálnu rezervovanú kapacitu dohodnutú v Zmluve o pripojení. Pri prekročení maximálnej rezervovanej kapacity dohodnutej v Zmluve o pripojení je žiadateľ povinný zaplatiť Prevádzkovateľovi cenu za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity uvedenú v cenovom rozhodnutí ÚRSO platnom v čase prekročenia maximálnej rezervovanej kapacity. Žiadateľ zároveň zodpovedá za škodu, ktorá prekročením maximálnej rezervovanej kapacity vznikne Prevádzkovateľovi a/alebo tretím osobám.
- 2.4.13 Žiadateľ je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi všetku súčinnosť nevyhnutnú pre zabezpečenie pripojenia žiadateľa do distribučnej sústavy. Žiadateľ je povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi všetky potrebné podklady, dokumenty a informácie, nevyhnutne potrebné pri zhotovovaní stavby príslušného elektroenergetického zariadenia a pre zabezpečenie inžinierskej a realizačnej činnosti vykonávanej za účelom zhotovenia stavby elektroenergetického zariadenia a jeho pripojenie. V prípade omeškania žiadateľa s poskytnutím vyššie uvedenej súčinnosti sa o čas omeškania žiadateľa predlžuje čas plnenia predmetu Zmluvy o pripojení dohodnutý v Zmluve o pripojení.
- 2.4.14 Čas plnenia predmetu Zmluvy o pripojení sa automaticky predlžuje o čas, po ktorý budú trvať nasledovné prekážky, ktoré bránia Prevádzkovateľovi v plnení predmetu Zmluvy o pripojení :
- i. omeškание žiadateľa s poskytnutím nevyhnutne potrebnej súčinnosti žiadateľa uvedenej v Zmluve o pripojení a týchto Obchodných podmienkach pripojenia,
  - ii. Prekážky, ktoré neboli v čase podpisu Zmluvy o pripojení Prevádzkovateľovi známe, ktoré objektívne bránia Prevádzkovateľovi začať, alebo pokračovať v plnení predmetu Zmluvy o pripojení,
  - iii. nepriaznivé klimatické podmienky, ktoré bránia Prevádzkovateľovi začať, alebo pokračovať v plnení predmetu Zmluvy o pripojení,
  - iv. žiadosť Prevádzkovateľa o územné rozhodnutie/stavebné povolenie pre výstavbu elektroenergetického zariadenia, ktoré je potrebné zhotoviť za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení alebo návrh Prevádzkovateľa na kolaudáciu elektroenergetického zariadenia, ktoré je potrebné za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení boli právoplatným rozhodnutím stavebného úradu zamietnuté.
- 2.4.15 Žiadateľ je povinný Prevádzkovateľovi uhradiť alikvotnú časť investičných prostriedkov vynaložených Prevádzkovateľom za účelom plnenia Predmetu Zmluvy o pripojení v prípade, ak žiadateľ nevyužíva maximálnu rezervovanú kapacitu dohodnutú v Zmluve o pripojení v lehote dvoch rokov bezprostredne nasledujúcich po dni, v ktorom nadobudlo právoplatnosť kolaudačné rozhodnutie pre stavbu elektroenergetického zariadenia zhotovenú Prevádzkovateľom za účelom splnenia predmetu Zmluvy o pripojení. Za nevyužitie maximálnej rezervovanej kapacity žiadateľom sa považuje

stav, keď si žiadateľ na základe zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy neobjedná v uvedenej lehote rezervovanú kapacitu v priemere minimálne vo výške 70 % maximálnej rezervovanej kapacity.

- 2.4.16 Pred uzatvorením Zmluvy o pripojení, najmä ale nie výlučne v žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy je žiadateľ povinný Prevádzkovateľa pravdivo a presne informovať o všetkých skutočnostiach nevyhnutných pre Prevádzkovateľa s cieľom uzatvorenia a plnenia Zmluvy o pripojení. Žiadateľ je povinný informovať Prevádzkovateľa o všetkých skutočnostiach, ktoré by mohli viesť ku škodám a je povinný vynaložiť všetko úsilie, ktoré je možné od neho spravodlivo požadovať na odvrátenie hroziacej škody. Žiadateľ je povinný bez zbytočného odkladu informovať Prevádzkovateľa o všetkých zmenách, ktoré môžu mať vplyv na riadne plnenie povinností žiadateľa vyplývajúcich zo Zmluvy o pripojení a týchto Obchodných podmienok pripojenia.
- 2.4.17 Zmena identifikačných údajov zmluvných strán, ako aj čísla účtu, zmena osôb zodpovedných za uzatvorenie a plnenie Zmluvy o pripojení, zmena doručovacej adresy alebo zmena kontaktných osôb sa nebudú považovať za zmeny vyžadujúce uzavretie dodatku k Zmluve o pripojení. Zmluvná strana dotknutá takouto zmenou je povinná zmeny týchto údajov písomne oznámiť druhej zmluvnej strane bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15 kalendárnych dní od zmeny príslušných údajov. Nesplnenie tejto oznamovacej povinnosti je na ťarchu povinnej zmluvnej strany. Zmluvné strany sa zaväzujú poskytovať si včas všetky informácie, ktoré by mohli mať vplyv na plnenie podľa Zmluvy o pripojení.
- 2.4.18 Prevádzkovateľ spracúva a využíva osobné údaje v rozsahu uvedenom v žiadosti o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave (ďalej v tomto bode len „**Žiadosť**“) a v Zmluve o pripojení, na účel uzatvorenia a plnenia Zmluvy o pripojení, jej zmeny alebo ukončenia, čo v sebe zahŕňa aj fakturáciu ceny za pripojenie, prípadne iných poplatkov na základe Zmluvy o pripojení a evidenciu pohľadávok zo Zmluvy o pripojení, spoluprácu a poskytovanie súčinnosti orgánom verejnej moci a iným osobám v zmysle príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov. Podstatnou náležitosťou uvedeného účelu je jednoznačná identifikácia žiadateľa pre potreby plnenia si a vymoženía povinností žiadateľa zo Zmluvy o pripojení, riadneho a úplného vysporiadania všetkých záväzkov a nárokov zo Zmluvy o pripojení. Žiadateľ je v zmysle zákona č. 122/2013 Z.z. o ochrane osobných údajov (ďalej len „**Zákon o ochrane osobných údajov**“) povinný poskytnúť Prevádzkovateľovi údaje označené v Žiadosti a v Zmluve o pripojení ako povinné, a to údaje nevyhnutné na dosiahnutie účelu ich spracúvania vymedzeného v predchádzajúcom odseku, inak má Prevádzkovateľ právo odmietnuť uzatvorenie Zmluvy o pripojení. Poskytnutie ostatných údajov je výlučne dobrovoľné. Osobné údaje je tiež oprávnený spracúvať aj sprostredkovateľ Prevádzkovateľa v rozsahu a za podmienok dojednaných v písomnej zmluve alebo v písomnom poverení. V súlade so Zákonom o ochrane osobných údajov Prevádzkovateľ oznamuje žiadateľovi, že sprostredkovateľom Prevádzkovateľa pri spracúvaní osobných údajov žiadateľa sú spoločnosti: Západoslovenská energetika, a.s., so sídlom Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 35 823 551; E.ON IT Slovakia spol. s r.o., so sídlom Čulenova 5, 811 09 Bratislava, IČO: 31 404 600; E.ON IS gmbh, so sídlom Humboldtstrasse 33, 301 69 Hannover; Crystal Call, a.s., so sídlom Háľkova 1/A, 831 03 Bratislava, IČO: 35 880 805. Ak Prevádzkovateľ poverí spracúvaním osobných údajov sprostredkovateľa až po získaní osobných údajov, oznámi to žiadateľovi v lehote ustanovenej Zákonom o ochrane osobných údajov. Prevádzkovateľ je oprávnený splniť si svoju informačnú povinnosť aj

zverejnením zoznamu sprostredkovateľov na svojom webovom sídle. Žiadateľ ako dotknutá osoba má podľa ustanovenia § 20 ods. 1 Zákona o ochrane osobných údajov právo na základe písomnej žiadosti od Prevádzkovateľa vyžadovať: (i) informácie o stave spracúvania svojich osobných údajov v informačnom systéme, (ii) presné informácie o zdroji, z ktorého získal osobné údaje na spracúvanie, (iii) odpis svojich osobných údajov, ktoré spracúva v informačnom systéme, (iv) opravu svojich nesprávnych, neúplných alebo neaktuálnych osobných údajov, ktoré sú predmetom spracúvania, (v) likvidáciu svojich osobných údajov, ak bol splnený účel spracúvania. Podľa § 20 ods. 4 Zákona o ochrane osobných údajov má dotknutá osoba právo namietat' a nepodrobiť sa rozhodnutiu Prevádzkovateľa, ktoré by malo pre ňu právne účinky alebo významný dosah, ak sa takéto rozhodnutie vydá výlučne na základe úkonov automatizovaného spracúvania jej osobných údajov. Toto právo možno obmedziť iba v prípade, ak to ustanovuje osobitný zákon, v ktorom sú opatrenia na zabezpečenie oprávnených záujmov dotknutej osoby alebo obmedzenie práva vyplýva zo zmluvy uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a dotknutou osobou. Podľa § 20 ods. 5 Zákona o ochrane osobných údajov, dotknutá osoba má právo nesúhlasiť s oznámením podľa § 23 ods. 5 Zákona o ochrane osobných údajov a písomne odmietnuť prenos svojich osobných údajov do tretej krajiny, ktorá nezaručuje primeranú úroveň ochrany a ak prenos možno vykonať len so súhlasom dotknutej osoby. Podľa § 20 ods. 6 Zákona o ochrane osobných údajov, dotknutá osoba pri podozrení, že jej osobné údaje sa neoprávnene spracúvajú, môže podať o tom oznámenie Úradu na ochranu osobných údajov Slovenskej republiky. Podľa § 20 ods. 7 Zákona o ochrane osobných údajov, ak dotknutá osoba nemá spôsobilosť na právne úkony v plnom rozsahu, jej práva môže uplatniť zákonný zástupca. Podľa § 20 ods. 8 Zákona o ochrane osobných údajov, ak dotknutá osoba nežije, jej práva, ktoré mala podľa tohto zákona, môže uplatniť blízka osoba.

- 2.4.19 Všetky oznámenia, výzvy a iné podania, ktoré sa majú podľa Zmluvy o pripojení, týchto Obchodných podmienok pripojenia, všeobecne záväzných právnych predpisov alebo právnych predpisov záväzných pre účastníka trhu s elektrinou urobiť písomne, sa budú považovať za riadne podané, ak budú doručené druhej zmluvnej strane osobne alebo poštou na adresu zmluvnej strany uvedenú v Zmluve o pripojení alebo oznámenú písomne druhej zmluvnej strane spôsobom uvedeným v tomto bode. Každé oznámenie, výzva alebo podanie sa bude považovať za doručené v prvý nasledujúci pracovný deň po jeho doručení zmluvnej strane, v prípade jeho neprevzatia zmluvnou stranou tretí pracovný deň po uložení zásielky, aj keď sa táto zmluvná strana o uložení nedozvedela, alebo v deň odmietnutia jeho prevzatia zmluvnou stranou, ktorej je adresované.
- 2.4.20 Žiadateľ nemôže postúpiť alebo previesť svoje práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení ako celok alebo ich časť bez predchádzajúceho písomného súhlasu Prevádzkovateľa. Všetky práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení 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. Smrťou žiadateľa Zmluva o pripojení zaniká. Dedič žiadateľa, na ktorého prešlo vlastnícke, alebo užívacie právo k nehnuteľnosti, alebo stavbe, ku ktorej bolo Zmluvou o pripojení zriadené odberné miesto je povinný uzatvoriť novú Zmluvu o pripojení.
- 2.4.21 Situácie a úkony, ktoré nie sú výslovne upravené alebo riešené v Zmluve o pripojení a v týchto Obchodných podmienkach pripojenia alebo v iných dojednaniach medzi zmluvnými stranami, sa budú riešiť medzi Prevádzkovateľom a žiadateľom individuálne,

podľa ustanovení príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov, obchodných zvyklostí a všeobecných zásad, na ktorých je zmluvný vzťah medzi Prevádzkovateľom a žiadateľom postavený.

2.4.22 Zmluvu o pripojení možno zrušiť iba písomne; tým nie sú dotknuté ustanovenia týchto Obchodných podmienok pripojenia, podľa ktorých Zmluva o pripojení zaniká, ak nastanú právne skutočnosti predpokladané týmito Obchodnými podmienkami pripojenia. Zmluvu o pripojení možno meniť alebo dopĺňať len písomnými dodatkami podpísanými oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán alebo uzatvorením novej Zmluvy o pripojení, ktorá v celom rozsahu nahradí pôvodnú Zmluvu o pripojení.

2.4.23 Zmluva o pripojení zaniká:

- a) zánikom zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej pre odberné miesto uvedené v Zmluve o pripojení; to neplatí pri
  - i. zmene dodávateľa elektriny bez zmeny odberateľa elektriny na odbernom mieste, ak zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny zanikne ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny a je uzatvorená zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny,
  - ii. dodávke elektriny dodávateľom poslednej inštancie podľa Zákona o energetike;
- b) zmenou odberateľa elektriny na odbernom mieste uvedenom v Zmluve o pripojení,
- c) písomným odstúpením Prevádzkovateľa,
- d) uplynutím lehoty dvoch rokov odo dňa podpisu Zmluvy o pripojení oboma zmluvnými stranami v prípade, ak žiadateľ v uvedenej lehote nesplní Technické podmienky Prevádzkovateľa a technické podmienky uvedené v Zmluve o pripojení.

2.4.24 Prevádzkovateľ je oprávnený odstúpiť od Zmluvy o pripojení:

- a) v prípade, ak žiadateľ nedodríava technické podmienky Prevádzkovateľa a technické podmienky uvedené v Zmluve o pripojení,
- b) v prípade kladného vybavenia žiadosti žiadateľa o vrátenie ceny za pripojenie, resp. jej časti podanej v súlade s týmito Obchodnými podmienkami pripojenia,
- c) podľa bodu 2.2.7 týchto Obchodných podmienok pripojenia,
- d) ak žiadateľ neuzatvorí s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny alebo neuzatvorí zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny s Prevádzkovateľom a súčasne zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom elektriny najneskôr do 60 kalendárnych dní odo dňa doručenia písomného oznámenia Prevádzkovateľa, ktorým Prevádzkovateľ potvrdí žiadateľovi splnenie Technických podmienok Prevádzkovateľa a technických podmienok pripojenia uvedených v Zmluve o pripojení,
- e) v prípade zistenia neoprávneného odberu elektriny na odbernom mieste.

## 2.5 Podmienky rozšírenia distribučnej sústavy

### 2.5.1 Úvodné ustanovenia

1. Podmienky upravené v bode 2.5 sa vzťahujú na výrobcov elektriny z OZE a KVET a tvoria špeciálnu úpravu voči všeobecným pravidlám pre pripojenie do distribučnej sústavy upraveným v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok pripojenia. V prípade, že sú ustanovenia v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok pripojenia a tohto bodu 2.5 v rozpore, platia osobitné podmienky uvedené v tomto bode 2.5.
2. Podmienky upravené v tomto bode 2.5. Majú doplňujúci charakter k predchádzajúcim bodom tohto článku 2 Obchodných podmienok pripojenia. Uvedené znamenajú, že na práva a povinnosti Prevádzkovateľa a výrobcu elektriny vznikajúce v súvislosti s pripojením zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, ktoré nie sú upravené v tomto bode 2.5, sa vzťahujú primerane ustanovenia upravené v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok pripojenia.
3. Prevádzkovateľ si vyhradzuje z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti, spoľahlivosti a stability elektroenergetickej sústavy právo informovať prevádzkovateľa prenosovej sústavy o žiadosti na pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy ak sa jedná o zariadenie na výrobu elektriny z NOZE s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, ktorý má byť pripojený do distribučnej sústavy. Za týmto účelom je Prevádzkovateľ oprávnený poskytnúť prevádzkovateľovi prenosovej sústavy všetky nevyhnutne potrebné informácie súvisiace s takouto žiadosťou.

### 2.5.2 Osvedčenie na výstavbu energetického zariadenia

1. Žiadateľ o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, ktorý je podľa Zákona o energetike oprávnený stavať zariadenie na výrobu elektriny iba na základe osvedčenia na výstavbu energetického zariadenia (ďalej len „osvedčenie“), je povinný spolu so žiadosťou o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy predložiť Prevádzkovateľovi platné osvedčenie.
2. Osvedčenie vydáva Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky na základe písomnej žiadosti žiadateľa. Žiadateľ je v zmysle Zákona o energetike povinný k žiadosti priložiť aj stanovisko Prevádzkovateľa.
3. Stanovisko Prevádzkovateľa k vydaniu osvedčenia podľa Zákona o energetike platí 6 mesiacov odo dňa jeho vydania a stráca platnosť pri zmene údajov, na základe ktorých bolo vydané. O predĺženie platnosti stanoviska je možné požiadať pred uplynutím jeho platnosti.
4. Za účelom vypracovania stanoviska Prevádzkovateľa je nevyhnutné predložiť tieto podklady spolu so základnými kontaktnými údajmi žiadateľa, „Dotazník pre výrobné“, ktorého súčasťou ďalej sú:
  - a) prehľadný situačný plán, ortofotomapa, katastrálna mapa (vyhotovené dvojmo) s vyznačením polohy objektu v mierke 1:1000 alebo 1:1200 alebo 1:2880. V pláne musia byť zakreslené všetky susediace objekty,
  - b) jedнопólovú schému zapojenia vyvedenia výkonu od jednotlivých výrobní smerom k deliacemu bodu medzi žiadateľom a Prevádzkovateľom s uvedením typov a dĺžok uvažovaných vedení,
  - c) celkový inštalovaný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny,
  - d) súčasná hodnota rezervovaného príkonu a výkonu,



- e) fotokópie typových listov s technickými údajmi zariadení od ich výrobcov (generátor, transformátor, striedač, kompenzačné zariadenie a pod.), PQ diagram stroja resp. meniča,
  - f) predložiť popis spôsobu prevádzky zariadenia na výrobu elektriny, skúšobné protokoly, ako aj správu o typovej skúške statických striedačov s protokolom k očakávaným prúdom harmonických a medziharmonických,
  - g) úradne overený výpis z obchodného registra alebo úradne overenú kópiu listiny o zriadení právnickej osoby, nie staršiu ako 3 mesiace (fyzické osoby, ktoré nemajú obchodnú firmu uvedené podklady neprikladajú),
  - h) u veterných a fotovoltaiických elektrární osvedčenie a skúšobný protokol k očakávaným spätným vplyvom podľa (menovitý výkon, činiteľ flikru, kolísanie činného a jalového výkonu, vnútorný uhol zariadenia na výrobu elektriny, interval pre riadenie účinníku - kapacitný/induktívny, emitované harmonické a medziharmonické prúdy a náhradnú schému pre určenie príspevku do skratu na vplyvu na úroveň signálu HDO, vybavenie ochranami a ich vypínacie časy).
5. Prevádzkovateľ posúdi žiadosť a komplexnosť dodaných podkladov k žiadosti (v prípade neúplného podania vráti žiadosť žiadateľovi s odôvodnením doplnenia), spracuje návrh spôsobu riešenia pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy a posúdi štúdiou pripojiteľnosti predpokladaný vplyv na distribučnú sústavu.
  6. V odôvodnených, zložitých prípadoch si môže Prevádzkovateľ objednať štúdiu pripojiteľnosti zariadenia na výrobu elektriny, resp. skupiny zariadení na výrobu elektriny k distribučnej sústave. Zároveň s procesom vypracovania štúdie pripojiteľnosti môže stanoviť lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie.
  7. V prípade pozitívnej štúdie pripojiteľnosti Prevádzkovateľ vydá kladné stanovisko k vydaniu osvedčenia s dobou platnosti 6 mesiacov odo dňa jeho vydania, pričom si vyhradí právo na úpravu veľkosti vyvedeného výkonu do distribučnej sústavy a stanovenia konkrétnych záväzných technických podmienok pripojenia do distribučnej sústavy v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, ktorá bude vypracovaná na základe komplexnej žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy.
  8. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhované zariadenie na výrobu elektriny s požadovaným výkonom do distribučnej sústavy pripojiť a teda vydať kladné stanovisko k osvedčeniu, Prevádzkovateľ žiadosť zamietne písomným vyjadrením, a môže navrhnúť žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu zariadenia na výrobu elektriny v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia môže prehodnotiť svoj investičný zámer výstavby zariadenia na výrobu elektriny v plánovanom rozsahu, akceptovať predmetný návrh a zároveň predložiť novú žiadosť.

### **2.5.3 Žiadosť výrobcu elektriny o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy**

1. Žiadateľ o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy predloží:
  - a) Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy  
Dotazník pre výrobné
  - b) Alternatívne:
    - i. Žiadosť o pripojenie (odberu)

- ii. Žiadosť o pripojenie (dočasné pripojenie pre výstavbu, dočasná staveništná prípojka)

2. Súčasťou nevyhnutných podkladov ďalej sú:

- a) prehľadný situačný plán, ortofotomapa, katastrálna mapa (vyhotovené dvojmo) s vyznačením polohy objektu v mierke 1:1000 alebo 1:1200 alebo 1:2880. V pláne musia byť zakreslené všetky susediace objekty,
  - b) jednopólovú schému zapojenia vyvedenia výkonu od jednotlivých výrobní smerom k deliacemu bodu medzi žiadateľom a Prevádzkovateľom s uvedením typov a dĺžok uvažovaných vedení,
  - c) štúdiu výroby elektriny – chodu zariadenia na výrobu elektriny z hľadiska spolupráce s distribučnou sústavou (v štúdiu má byť analyzovaná predovšetkým navrhovaná skladba výroby, vplyv vnútroareálovej spotreby, návrh dodávky elektriny do distribučnej sústavy, počty hodín výroby, rozbor bilancií a pod.),
  - d) v prípade, že je súčasne požadované pripojenie nového odberného elektrického zariadenia, je potrebné s touto žiadosťou podať zároveň i žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia k distribučnej sústave,
  - e) požiadavku na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska Prevádzkovateľa),
  - f) požadovaná hodnota maximálneho rezervovaného odoberaného výkonu – Žiadosť o pripojenie odberu,
  - g) súčasná hodnota rezervovaného príkonu a výkonu,
  - h) fotokópie typových listov s technickými údajmi zariadení od ich výrobcov (generátor, transformátor, striedač, kompenzačné zariadenie a pod.), PQ diagram stroja resp. meniča,
  - i) predložiť popis spôsobu prevádzky zariadenia na výrobu elektriny, skúšobné protokoly, ako aj správu o typovej skúške statických striedačov s protokolom k očakávaným prúdom harmonických a medziharmonických,
  - j) osvedčenie, ak je žiadateľ oprávnený stavať zariadenie na výrobu elektriny iba na základe osvedčenia
  - k) písomný súhlas vlastníka nehnuteľnosti na umiestnenie zariadenia na výrobu elektriny a súvisiacich elektroenergetických zariadení – podpis vlastníka nehnuteľnosti na žiadosti, čím súhlasí a berie na vedomie tam uvedené skutočnosti,
  - l) úradne osvedčenú kópiu výpisu z obchodného registra alebo úradne osvedčenú kópiu listiny o založení právnickej osoby, nie staršiu ako 3 mesiace (ak je žiadateľom o pripojenie fyzická osoba nepodnikateľ, uvedené podklady neprikladá),
  - m) popis ochrán s presnými údajmi o druhu, zapojení a funkcii,
  - n) u veterných a fotovoltaiických elektrární osvedčenie a skúšobný protokol k očakávaným spätným vplyvom podľa (menovitý výkon, činiteľ flikru, kolísanie činného a jalového výkonu, vnútorný uhol zo zariadenia na výrobu elektriny, interval pre riadenie účinníku - kapacitný/induktívny, emitované harmonické a medziharmonické prúdy a náhradnú schému pre určenie príspevku do skratu na vplyvu na úroveň signálu HDO, vybavenie ochranami a ich vypínacie časy).
3. V prípade, ak má žiadosť nedostatky alebo neobsahuje všetky požadované prílohy, žiadosť nebude akceptovaná a bude vrátená žiadateľovi na jej doplnenie. V odôvodnených prípadoch môže Prevádzkovateľ požadovať doplnenie ďalších údajov potrebných pre posúdenie žiadosti. Žiadateľ je povinný tieto údaje bezodkladne poskytnúť, pričom termín vybavenia žiadosti sa predlžuje o termín doručenia žiadaných

podkladov. Žiadosť je zaevidovaná dňom doručenia žiadosti bez nedostatkov, so všetkými požadovanými údajmi a prílohami k žiadosti.

4. Podstatná zmena údajov poskytnutá žiadateľom v žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo v dotazníku pre výrobné v procese vyjadrovania, posudzovania a stanovovania technických podmienok pripojenia má za následok zrušenie procesu – pôvodnej žiadosti o pripojenie a žiadateľ musí podať novú žiadosť o pripojenie.
5. Formulár žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, Dotazník pre výrobné, Žiadosť o pripojenie (odberu), ako aj Proces pripojenia zariadenia na výrobu elektriny k distribučnej sústave sú uverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa a sú záväzné pre žiadateľa.

#### **2.5.4 Štúdia pripojiteľnosti**

1. Prevádzkovateľ po prijatí žiadosti posúdi komplexnosť dodaných podkladov k žiadosti a spracuje návrh spôsobu riešenia pripojenia zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy.
2. V závislosti na charaktere výroby zariadenia na výrobu elektriny a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia zariadenia na výrobu elektriny, Prevádzkovateľ vypracuje štúdiu pripojiteľnosti zariadenia na výrobu elektriny resp. okupiny zariadení na výrobu elektriny v dotknutej oblasti v zmysle výpočtu a podmienok uvedených v Technických podmienkach Prevádzkovateľa. Štúdiu pripojiteľnosti vyhotovuje Prevádzkovateľ a náklady na jej spracovanie hradí žiadateľ v cene za pripojenie. V prípade, že žiadateľ nebude pripojený do distribučnej sústavy, je žiadateľ povinný uhradiť Prevádzkovateľovi všetky náklady Prevádzkovateľa spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti. Zároveň s procesom vypracovania štúdie pripojiteľnosti Prevádzkovateľ môže stanoviť lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie.
3. Štúdia pripojiteľnosti musí obsahovať technické posúdenie možného pripojenia zariadenia na výrobu elektriny s ohľadom na dodržanie parametrov spätných vplyvov na distribučnú sústavu podľa kritérií uvedených v Technických podmienkach Prevádzkovateľa t.j. – najmä zmeny napätia vyvolané trvalou prevádzkou zariadenia na výrobu elektriny, zmeny napätia pri spínaní, útlm signálu HDO, flikru, vyšších harmonických frekvencií a ďalších kritérií daných Prevádzkovateľom (podľa charakteru výroby).
4. V odôvodnených, zložitých prípadoch si môže Prevádzkovateľ objednať štúdiu pripojiteľnosti zariadenia na výrobu elektriny u nezávislej organizácie, pričom informuje žiadateľa o termíne spracovania žiadosti maximálne do 60 kalendárnych dní.
5. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhované zariadenia na výrobu elektriny s požadovaným výkonom do distribučnej sústavy pripojiť v mieste pôvodného zámeru žiadateľa, Prevádzkovateľ písomným vyjadrením zamietne pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy. V prípade ak je to technicky možné, Prevádzkovateľ navrhne žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu zariadenia na výrobu elektriny v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Zároveň pre možnosť vyvedenia celého požadovaného výkonu Prevádzkovateľ navrhne technické riešenie pripojenia kde je možné na základe štúdie pripojiteľnosti a Technických podmienok Prevádzkovateľa tento výkon vyviestť.

6. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia Prevádzkovateľa môže prehodnotiť svoj investičný zámer výstavby zariadenia na výrobu elektriny v plánovanom rozsahu, akceptovať návrh Prevádzkovateľa a zároveň predložiť novú žiadosť o pripojenie.

### **2.5.5 Vyjadrenie Prevádzkovateľa k žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy**

1. V prípade ak je na základe výstupov zo štúdie pripojiteľnosti možné pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy, Prevádzkovateľ pripraví vyjadrenie k žiadosti žiadateľa o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny vo forme návrhu Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy.
2. V prípade, ak žiadateľ predložil zároveň žiadosť o pripojenie odberného elektrického zariadenia, pripraví Prevádzkovateľ vyjadrenie k žiadosti žiadateľa o pripojenie odberného elektrického zariadenia vo forme návrhu Zmluvy o pripojení odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy.
3. Ak technické podmienky pripojenia alebo stanovené termíny plnenia predmetu zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny nie sú objektívne dodržané, má Prevádzkovateľ alebo žiadateľ za podmienok uvedených v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny právo odstúpiť od Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy.
4. V prípade, ak je z pohľadu žiadateľa o pripojenie definované miesto pripojenia uvedené v návrhu zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny nevyhovujúce, má žiadateľ o pripojenie právo požiadať Prevádzkovateľa o spracovanie podkladov nevyhnutných na posúdenie ekonomickej výhodnosti rozšírenia existujúcej časti distribučnej sústavy, ktoré by umožnilo žiadateľovi pripojiť sa do distribučnej sústavy v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky bližšie v súlade s bodom 2.5.6.
5. V čase doby platnosti vyjadrenia Prevádzkovateľa k žiadosti o pripojenie je zmena žiadateľa o pripojenie do možná iba na základe platnej a účinnej trojstrannej dohody o postúpení práv a povinností uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom, pôvodným žiadateľom o pripojenie a novým žiadateľom o pripojenie.

### **2.5.6 Rozšírenie distribučnej sústavy**

1. Na základe žiadosti v zmysle bodu 2.5.5 odsek 4 vypracuje Prevádzkovateľ pre žiadateľa o pripojenie alternatívu rozšírenia existujúcej distribučnej sústavy ak je to technicky možné (napr. Zvýšením prierezu vedenia, transformačného výkonu a pod.), ktorá by umožnila žiadateľovi pripojiť sa do distribučnej sústavy v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie.
2. Prevádzkovateľ vypracuje alternatívu v zmysle odseku 1 buď sám alebo rozhodne o potrebe vypracovania štúdie v zmysle bodu 2.5.4, o čom informuje žiadateľa o pripojenie. V takomto prípade sa primerane postupuje v bodu zmysle 2.5.4.
3. Po vypracovaní alternatívy a určení odhadovaných nákladov s ňou spojených oznámi Prevádzkovateľ výsledok takéhoto odhadu žiadateľovi o pripojenie.
4. Na nákladoch súvisiacich s rozširovaním distribučnej sústavy sa v zmysle Zákona o OZE a KVET podieľa Prevádzkovateľ aj výrobca elektriny v rozsahu a spôsobom definovanom v súlade s platnými právnymi predpismi.
5. Žiadateľ o pripojenie zväží výsledok v zmysle odsekov 3 a 4 a ak je z jeho pohľadu rozšírenie distribučnej sústavy ekonomicky efektívne, má právo požiadať Prevádzkovateľa o rozšírenie existujúcej časti distribučnej sústavy.

6. K rozšíreniu distribučnej sústavy môže dôjsť len na základe písomnej žiadosti žiadateľa o pripojenie v zmysle odseku 5, pričom žiadateľ musí spĺňať aj všetky ostatné podmienky uvedené v Zákone o OZE a KVET.

## 2.6 Funkčná skúška, spôsob a podmienky jej vykonania

- 2.6.1 Podľa § 5 ods. 14 Zákona o OZE a KVET, ak má byť zariadenie výrobcu elektriny pripojené do sústavy Prevádzkovateľa, Prevádzkovateľ vykoná funkčnú skúšku do 30 dní od dňa doručenia žiadosti výrobcu elektriny o vykonanie funkčnej skúšky. Ak zariadenie výrobcu elektriny spĺňa technické podmienky na pripojenie do sústavy, Prevádzkovateľ vydá výrobcovi elektriny doklad o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky do 10 dní odo dňa jej vykonania. Funkčná skúška sa nevyžaduje, ak zariadenie výrobcu elektriny nebude pripojené do sústavy Prevádzkovateľa.
- 2.6.2 Podľa § 2 ods. 3 písm. e) Zákona o OZE a KVET sa funkčnou skúškou rozumie funkčná skúška pripojenia zariadenia výrobcu elektriny (ďalej na účely celej kapitoly 2.6 aj „zdroj“ alebo „výrobná“) do sústavy. Funkčná skúška Prevádzkovateľa pozostáva zo súboru činností a skúšok opísaných, vyplývajúcich a vykonaných v zmysle Protokolu o vykonaní funkčnej skúšky podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z.z. a technickej kolaudácii zdroja (ďalej na účely celej kapitoly 2.6 len „Protokol o technickej kolaudácii zdroja“), ak je alebo má byť zdroj uvedený do skúšobnej prevádzky, alebo v zmysle Protokolu o vykonaní funkčnej skúšky podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z.z. a schválení výrobné do trvalej prevádzky (ďalej na účely celej kapitoly 2.6 len „Protokol o schválení výrobné do trvalej prevádzky“). Funkčnou skúškou sa overujú všetky časti Protokolu o technickej kolaudácii zdroja alebo Protokolu o schválení výrobné do trvalej prevádzky. Protokol o technickej kolaudácii zdroja a Protokol o schválení výrobné do trvalej prevádzky sú uvedené v Prílohe č. 4 tohto prevádzkového poriadku. Po vykonaní funkčnej skúšky vydá Prevádzkovateľ výrobcovi elektriny Protokol o technickej kolaudácii zdroja alebo Protokol o schválení výrobné do trvalej prevádzky. Prevádzkovateľom vydaný Protokol o technickej kolaudácii zdroja, podľa ktorého sú výsledky technickej kolaudácie kladné (v poriadku), sú splnené podmienky Prevádzkovateľa pre skúšobnú prevádzku zdroja, a v ktorom nie sú uvedené nedostatky brániace prevádzke zdroja alebo Protokol o schválení výrobné do trvalej prevádzky, podľa ktorého sú výsledky všetkých skúšok kladné (v poriadku), sú splnené podmienky Prevádzkovateľa pre paralelnú (trvalú) prevádzku zdroja, a v ktorom nie sú uvedené nedostatky brániace prevádzke zdroja, je dokladom o úspešnom vykonaní funkčnej skúšky. Týmto nie je dotknuté ustanovenie bodu 2.6.10 tejto kapitoly 2.6.
- 2.6.3 Na účely tejto kapitoly 2.6 tohto prevádzkového poriadku sa výrobcom elektriny rozumie aj žiadateľ o pripojenie zdroja na výrobu elektriny do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa. Zariadenie výrobcu elektriny je definované v ustanovení § 2 ods. 3 písm. c) Zákona o OZE a KVET.
- 2.6.4 Funkčná skúška riadiaceho systému (ak sú pre výrobnú predpísané požiadavky na prenos dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN /dispečing/) prebieha v gescii s niektorou s certifikovaných spoločností podľa výberu výrobcu elektriny,

ktoré Prevádzkovateľ certifikoval pre zabezpečenie činností v súvislosti s funkčnou skúškou. Zoznam certifikovaných spoločností je zverejnený a prístupný na webovom sídle Prevádzkovateľa a bude Prevádzkovateľom pravidelne aktualizovaný.

2.6.5 Podmienkou vykonania funkčnej skúšky je, aby mal výrobca elektriny uzatvorenú s Prevádzkovateľom platnú Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. A splnil všetky obchodné, technické a iné podmienky podľa tejto zmluvy.

2.6.6 Ďalšou podmienkou vykonania funkčnej skúšky je, že výrobca elektriny v troch kópiách vypracuje „Miestne prevádzkové predpisy pre obsluhu a údržbu“ (ďalej na účely celej kapitoly 2.6 len „MPP“) a predloží ich na schválenie Prevádzkovateľovi podľa napäťovej úrovne, do ktorej je zdroj pripojený:

VVN: tímu riadiaceho centra VVN,

VN: tímu riadiaceho centra VN,

NN: príslušnému tímu správy energetických zariadení,

Ktorý predmetné MPP spripomienkuje alebo podpisom odsúhlasí do 15 dní od ich doručenia.

Pri vypracovaní MPP musia byť zohľadnené najmä nasledovné skutočnosti: (i) typ zdroja a jeho možnosti prevádzky, (ii) požiadavky na prevádzku distribučnej sústavy, (iii) oprávnené záujmy prevádzkovateľa zdroja a (iv) súlad prevádzky zdroja s energetickou politikou Slovenskej republiky. MPP, ak Prevádzkovateľ neurčí inak, musia obsahovať a upravovať najmä nasledujúce skutočnosti:

- Úvod;
- Všeobecný opis zdroja;
- Spôsob prevádzky zdroja a opis všetkých možných stavov prevádzky zdroja;
- Technické riešenie, jednopólové schémy zapojenia s opismi prvkov;
- Vyvedenie elektrického výkonu zdroja do distribučnej sústavy;
- Technické údaje zdroja;
- Prenos údajov o prevádzke zdroja:

Prevádzkovateľ zdroja s inštalovaným výkonom vyšším ako 1 MW vrátane, je povinný vždy k 30. 11. Príslušného roka predložiť Prevádzkovateľovi, úseku dispečerského riadenia distribučnej sústavy nasledujúce údaje o plánovanej výrobe a dodávke elektriny do distribučnej sústavy:

A) predpokladanú maximálnu výrobu a dodávku elektriny v MW (kW) po jednotlivých mesiacoch na nasledujúci rok R+1,

B) predpokladanú vyrobenú a dodanú elektrinu do distribučnej sústavy v MWh (kWh) po jednotlivých mesiacoch na nasledujúci rok R+1 a

C) aktualizáciu inštalovaného a pohotového výkonu zdroja.

Prevádzkovateľ zdroja je povinný vždy do 10. Dňa v mesiaci aktuálneho roka aktualizovať

Zaslané dáta z predchádzajúceho roka v zmysle bodov a) a b) na nasledujúci mesiac aktuálneho roka.

- Manipulácie so zdrojom:

Pracovníci výrobní a elektrických staníc nesmú bez povolenia operatívnej služby príslušného dispečingu vykonávať zmeny zapojenia, skúšky či zmeny nastavenia ochrán a automatík, zmeny v databázach riadiacich a informačných systémov a na

ostatných zariadeniach, ktoré podliehajú dispečerskému riadeniu. To neplatí, ak ide o mimoriadne prípady, keď hrozia veľké materiálne škody, ohrozenie zdravia alebo života osôb a hrozí nebezpečenstvo z omeškania. O činnostiach v týchto mimoriadnych prípadoch sú pracovníci výrobní alebo elektrických staníc povinní ihneď informovať príslušný dispečing.

- Postup pri výpadku zdroja;
- Postup pri výpadku distribučnej sústavy;
- Zaistenie a odistenie pracoviska;
- Bezpečnostné pokyny;
- Prvá pomoc pri úraze elektrickým prúdom;
- Povinnosti prevádzkovateľa zdroja:

Prevádzkovateľ zdroja je povinný vždy k 31. 12. Príslušného roka predložiť príslušnému správcovi siete časti distribučnej sústavy, do ktorého je zdroj pripojený, doklady o zabezpečení údržby pripojených elektrických zariadení v technicky zodpovedajúcom stave a správy o odborných prehliadkach a skúškach, revízne správy zariadení slúžiacich na vyvedenie výkonu zdroja, najmä o funkčnosti ochrán a hlavného rozpojovacieho miesta.

Spínacie prvky a ochrany musia byť v zmysle vyhlášky Ministerstva práce, sociálnych vecí a rodiny Slovenskej republiky č. 508/2009 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti na zaistenie bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci s technickými zariadeniami tlakovými, zdvíhacími, elektrickými a plynovými a ktorou sa ustanovujú technické zariadenia, ktoré sa považujú za vyhradené technické zariadenia (ďalej len „vyhláška MPSVR č. 508/2009 Z.z.“) v pravidelných lehotách funkčne preskúšané kvalifikovanými pracovníkmi, pričom výsledok preskúšania je potrebné zdokladovať príslušným dokladom. Tento doklad má doložiť chronológiu predpísaných skúšok a byť uložený pri zariadení zdroja. Uvedeným dokladom sa tiež preukazuje riadna prevádzka zdroja. Protokoly o vykonaní funkčných skúšok, doklady o vykonaní odbornej prehliadky a skúšky zariadení (spínacie prvky, ochrany a pod.) Je prevádzkovateľ zdroja povinný kedykoľvek predložiť Prevádzkovateľovi na jeho požiadanie, aj opakovane, a to bezodkladne potom, čo ho o to Prevádzkovateľ požiadala.

- Povinnosti obsluhy v prípade požiaru na elektrickom zariadení;
- Oprávnené osoby a telefónne čísla;
- Zoznam najdôležitejších telefónnych čísel pre dispečerské riadenie;
- Podpisy;
- Prílohy.

2.6.7 Pred samotným vykonaním funkčnej skúšky je ďalej výrobca elektriny povinný splniť nasledujúce podmienky v uvedených termínoch:

- Najneskôr 20 dní pred plánovaným termínom začatia funkčných skúšok potrebných pre uvedenie zdroja do prevádzky alebo uvedenia výroby pod napätie pre vlastnú spotrebu, je výrobca elektriny povinný predložiť Prevádzkovateľovi všetky nasledujúce doklady v jednom vyhotovení v tlačenej forme a 1x na CD:
  - Prevádzkovateľom schválené MPP,
  - písomné potvrdenie vydané certifikovanou spoločnosťou certifikovanou Prevádzkovateľom, že výrobná bola zrealizovaná podľa platných technických noriem, technických podmienok pripojenia a na základe schválenej a

- odsúhlasenej projektovej dokumentácie (ak sú pre výrobu predpísané požiadavky na prenos dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN/dispečing/),
  - pri zdrojoch nad 1 MW povolenie na podnikanie v energetike podľa Zákona o energetike,
  - doklad o zaistení bezpečnej prevádzky technického zariadenia v zmysle § 9 vyhlášky MPSVR SR č. 508/2009 Z.z.,
  - odborné stanovisko k projektovej dokumentácii stavby vydané Technickou inšpekciou,
  - osvedčenie o úradnej skúške VTZ od pracoviska Technickej inšpekcie,
  - odborné stanovisko k prvej úradnej skúške VTZ od pracoviska Technickej inšpekcie,
  - správa z odbornej prehliadky a odbornej skúšky elektrického zariadenia,
  - všetky prvé úradné skúšky zariadení,
  - certifikát o overení MTP a MTN platný pre Slovenskú republiku,
  - fotokópie typových listov s technickými údajmi zariadení od ich výrobcov (generátor, transformátor, striedač, kompenzačné zariadenie a pod.),
  - kenotrónová skúška VN kábla (ak výroba obsahuje VN pripojenie),
  - spôsob prevádzky zdroja, skúšobné protokoly, ako aj správa o typovej skúške transformátorov, statických striedačov s protokolom k očakávaným prúdom harmonických a medziharmonických, pri fotovoltických elektrárnach osvedčenie a skúšobný protokol k očakávaným spätným vplyvom (menovitý výkon, činiteľ flikra, kolísanie činného a jalového výkonu),
  - spracovanú projektovú dokumentáciu realizačného vyhotovenia výroby (vo formáte pdf) vrátane zamerania v digitálnej forme (súborový formát .dgn, .dxf alebo .dwg),
  - protokol overení nastavenia parametrov súboru ochrán vydaný tímom ochrán a automatík, ak tento nie je súčasťou záverečného protokolu o overení skúšok prenosu dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN vydaného Prevádzkovateľom.
- Najneskôr 10 dní pred plánovaným termínom začatia funkčných skúšok alebo uvedenia výroby pod napätie pre vlastnú spotrebu, je pre potreby budúcej montáže elektromera výrobca elektriny povinný na základe Zmluvy o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. (odber elektrickej energie z distribučnej sústavy) uzatvoriť s Prevádzkovateľom Zmluvu o distribúcii a prístupe odberného zariadenia do distribučnej sústavy a s dodávateľom elektriny Zmluvu o dodávke elektriny, prípadne len Zmluvu o združenej dodávke s dodávateľom elektriny (pre odber elektriny z distribučnej sústavy Prevádzkovateľa). Výrobca elektriny je zároveň najneskôr v uvedenej lehote povinný mať pre odber zo sústavy Prevádzkovateľa ako aj pre dodávku do sústavy Prevádzkovateľa vlastnú zodpovednosť za odchýlku alebo zabezpečenú prenesenú zodpovednosť za odchýlku na iného účastníka trhu s elektrinou, ktorý je subjektom zúčtovania a predložiť Prevádzkovateľovi potvrdenie výrobcu elektriny o režime zodpovednosti za odchýlku v predmetnom rozsahu. V prípade režimu prenesenej zodpovednosti za odchýlku je výrobca elektriny povinný v potvrdení uviesť základné identifikačné údaje účastníka trhu s elektrinou (subjektu zúčtovania



odchýlky sústavy), na ktorého preniesol zodpovednosť za odchýlku v uvedenom rozsahu.

- Najneskôr 10 dní pred plánovaným termínom začatia funkčných skúšok, opakovaných funkčných skúšok, alebo uvedenia výrobne pod napätie pre vlastnú spotrebu, je výrobca elektriny povinný predložiť Prevádzkovateľovi na schválenie podklady pre „Vecný časový program“ (ďalej na účely celej kapitoly 2.6 len „VČP“). Ak sú pre výrobu predpísané požiadavky na prenos dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN /dispečing/, termínové plnenie navrhované vo VČP musí byť minimálne v nasledujúcom rozsahu:
  - deň D - uvedenie zdroja pod napätie (zopnutie VN prívodu, montáž elektromera) pre možnosť odskúšania a nastavenia riadiaceho systému dodávateľom výrobcu elektriny.
  - D + x dní - začatie funkčných skúšok. V tento deň sa začne vykonávať súbor skúšok riadiaceho systému a ochrán certifikovanou spoločnosťou za prítomnosti Prevádzkovateľa (pracovníkov tímu ochrán a automatík ZSE). Koordináciu podmienok vykonania skúšok a s tým spojených činností, prítomnosti kompetentných odborných pracovníkov s príslušnou kvalifikáciou na skúškach, prizvanie pracovníkov tímu ochrán a automatík je povinný zabezpečiť výrobca elektriny na základe jeho zmluvného vzťahu s certifikovanou spoločnosťou.

Ak sú pre výrobu predpísané požiadavky na prenos dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN /dispečing/, je výrobca elektriny povinný zabezpečiť overenie a skúšky prenosu dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN ako podmienku funkčnej skúšky. Výrobca elektriny za týmto účelom uzatvorí zmluvu s certifikovanou spoločnosťou certifikovanou Prevádzkovateľom (bližšie pozri ustanovenie 2.6.4 tejto kapitoly 2.6) zabezpečujúcou overenie a skúšky prenosu dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN. VČP je nutné spracovávať v úzkej spolupráci s touto certifikovanou spoločnosťou.

Certifikovaná spoločnosť odovzdá Prevádzkovateľovi nasledujúce dokumenty, čo je podmienkou vykonania funkčnej skúšky:

- a) Protokol o overení projektovej dokumentácie a jej súladu s technickými podmienkami pripojenia výrobcu elektriny, s PI 755-2 a 755-3 a s databázou hlásení a povelov v termíne minimálne 3 pracovné dni pred návrhom VČP,
- b) Podklady na zakreslenie objektu do systémov SCADA a GIS – jednopólovú schému celého objektu (VN aj NN), ktorá bude obsahovať všetky spínacie a istiace prvky, označenia, popisy zariadení, databázy hlásení a povelov, parametre pre nastavenie komunikačných rozhraní v termíne minimálne 3 pracovné dni pred návrhom VČP,
- c) Podklady do VČP v zmysle PI 255-2/5 v termíne minimálne 7 pracovných dní pred navrhovaným termínom začiatku skúšok,
- d) Oznámenie o začatí komplexného chodu – e-mailom na RIS\_poruchy@zdis.sk ihneď po ukončení skúšok,
- e) Protokol o skúškach – riadne vyplnenú Testovaciu dokumentáciu podpísanú oprávnenou resp. certifikovanou osobou s pečiatkou v termíne

do 2 pracovných dní od začatia komplexného chodu aj s návrhom vyhodnotenia skúšok,

- f) Dokumentáciu skutkového vyhotovenia zdroja (výrobne), revízne správy do termínu vyhodnotenia komplexného chodu.

Prevádzkovateľ po obdržaní všetkých požadovaných podkladov, úspešnom ukončení všetkých skúšok vrátane 72-hodinového komplexného chodu (bez závad) a následnom vyhodnotení, vydá záverečný protokol o overení skúšok prenosu dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN. V prípade zistených nedostatkov počas skúšok alebo počas komplexného chodu bude testovacia dokumentácia vrátená príslušnej certifikovanej spoločnosti za účelom vykonania opakovaných skúšok po odstránení nedostatkov.

2.6.8 Do 10-tich dní od vydania záverečného protokolu o overení skúšok prenosu dát a informácií zo zdroja na riadiace centrum VN (ak sú pre výrobu predpísané požiadavky na prenos dát a informácií) alebo od požiadavky výrobcu (žiadateľa o pripojenie) o pripojenie zdroja do NN siete, uvedie Prevádzkovateľ v koordinácii s výrobcom (žiadateľom o pripojenie) zdroj do trvalej prevádzky v zmysle činností uvedených v Protokole o schválení výroby do trvalej prevádzky alebo do skúšobnej prevádzky v zmysle činností uvedených v Protokole o technickej kolaudácii zdroja a bezodkladne vydá príslušný protokol. Dňom úspešného vykonania funkčnej skúšky sa rozumie deň vydania (podpisu) Prevádzkovateľom Protokolu o technickej kolaudácii zdroja, podľa ktorého sú výsledky technickej kolaudácie kladné (v poriadku), sú splnené podmienky Prevádzkovateľa pre skúšobnú prevádzku, a v ktorom nie sú uvedené nedostatky brániace prevádzke zdroja alebo Protokolu o schválení výroby do trvalej prevádzky, podľa ktorého sú výsledky všetkých skúšok kladné (v poriadku), sú splnené podmienky Prevádzkovateľa pre paralelnú (trvalú) prevádzku zdroja, a v ktorom nie sú uvedené nedostatky brániace prevádzke zdroja.

2.6.9 Ak výrobca elektriny nesplní čo i len jednu z vyššie uvedených podmienok vykonania funkčnej skúšky, táto nebude Prevádzkovateľom vykonaná.

2.6.10 V prípade vykonania funkčnej skúšky formou vydania Protokolu o technickej kolaudácii zdroja, musí byť výrobná po skúšobnej prevádzke schválená Prevádzkovateľom do trvalej prevádzky, inak môže byť Prevádzkovateľom Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. Ukončená. Výrobca elektriny je povinný po skúšobnej prevádzke požiadať Prevádzkovateľa o schválenie výroby do trvalej prevádzky a o vydanie Protokolu o schválení výroby do trvalej prevádzky.

### 3 PRAVIDLÁ PRE DISTRIBÚCIU ELEKTRINY DO ODBERNÝCH MIEST

#### 3.1 Zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny

- a) Distribúciu elektriny zabezpečuje Prevádzkovateľ na základe Zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej s užívateľom sústavy alebo na základe rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny. Na každé odberné miesto sa uzatvára iba jedna zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- b) Žiadosť o uzatvorenie zmluvy prístupu do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny musí byť Prevádzkovateľovi doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta ak nie je uvedené v tomto prevádzkovom poriadku inak. V opačnom prípade Prevádzkovateľ môže odmietnuť distribúciu elektriny.
- c) Pre určenie napät'ovej úrovne pripojenia do distribučnej sústavy je rozhodujúce, kto je vlastníkom transformačnej stanice alebo transformátora (transformátor tvorí hranicu medzi napät'ovými sústavami).
- d) Užívateľ sústavy platí tarify za distribúciu a prístup elektriny v zmysle platného rozhodnutia Úradu pre Prevádzkovateľa.
- e) Výška rezervovanej kapacity a druh rezervovanej kapacity pre odberné miesto sa dohodne na tlačive Objednávka na rezervovanú kapacitu v prípade zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. V prípade rámcovej distribučnej zmluvy sa dohodne elektronickým spôsobom v zmysle Technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa. Výška rezervovanej kapacity musí byť maximálne vo výške maximálnej rezervovanej kapacity, ktorá je dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy, príp. je určená iným spôsobom, ktorý je v súlade s platnými právnymi predpismi.
- f) U odberateľov elektriny z napät'ovej úrovne nn je rezervovaná kapacita určená menovitou hodnotou hlavného ističa v Ampéroch, alebo hodnota elektrického výkonu v kw (do hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity) prepočítaná na prúd v Ampéroch.
- g) V prípade, ak odberateľ elektriny nemá meranie výkonu, jeho rezervovaná kapacita a maximálna rezervovaná kapacita je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v Ampéroch.
- h) V sporných prípadoch ohľadom hodnoty hlavného ističa na odbernom mieste je odberateľ elektriny povinný predložiť Prevádzkovateľovi jeden z nasledovných dokladov vzťahujúcich sa na dané odberné miesto, na základe ktorého bude dohodnutá výška maximálnej rezervovanej kapacity na napät'ovej úrovni nn:
  - Zmluva o pripojení do distribučnej sústavy s inou hodnotou hlavného ističa ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa,
  - Prihláška na pripojenie odberného miesta, ktorá bola potvrdená zo strany Prevádzkovateľa, resp. jej právneho predchodcu, s inou hodnotou hlavného ističa ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa,
  - Revízná správa s inou hodnotou hlavného ističa ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa,

- Čestné vyhlásenie odberateľa elektriny s fotodokumentáciou, že má zaplombovaný hlavný istič s neporušenou plombou Prevádzkovateľa, ktorý má inú hodnotu, ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa.

V prípade, ak odberateľ elektriny preukáže Prevádzkovateľovi inú hodnotu hlavného ističa, ktorý je vybavený neporušenou plombou Prevádzkovateľa, vráti Prevádzkovateľ odberateľovi fakturovaný rozdiel poplatkov fakturovanej hodnoty hlavného ističa a skutočnej preukázanej hodnoty hlavného ističa na danom odbernom mieste za maximálne dva roky spätne odo dňa prijatia žiadosti odberateľa o vrátenie tohto rozdielu. Časový interval vrátenia poplatku je zo strany Prevádzkovateľa podmienený dátumom preukázania danej hodnoty hlavného ističa a plomby Prevádzkovateľa na danom odbernom mieste v zmysle tohto bodu (napr. Doba platnosti revíznej správy, doba účinnosti zmluvy o pripojení a pod.) a uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, príp. zmluvy o združenej dodávke elektriny so skutočnou hodnotou hlavného ističa.

V prípade, ak na odbernom mieste nie je hlavný istič zaplombovaný plombou Prevádzkovateľa, príp. je táto plomba porušená, je Prevádzkovateľ oprávnený žiadať odberateľa o vrátenie rozdielu platieb zamietnuť. Odberateľ elektriny má možnosť upraviť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity uzatvorením novej zmluvy o pripojení a zmluvy o združenej dodávke elektriny, príp. zmluvy o distribúcii elektriny a prístupe do DS na požadovanú úroveň hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity. Po uzatvorení týchto zmlúv je Prevádzkovateľ povinný upraviť fakturačnú hodnotu hlavného ističa v zmysle uzatvorených zmlúv.

### 3.2 Rámcová distribučná zmluva

- a) Keď dodávateľ elektriny uzatvorí zmluvu o združenej dodávke elektriny s odberateľom elektriny, je povinný zaregistrovať toto odberné miesto u Prevádzkovateľa. Ak v takomto prípade daný dodávateľ elektriny ešte nemá uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, je povinný ju uzatvoriť. Ak má dodávateľ elektriny uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, táto zahŕňa všetky jeho odberné miesta pripojené do distribučnej sústavy, pri ktorých je uzatvorená Zmluva o združenej dodávke medzi odberateľom elektriny a dodávateľom elektriny.
- b) Predmet rámcovej distribučnej zmluvy a jej náležitosti sú zverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa. Znenie rámcovej distribučnej zmluvy je rovnaké pre všetkých dodávateľov elektriny, čím sa zabezpečujú nediskriminačné a transparentné podmienky pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou.
- c) Všetky uvedené práva a povinnosti v tomto prevádzkovom poriadku a v jeho prílohách, ktoré sa dotýkajú odberateľov elektriny sú platné aj pre dodávateľa elektriny, ak nie je v rámcovej distribučnej zmluve uvedené inak.

### 3.3 Objednávka rezervovanej kapacity

- a) Spôsob objednávania rezervovanej kapacity je uvedený vo všeobecne záväznom právnom predpise, ktorým sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike alebo v cenovom rozhodnutí Úradu.
- b) Doba platnosti rezervovanej kapacity je 1 mesiac pri mesačnej rezervovanej kapacite, 3 mesiace pri trojmesačnej rezervovanej kapacite, 12 mesiacov pri 12 mesačnej

rezervovanej kapacite. Hodnota a doba trvania rezervovanej kapacity platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, pokiaľ odberateľ elektriny nepožiadá o zmenu (napr. Mesačná rezervovaná kapacita platí ďalší mesiac, 3 mesačná rezervovaná kapacita platí ďalšie 3 mesiace, 12 mesačná platí ďalších 12 mesiacov). O zmeny môže odberateľ elektriny požiadať spôsobom dohodnutým v Zmluve o distribúcii a prístupe, ak nie je v tomto prevádzkovom poriadku uvedené inak.

- c) Odberateľ elektriny musí objednať rezervovanú kapacitu minimálne vo výške 20 % z maximálnej rezervovanej kapacity s výnimkou sezónnych odberov, ktorých podmienky pridelovania rezervovanej kapacity sú osobitne riešené v cenovom rozhodnutí Úradu.
- d) Proces znižovania maximálnej rezervovanej kapacity zo strany Prevádzkovateľa sa uskutočňuje podľa záväzného právneho predpisu vydaného Úradom.
- e) Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať prípadné obmedzenia spotreby elektriny pri stave núdze v zmysle Zákona o energetike a ďalšej legislatívy.
- f) Odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 – 1,00. Prevádzkovateľ môže na základe technickej konfigurácie sústavy 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 činnejšej a jalovej induktívnej energie.
- g) Odberateľ elektriny, ktorého odber elektriny je meraný na sekundárnej strane transformátora a transformátor nie je vlastníctvom Prevádzkovateľa, overí funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady a výsledky merania oznámi písomne na predpísanom tlačive Hlásenie o meraní statického kondenzátora Prevádzkovateľovi v týchto prípadoch:
  - i. Keď ide o nové odberné miesto, najneskôr do 15 dní po pripojení,
  - ii. Pri výmene transformátora, najneskôr do 15 dní po výmene,
  - iii. Prevádzkovateľ môže uplatniť vyžiadanie tlačiva maximálne jedenkrát za 12 mesiacov.Pokiaľ odberateľ elektriny tak neurobí, považuje sa transformátor za nevykompenzovaný.
- h) Odberateľ elektriny sleduje informácie o vyhlásení stavov núdze a postupuje podľa dohodnutých podmienok v Zmluve o distribúcii a prístupe.
- i) Prevádzkovateľ ponúka odberateľovi elektriny služby na zabezpečenie spoľahlivosti prevádzky jeho zariadenia a celej distribučnej sústavy. Tieto služby zahŕňajú oblasť prevádzky vvn, vn, nn vedení, transformačných staníc a rozvodní zvn/vvn, vvn/vn, vn/nn. Podrobne sú spracované v Katalógu služieb Prevádzkovateľa, ktorý je dostupný na webovom sídle Prevádzkovateľa.

### **3.4 Zmena rezervovanej kapacity**

Spôsob zmeny rezervovanej kapacity v priebehu roka je špecifikovaný v zmysle cenového rozhodnutia Úradu.

### 3.5 Skúšobná prevádzka

- a) Skúšobná prevádzka sa udeľuje na základe žiadosti žiadateľa pre odberné miesto, kde je z titulu nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie zariadení, príp. iných dôvodov uvedených v cenovom rozhodnutí Úradu, kde je veľmi obtiažne predikovať hodnotu rezervovanej kapacity. Skúšobná prevádzka sa udeľuje na obdobie maximálne 3 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V oprávnených prípadoch (napr. Z dôvodu inštalácie novej technológie) je Prevádzkovateľ oprávnený predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie 3 mesiace.
- b) Žiadosť je potrebné doručiť Prevádzkovateľovi najneskôr pred začiatkom kalendárneho mesiaca, na ktorý sa priznanie skúšobnej prevádzky požaduje. V žiadosti je potrebné uviesť najmä dôvod priznania skúšobnej prevádzky a k tejto žiadosti je potrebné priložiť podklady preukazujúce tento dôvod.
- c) Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pre nadštandardnú distribúciu druhým napájacím vedením.

### 3.6 Podmienky pre zabezpečenie distribúcie

#### 3.6.1 Povinnosti Prevádzkovateľa

- a) Prevádzkovateľ zabezpečuje distribúciu elektriny do odberného miesta odberateľa elektriny, t.j. zo zariadenia Prevádzkovateľa do zariadenia odberateľa elektriny do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, v kvalite určenej v Technických podmienkach Prevádzkovateľa, ako aj v kvalite elektriny určenej v príslušných technických normách.
- b) Prevádzkovateľ pri uzatváraní zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny a zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy u nových odberných miest a pri uzatváraní zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity alebo pri zmenách dodávateľa elektriny a/alebo zmene bilančnej skupiny postupuje podľa Technických podmienok Prevádzkovateľa prostredníctvom Žiadosti o pripojenie do distribučnej sústavy rešpektujúc predchádzajúce dohodnuté podmienky distribúcie elektriny.
- c) Po splnení záväzkov zmluvných strán zo zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy sa za účelom zabezpečenia prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny uzatvára zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi Prevádzkovateľom a žiadateľom o pripojenie alebo zmluva o združenej dodávke elektriny medzi odberateľom elektriny a dodávateľom elektriny. Dodávateľ elektriny zabezpečuje prístup odberného miesta odberateľa elektriny do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny do tohto odberného miesta uzatvorením rámcovej distribučnej zmluvy medzi dodávateľom elektriny a Prevádzkovateľom.
- d) Prevádzkovateľ zabezpečuje štandardné meranie elektriny, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu s elektrinou v súlade s § 9 tohto prevádzkového poriadku.
- e) Prevádzkovateľ zabezpečuje fakturáciu za poskytnuté distribučné služby vrátane platieb za prenos, systémové služby, náklady za prevádzkovanie systému do odberného miesta odberateľa elektriny.
- f) V prípade požiadavky zo strany žiadateľa Prevádzkovateľ zabezpečuje nadštandardné služby (napr. nadštandardné meranie a odpočet, alebo nadštandardná distribúcia) v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom.

g) Prevádzkovateľ poskytuje raz ročne bezodplatne odberateľovi elektriny na základe žiadosti odberateľa elektriny údaje o odbere elektriny za každú hodinu v štvrt' hodinovom rozlíšení v odbernom mieste s meraním typu A alebo B za predchádzajúcich ucelených 12 kalendárnych mesiacov elektronicky v tabuľkovom editore MS Office, a to najneskôr do desiatich pracovných dní odo dňa doručenia písomnej žiadosti odberateľa elektriny. Prevádzkovateľ publikuje na svojom webovom sídle vzor žiadosti, ktorý je potrebné pre tento účel Prevádzkovateľovi doručiť. Žiadosť musí obsahovať najmä:

- a. identifikáciu žiadateľa (meno a priezvisko/obchodné meno)
- b. EIC kód odberného miesta
- c. emailová adresa žiadateľa
- d. podpis oprávnenej osoby,
- e. v prípade právnickej osoby je potrebné predložiť aj výpis z obchodného alebo živnostenského registra žiadateľa nie starší ako 3 mesiace.

Prevádzkovateľ si v prípade nevyplnenej alebo čiastočne vyplnenej žiadosti vyhradzuje právo odmietnuť prijatie takejto žiadosti. V prípade, ak bude odberateľ elektriny požadovať opätovné doručenie údajov v lehote kratšej ako 12 kalendárnych mesiacov od prijatia posledných údajov z meraní na danom odbernom mieste, je Prevádzkovateľ oprávnený žiadosti nevyhovieť. Odberateľ môže požiadať o nadštandardné poskytnutie údajov, pričom Prevádzkovateľ je oprávnený účtovať si za tento úkon poplatok v zmysle Cenníka služieb PDS.

### **3.6.2 Povinnosti odberateľa elektriny a výrobcu elektriny**

- a) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný dodržiavať technické podmienky pripojenia určené v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy a v Technických podmienkach Prevádzkovateľa a je povinný umožniť kontrolu ich dodržiavania Prevádzkovateľovi.
- b) Užívateľ sústavy je povinný uhrádzať ceny a tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovne, do ktorej je odberné miesto pripojené.
- c) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny poskytuje na požiadanie Prevádzkovateľa technické údaje, ktoré sú potrebné na plánovanie a bilancovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky sústavy.
- d) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré ovplyvňujú kvalitu elektriny v neprospech ostatných odberateľov elektriny a výrobcov elektriny.
- e) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný vykonať opatrenia nariadené Prevádzkovateľom na zabezpečenie stability distribučnej sústavy a dodržanie kvality dodávok elektriny v prospech ostatných odberateľov a výrobcov elektriny.
- f) V prípade, ak dôjde k uskutočneniu výjazdu zo strany Prevádzkovateľa za účelom vykonania požiadavky užívateľa sústavy a užívateľ sústavy svojim konaním znemožní vykonanie požiadavky užívateľa sústavy, je Prevádzkovateľ oprávnený fakturovať užívateľovi sústavy poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd v zmysle Cenníka služieb PDS.

- g) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný sprístupniť odberné miesto pre účely vykonania kontroly, odpočtu, pripojenia a ukončenia odberu elektriny, výmenu a demontáže určeného meradla prípadne odstránenia poruchy.

### 3.6.3 Povinnosti dodávateľa elektriny

Účastník trhu s elektrinou je povinný poskytovať technické údaje Prevádzkovateľovi, ktoré sú potrebné na plánovanie kapacity distribučnej sústavy, riadenie stability distribučnej sústavy a na riadenie dennej prevádzky distribučnej sústavy a jej plnenie. Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto sa nachádza v bilančnej skupine subjektu zúčtovania, poskytne tomuto subjektu zúčtovania predikciu svojej spotreby elektriny [MWh] a výkonu [kW] na toto odberné miesto na nasledujúci rok do 15. apríla daného roku rozpisovanú na jednotlivé mesiace. Subjekt zúčtovania tieto údaje za svoju bilančnú skupinu doplní, sčíta a poskytne takto upravené dáta do 30. apríla daného roku Prevádzkovateľovi.

### 3.7 Sezónne odbery

Sezónne odbery a podmienky poskytovania sadzieb za sezónne odbery sú vyšpecifikované v cenovom rozhodnutí Úradu, ktorý je zverejnený na [webovom](#) sídle Prevádzkovateľa.

### 3.8 Meranie a vyhodnotenie účinníka

- a) Odber elektriny vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kVAr] je uskutočňovaná trvale pri indukčnom účinníku 0,95 – 1,00 (neutrálna hodnota účinníka). Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy, účtuje Prevádzkovateľ tarifnú prirážku v súlade s cenovým rozhodnutím.
- b) Odber jalovej indukčnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka užívateľom sústavy pripojeným na napäťovej úrovni vvn a vn a pri nn, pri ktorých sú splnené všetky tieto podmienky súčasne:
- Majú meranie, ktoré umožňuje merať hodnotu jalovej indukčnej elektriny a
  - Sú mesačne odčítaní.
- c) Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej elektriny v kwh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

$$tg \varphi = \frac{kVAr}{kWh} \text{ a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník } \cos \varphi$$

- d) Ak účinník, vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka podľa platného cenového rozhodnutia Úradu pre Prevádzkovateľa.
- e) Výnimky z neutrálnej hodnoty účinníka povoľuje Prevádzkovateľ.



### **3.9 HDO – hromadné diaľkové ovládanie**

#### **3.9.1 Úvod**

- a) Použitím HDO pre odberateľov elektriny z napäťovej úrovne vvn, vn a nn Prevádzkovateľ zlepšuje využitie výkonu v distribučnej sústave počas celého dňa, zabezpečuje opatrenia na nepreťaženie distribučnej sústavy a vyrovnanie denného diagramu zaťaženia.
- b) HDO je určené pre odberateľov elektriny s inštalovanými elektrickými zariadeniami na akumuláciu vykurovania (AKU), priamovýhrevné 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 riadene pripájané k distribučnej sústave, pričom sú prepínané tarify (NT a VT) na určenom meradle.
- c) HDO je možné využiť aj na komerčné účely, napr. Na ovládanie verejného osvetlenia a pre systémy varovania v okolí jadrových elektrární.

#### **3.9.2 Štandardné podmienky blokovania AKU, PVV a TÚV spotrebičov**

- a) Odberné miesto distribučnej sústavy s AKU, PVV a TÚV je štandardne vybavené dvojtarifným elektromerom, prijímačom HDO alebo prepínacími hodinami a obvody ovládania pripájaných tepelných spotrebičov. V lokalitách bez signálu HDO sú použité prepínacie hodiny alebo RHDO.
- b) Pre účely merania spotreby elektriny a blokovania pripojenia tepelných spotrebičov je odberné miesto vybavené v zmysle Technických podmienok Prevádzkovateľa. Inštalovanie meradla, prijímača HDO (prepínacích hodín), zabezpečenie prístrojov, meracích a ovládacích obvodov proti neoprávnenej manipulácii je v kompetencii Prevádzkovateľa a na jeho náklady po splnení technických podmienok pripojenia.
- c) Prepínanie taríf na elektromere a ovládanie pripájania jednotlivých skupín blokovaných spotrebičov je riadené prostredníctvom telegramov z vysielача signálu HDO. Nastavenie telegramov a ich vygenerovanie je plne v kompetencii Prevádzkovateľa.
- d) Poskytovanie časových intervalov ovládania pre AKU, PVV a TÚV je zverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- e) 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.

#### **3.9.3 Poskytovanie HDO v prostredí liberalizovaného trhu s elektrinou**

- a) Subjekt zúčtovania pôsobiaci na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa môže požiadať o pridelenie telegramov HDO pre účely riadenia odberu elektriny na odberných miestach odberateľov elektriny spadajúcich do jeho bilančnej skupiny.
- b) V štandardných podmienkach pre odberateľov elektriny s AKU, TÚV a PVV má dodávateľ elektriny právo na využívanie HDO bez poplatku.
- c) 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 Prevádzkovateľa, budú riešené a poskytnuté na základe zmluvy.

- d) V zmluve budú špecifikované podmienky, termíny poskytovania požadovanej služby a finančná úhrada, čo bude závislé od:
- Množstva ovládaných prijímačov HDO,
  - Ich regionálneho rozloženia,
  - Počtu požadovaných taríf elektromera a
  - Periodicity požiadaviek na zmeny časových intervalov prepínania taríf elektromera.

### 3.10 Nemerané odbery

Nemeraný odber je odber elektriny s minimálnou ustálenou spotrebou kde nie je technicko - ekonomicky možné odber riadne odčítať a merať meracím zariadením Prevádzkovateľa a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W, napr.:

- Domové čísla,
- Dopravnú signalizáciu a svetelné značky,
- Spoločné antény,
- Telefónne automaty,
- Telefónne koncentrátory,
- Televízne vykryvače,
- Zabezpečovacie zariadenia železníc,
- Spoločné antény,
- Televízne vykryvače,
- Automat na cestovné lístky,
- Vysielače, prijímače mobilných operátorov,
- Signalizačné osvetlenie výškových budov, stavieb, stožiarov,
- Podobné odbery s veľmi nízkou, minimálnou ustálenou spotrebou,

Alebo

Odbery s občasnou prevádzkou, napr. :

- Hlásiče polície,
- Poplachové sirény,
- Podobné výstražné a signalizačné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka výnimočná.

### 3.11 Dočasné odbery

- a) Dočasné odbery sú odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku a sú pripojené do distribučnej sústavy bez prerušenia distribúcie po dobu maximálne 30 kalendárnych dní (napr. Cirkusy, prenosy TV, iné).
- b) Požiadavka na pripojenie dočasného odberu na dobu viac ako 30 kalendárnych dní sa nepovažuje za dočasný odber a Prevádzkovateľ postupuje obdobne ako v prípade trvalého odberu.
- c) Na danom odbernom mieste môže byť daný odberateľ elektriny, ktorý má požiadavku na dočasný odber, pripájaný maximálne 4 krát v rámci kalendárneho roka.
- d) Dočasný odber môže byť realizovaný na odberných miestach pripojených na napäťovú úroveň NN alebo VN. Dočasný odber je zabezpečený na základe uzatvorenej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy a následne uzatvorenej zmluvy o prístupe do distribučnej

sústavy a distribúcii elektriny a zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny na dobu určitú.

- e) Dočasné odbery musia byť zabezpečené meraním Prevádzkovateľa prostredníctvom určeného meradla Prevádzkovateľa, ktoré je zabezpečené na základe požiadavky odberateľa elektriny.
- f) Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre dočasný odber je stanovená v platnom cenovom rozhodnutí Úradu.

### 3.12 Neoprávnený odber elektriny

Pri neoprávnenom odbere elektriny je ten, kto elektrinu odoberal, povinný uhradiť Prevádzkovateľovi skutočne vzniknutú škodu. Ak nemožno vyčíslieť skutočne vzniknutú škodu na základe objektívnych a spoľahlivých podkladov, použije sa spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny ustanovený všeobecne záväzným právnym predpisom vydaným na základe Zákona o energetike.

Jediným objektívnym a spoľahlivým podkladom na určenie množstva elektriny odobratého počas trvania neoprávneného odberu elektriny je odpočet určeného meradla vykonaný Prevádzkovateľom na začiatku neoprávneného odberu elektriny a na konci neoprávneného odberu elektriny, ak na určenom meradle nebolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii a určené meradlo počas doby trvania neoprávneného odberu elektriny správne zaznamenávalo odber elektriny.

### 3.13 Nadštandardná distribúcia

- a) V prípade, ak užívateľ sústavy má záujem o zabezpečenie nadštandardnej distribúcie cez druhé napájacie vedenie, požiada o nadštandardnú distribúciu Prevádzkovateľa formou vyplnenej Žiadosti o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave s označením požiadavky o nadštandardnú distribúciu. Prevádzkovateľ zašle návrh Zmluvy o nadštandardnom pripojení odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy (ďalej len **Zmluva o nadštandardnom pripojení**), ktorej predmetom je záväzok Prevádzkovateľa umožniť pripojenie odberného elektrického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy cez druhé napájacie vedenie a zabezpečiť maximálnu rezervovanú kapacitu z druhého napájacieho vedenia. Záväzkom žiadateľa je uhradiť cenu za pripojenie.
- b) K zabezpečeniu služby nadštandardnej distribúcie elektriny cez druhé napájacie vedenie je žiadateľ povinný uzatvoriť zmluvu o nadštandardnej distribúcii elektriny. Užívateľ sústavy je povinný uhrádzať poplatok za poskytovanie nadštandardnej distribúcie elektriny v zmysle zmluvy o nadštandardnej distribúcii elektriny. Poplatok za poskytovanie nadštandardnej distribúcie je Prevádzkovateľom stanovený v súlade s Cenníkom služieb PDS. Nadštandardná distribúcia elektriny môže byť realizovaná iba na základe nadštandardného pripojenia, ktoré je popísané v tomto prevádzkovom poriadku a v Technických podmienkach Prevádzkovateľa.

### 3.14 Požiadavka o informovaní o úkonoch

- a) V zmysle Technických podmienok Prevádzkovateľa je odberateľ elektriny povinný vopred informovať Prevádzkovateľa o úkonoch, ktoré by mohli mať vplyv na prevádzku distribučnej sústavy, napr. O prevádzke zariadenia s negatívnym spätným vplyvom na distribučnú sústavu – vplyv vyšších harmonických frekvencií, flicker a pod.

- b) V prípade, ak dôjde k porušeniu povinností uvedených v tomto prevádzkovom poriadku alebo Technických podmienkach Prevádzkovateľa zo strany užívateľa sústavy a v dôsledku takéhoto porušenia vznikne Prevádzkovateľovi škoda alebo si bude tretia strana v dôsledku takéhoto porušenia škodu nárokovat' u Prevádzkovateľa a Prevádzkovateľ túto škodu uhradí, je užívateľ sústavy povinný uhradiť Prevádzkovateľovi celú vzniknutú škodu.

### **3.15 Spôsob preukázania podkladov pre priznanie sadzieb pre domácnosti**

#### **3.15.1 Podmienky pre priznanie distribučnej sadzby pre domácnosť podľa § 47 ods. 3 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví z 11. júla 2011 č. 225/2011 Z. Z., ktorou sa ustanovuje regulácia cien v elektroenergetike v znení neskorších predpisov**

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

Ak je niektorý nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určená na podnikanie, možno pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu priznať sadzbu pre domácnosti, len ak nebytový priestor alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu určené na podnikanie tvoria samostatné odberné miesto pripojené priamo do distribučnej sústavy, vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o združenej dodávke elektriny, pričom nebytový priestor, spoločná časť alebo spoločné zariadenie musí mať samostatný vstup z vonkajšieho priestranstva.

#### **3.15.2 Podrobnosti o žiadosti na zmenu distribučnej sadzby s prílohami**

##### **A) Žiadosť na zmenu distribučnej sadzby obsahuje**

1. Identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov,
2. Adresa bytového domu,
3. Čísla vchodov bytového domu patriace pod jedno odberné miesto,
4. Číslo listu vlastníctva, na ktorom je bytový dom zapísaný v katastri nehnuteľností,
5. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných častí bytového domu,
6. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest spoločných zariadení bytového domu,
7. EIC kódy a čísla elektromerov odberných miest nebytových priestorov bytového domu.

##### **B) Prílohami žiadosti na zmenu distribučnej sadzby sú**

###### **1. Čestné vyhlásenie žiadateľa o tom, že**

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

1.2 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.

2. Spoločné čestné vyhlásenie vlastníkov bytov alebo odberateľov elektriny v domácnosti, ktorí majú uzavretú združenú zmluvu o dodávke elektriny pre odberné miesto v príslušnom byte, ktoré musí obsahovať nasledujúce údaje:

2.1 Identifikačné údaje žiadateľa, ktorým je správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov, ktorí vykonávajú správu bytového domu ku dňu podpisu čestného vyhlásenia.

2.2 Identifikačné údaje vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v bytovom dome, a to

A) meno, priezvisko, rodné priezvisko, dátum narodenia a adresa trvalého pobytu fyzickej osoby,

B) údaje o byte, a to adresa, číslo vchodu, poschodie, číslo bytu, EIC kód odberného miesta bytu,

C) označenie osoby, a to, či ide o vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti.

2.3 Vyhlásenie vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti, že byt slúži výlučne na bývanie a spotreba elektriny v byte, ktorý užíva, je výlučne pre vlastnú spotrebu vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti v súlade s § 3 písm. b) bodu deviateho Zákona o energetike.

Čestné vyhlásenie žiadateľa musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis žiadateľa.

Čestné vyhlásenie vlastníkov bytov alebo odberateľov elektriny v domácnosti v bytovom dome musí obsahovať dátum vyhotovenia a podpis vlastníka bytu alebo odberateľa elektriny v domácnosti.

Podpisy na čestných vyhláseniach nemusia byť úradne osvedčené.

Vzorové tlačivá žiadosti s uvedenými požadovanými údajmi sú uverejnené na webovom sídle PDS.

### **3.15.3 Postup pridelenia distribučnej sadzby pre domácnosť**

Ak má žiadateľ s Prevádzkovateľom uzatvorenú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny pre odberné miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada Prevádzkovateľa o zmenu priradenia distribučnej sadzby a k žiadosti predloží všetky požadované doklady.

Ak má žiadateľ uzatvorenú s dodávateľom elektriny zmluvu o združenej dodávke elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu, žiadateľ písomne požiada o zmenu priradenia distribučnej sadzby Prevádzkovateľa prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny a k žiadosti priloží všetky požadované doklady. Dodávateľ elektriny následne predloží žiadosť žiadateľa spolu so všetkými dokladmi Prevádzkovateľovi. Uvedené platí aj vtedy, ak dodávateľ elektriny, ktorý má uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu s Prevádzkovateľom, žiada Prevádzkovateľa podľa rámcovej distribučnej zmluvy o priradenie distribučnej sadzby pre užívateľov distribučnej sústavy v domácnosti do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu.

Prevádzkovateľ bezodkladne priradí odberným miestam spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu na základe žiadosti žiadateľa príslušné distribučné sadzby pre užívateľov distribučnej sústavy v domácnosti, po

a) predložení správne a úplne vyplnenej žiadosti žiadateľa spolu s prílohami,

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

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

Priradenie sadzby pre domácnosť je účinné od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom Prevádzkovateľ pridelil žiadateľovi sadzbu pre domácnosť.

Prevádzkovateľ má právo overiť pravdivosť a úplnosť údajov uvedených v žiadosti a v prípade zistených rozdielov v skutkovom stave a údajov uvedených v žiadosti, žiadosť zamietne, o čom bezodkladne informuje predkladateľa žiadosti.

Sadzbu prislúchajúcu užívateľom distribučnej sústavy pre domácnosti nie je možné priznať späťne.

Po priradení sadzby pre domácnosť sa bezodkladne uzatvára nová zmluva o združenej dodávke elektriny, prípadne individuálna zmluva o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy do príslušného odberného miesta spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu alebo sa uzatvorí dodatok k existujúcej zmluve.

#### **3.15.4 Zmena a opatrenia pri zmene podmienok priznania distribučnej sadzby pre domácnosť**

Akúkoľvek zmenu údajov uvedených v žiadosti a v jej prílohách žiadateľ bezodkladne oznámi Prevádzkovateľovi alebo svojmu dodávateľovi elektriny, ktorý následne bezodkladne informuje o tejto skutočnosti Prevádzkovateľa. 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, Prevádzkovateľ určí spotrebu elektriny v príslušných odberných miestach spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu po doručení oznámenia od žiadateľa a od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom prestal žiadateľ uvedené podmienky spĺňať, začne fakturovať v príslušných odberných miestach sadzbu pre užívateľov distribučnej sústavy mimo domácností.

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

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

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

## **4 SPÔSOB A PODMIENKY OBMEDZENIA ALEBO PRERUŠENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY A ZNOVUOBNOVENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY**

### **4.1 Podmienky obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny**

- a) Ak Prevádzkovateľ oznámil odberateľovi elektriny začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny, a po tomto oznámení došlo pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny k zmene odberateľa elektriny, pričom táto zmena nastala v lehote kratšej ako 15 dní pred plánovaným začiatkom obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny, Prevádzkovateľ oznámi novému odberateľovi elektriny začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny po zmene odberateľa elektriny na odbernom mieste. Povinnosť Prevádzkovateľa oznámiť odberateľovi elektriny začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny sa v tomto prípade považuje za splnenú zverejnením takéhoto oznámenia na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- b) Prevádzkovateľ oznamuje odberateľom elektriny začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny miestne obvyklým spôsobom a na svojom webovom sídle. Ak dôjde k skráteniu doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny, Prevádzkovateľ túto skutočnosť oznámi dotknutým účastníkom trhu s elektrinou uverejním tohto oznamu na svojom webovom sídle. Ak sa plánované obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny neuskutoční, Prevádzkovateľ túto skutočnosť oznámi dotknutým účastníkom trhu s elektrinou uverejním tohto oznamu na svojom webovom sídle.
- c) Prevádzkovateľ oznamuje odberateľom elektriny začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny formou odoslania písomného oznamu iba v prípadoch, ak ide o odber elektriny odberným elektrickým zariadením v odbernom mieste, ktoré spĺňa najmenej jedno z nasledujúcich kritérií:

#### **Druh miesta spotreby (druh MS)**

<b>Ozn.</b>	<b>Popis</b>	<b>Ozn.</b>	<b>Popis</b>
4	Kotolňa/výmeníková stanica	38	Zdravotnícke zariadenia
6	Obchod	39	Čerpacia stanica/ČOV
10	Priemyselný podnik	41	Priecestie, závory
11	Kultúrne zariadenia	42	Železničná stanica
15	Školské priestory	43	Čistička odpadových vôd
17	Sklady	44	Väzenské zariadenia
24	Hotel	46	Požiarňa zbrojnica

25	Penzión	50	MOO- zdravotne postihnutý
26	Internát	70	MVE - skupina ZSE
27	Charita	71	MVE – cudzie
28	Reštaurácia	74	KVET - kombinovaná výroba
29	Dielňa	75	Výroba EE – iné
30	Ambulancia	76	Výroba – Biomasa
32	Siréna	77	Výroba – Solárna
33	Banka/pošta	78	Výroba – Termálna
34	Telekomunikačné účely	79	Výroba – Veterná

**Odvetvová klasifikácia ekonomických činností:**

OKEČ	Popis
75200	SLUŽBY PRE ŠTÁT
75210	ZAHRANIČNÉ VECI
75220	OBRANA
75230	SPRAVODL. A SÚDN.
75240	BEZPEČNOSŤ
75250	PROTIPOŽ.OCHRANA
85000	ZDRAVOTNÍCTVO

**Kombinácia odvetvovej klasifikácie ekonomických činností a druhu MS:**

OKEČ	Popis	Druh MS	Popis
01000	Poľnohospodárstvo	35	Poľnohospodárske účely
60000	Pozemná doprava	36	Dopravné účely
60100	ŽELEŽNIČNÁ DOPRAVA	36	Dopravné účely
61000	Lodná doprava	36	Dopravné účely
62000	Letecká a kozmic.doprava	36	Dopravné účely
63000	Vedľajšie čin.v doprave	36	Dopravné účely
75000	VEREJNÁ SPRÁVA	13	Vojenské priestory

V prípade, ak odberateľ elektriny spĺňa vyššie uvedené kritériá a Prevádzkovateľ takýmto odberateľovi elektriny neoznamuje začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny formou odoslania písomného oznamu, alebo mu Prevádzkovateľ odosiela písomné oznamy na nesprávnu adresu, má takýto odberateľ elektriny právo požiadať Prevádzkovateľa formou písomnej žiadosti o oznamovanie začiatku plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a doby trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny formou odoslania písomného oznamu s uvedením aktuálnej adresy na doručovanie takýchto oznamov. Prevádzkovateľ takúto žiadosť zaeviduje a pri najbližšom termíne plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny oznámi odberateľovi elektriny začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny formou odoslania písomného oznamu.

V prípade, ak odberateľ elektriny nespĺňa vyššie uvedené kritériá, no napriek tomu má záujem na tom, aby mu Prevádzkovateľ oznamoval začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a dobu trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny formou odoslania písomného oznamu, má právo požiadať Prevádzkovateľa formou



písomnej žiadosti o oznamovanie začiatku plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a doby trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny formou odoslania písomného oznamu s uvedením aktuálnej adresy na doručovanie takýchto oznamov. Oznamovanie začiatku plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a doby trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny formou odoslania písomného oznamu takýmto odberateľom je spoplatnené cenou uvedenou v Cenníku služieb distribúcie PDS, ktorý je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa.

Odberateľ elektriny je oprávnený požiadať Prevádzkovateľa o oznamovanie začiatku plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a doby trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny formou odoslania písomného oznamu aj prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ktorého za tým účelom na tento úkon splnomocnil písomným plnomocenstvom.

- d) Spôsob a forma informovania užívateľov sústavy o skutočnostiach súvisiacich s plánovaným obmedzením alebo prerušením distribúcie elektriny sú uvedené v Prílohe č. 3 tohto prevádzkového poriadku.
- e) Prevádzkovateľ oznamuje začiatok plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny do odberných miest s meraním typu A a B dodávateľovi elektriny, ktorý dodáva elektrinu do dotknutých odberných miest pripojených do jeho distribučnej sústavy. Dodávateľovi elektriny sa obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny oznamuje vo forme emailovej komunikácie na emailovú adresu uvedenú pre tento účel v rámcovej distribučnej zmluve najneskôr päť kalendárnych dní pred začiatkom plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny.
- f) Po odstránení príčin obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny je Prevádzkovateľ povinný bezodkladne obnoviť distribúciu elektriny.
- g) Pri neplnení povinností v zmysle právnych predpisov, vrátane neoprávneného odberu v zmysle Zákona o energetike, môže dodávateľ elektriny, ktorý dodáva elektrinu do daného odberného miesta, požiadať Prevádzkovateľa o obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny. Prevádzkovateľ je povinný toto odberné miesto odpojiť spôsobom a v termíne uvedenom v súlade s Rámcovou distribučnou zmluvou.
- h) Oznámenie plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny zabezpečuje Prevádzkovateľ. Za tým účelom je dodávateľ elektriny povinný zabezpečiť Prevádzkovateľovi adresnú identifikáciu odberateľa elektriny.
- i) V prípade, ak bol výrobca elektriny ako užívateľ sústavy vyrozumiený o plánovanom obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny, je povinný prerušiť dodávku elektriny svojim zariadením na výrobu elektriny počas doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny. V prípade, ak bude výrobca elektriny počas doby trvania plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny dodávať elektrinu do distribučnej sústavy zariadením na výrobu elektriny, je zodpovedný za všetky škody, ktoré v dôsledku toho vzniknú Prevádzkovateľovi alebo iným osobám.
- j) Dodávateľ elektriny má právo požiadať Prevádzkovateľa o obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny odberateľovi elektriny, s ktorým má dodávateľ elektriny uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, ak odberateľ elektriny podstatne porušuje zmluvu o združenej dodávke elektriny aj po doručení predchádzajúceho písomného upozornenia dodávateľa elektriny a to žiadosťou doručenou elektronickým spôsobom na kontaktné miesta Prevádzkovateľa (Splnomocnenci pre komunikáciu – Dátová komunikácia), ktoré sú uvedené v rámcovej distribučnej zmluve uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a dodávateľom elektriny. O zaslaní takejto žiadosti Prevádzkovateľovi je dodávateľ elektriny povinný včas informovať príslušného odberateľa elektriny. Prevádzkovateľ je

povinný v lehote uvedenej v rámcovej distribučnej zmluve prerušiť distribúciu elektriny a dodávku s tým spojených služieb do odberného miesta odberateľa elektriny uvedeného v tejto žiadosti. Prevádzkovateľ neposudzuje opodstatnenosť žiadosti o prerušenie alebo obmedzenie distribúcie elektriny.

- k) V prípade, ak Prevádzkovateľ uskutočnil výjazd k odbernému miestu odberateľa elektriny za účelom prerušenia distribúcie elektriny do odberného miesta odberateľa elektriny na základe žiadosti dodávateľa elektriny a dodávateľ elektriny požiada Prevádzkovateľa o nevykonanie prerušenia distribúcie elektriny, je dodávateľ elektriny povinný uhradiť Prevádzkovateľovi poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd vo výške podľa Cenníka služieb PDS na základe faktúry vystavenej Prevádzkovateľom.
- l) Proces prerušenia distribúcie elektriny je detailne popísaný v prílohe č. 3 tohto prevádzkového poriadku.

#### **4.2 Podmienky znovuoobnovenia distribúcie elektriny**

- a) Ak pominú dôvody na prerušenie distribúcie elektriny do dotknutého odberného miesta, požiada dodávateľ elektriny Prevádzkovateľa žiadosťou doručenou elektronickým spôsobom na kontaktné miesta Prevádzkovateľa (Splnomocnenci pre komunikáciu – Dátová komunikácia) uvedené v rámcovej distribučnej zmluve uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a dodávateľom elektriny o obnovenie distribúcie elektriny a dodávky s tým spojených služieb do dotknutého odberného miesta. O zaslaní takejto žiadosti Prevádzkovateľovi je dodávateľ elektriny povinný včas informovať príslušného odberateľa elektriny. Prevádzkovateľ je povinný obnoviť najneskôr do 1 jedného pracovného dňa po prijatí takej žiadosti dodávateľa elektriny distribúciu elektriny a s tým spojených služieb do príslušného odberného miesta uvedeného v tejto žiadosti, ak sú splnené technické a obchodné podmienky Prevádzkovateľa.

## **5 MERANIE DODÁVKY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA DO SÚSTAVY**

### **5.1 Všeobecne**

Meranie elektriny, odpočet určeného meradla, odovzdávanie nameraných údajov účastníkom trhu s elektrinou a stanovenie náhradných hodnôt sa uskutočňuje v súlade so Zákonom o energetike, pravidlami trhu, týmto prevádzkovým poriadkom, Technickými podmienkami Prevádzkovateľa a ostatnými všeobecne záväznými právnymi predpismi a právnymi predpismi záväznými pre účastníkov trhu s elektrinou.

### **5.2 Práva a povinnosti odberateľa elektriny pri zabezpečení merania**

- a) Odberateľ elektriny sa stará o určené meradlo tak, aby neprišlo k jeho poškodeniu alebo odcudzeniu a sleduje jeho riadny chod. Všetky závady na určenom meradle vrátane porušenia zabezpečenia proti neoprávnenej manipulácii, ktoré odberateľ elektriny zistí, ohlásí bezodkladne Prevádzkovateľovi.
- b) Použitie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na určené meradlo Prevádzkovateľa alebo k tomu prislúchajúce meracie transformátory je možné len so súhlasom Prevádzkovateľa na náklady odberateľa elektriny.
- c) Odberateľ elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi prístup k určenému meradlu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny, či odobratia určeného meradla, pripojenia, príp. ukončenia odberu elektriny.
- d) Úpravy na umiestnenie určeného meradla zabezpečuje odberateľ elektriny na vlastné náklady.
- e) Náklady na realizáciu nadštandardného merania hradí žiadateľ podľa platného Cenníka služieb PDS.
- f) Odberateľ elektriny má povinnosť zabezpečiť na rekonštruovanom odbornom elektrickom zariadení úpravu súvisiacu s meraním elektriny v zmysle tohto prevádzkového poriadku, Technických podmienok Prevádzkovateľa a ostatných všeobecne záväzných právnych predpisov a právnych predpisov záväzných pre účastníkov trhu s elektrinou.
- g) Odberateľ elektriny zabezpečí technické blokovanie odberu vykurovacích spotrebičov a spotrebičov na ohrev teplej úžitkovej vody v súlade s platným cenovým rozhodnutím Úradu pre Prevádzkovateľa.
- h) Odberateľ elektriny vykoná vo svojom odbornom elektrickom zariadení také opatrenia, aby Prevádzkovateľ mohol umiestniť určené meradlo na mieste prístupnom pre svojich zamestnancov alebo ním poverených osôb a to i v čase neprítomnosti odberateľa elektriny 24 hodín denne.
- i) Odberateľ elektriny prípadné porušenie, poškodenie alebo stratu určeného meradla bezodkladne preukázateľne nahlási Prevádzkovateľovi.
- j) Odberateľ elektriny je povinný umožniť povereným zamestnancom alebo ním povereným osobám Prevádzkovateľa prístup k určenému meradlu z dôvodu odpočtu

stavu číselníka určeného meradla, údržby, výmeny alebo kontroly určeného meradla 24 hodín denne.

- k) Odberným miestom neprístupným pre odpočet sa rozumie odberné miesto, na ktorom sa určené meradlo nachádza v objekte odberateľa elektriny a bez jeho prítomnosti alebo inej poverenej osoby v čase odpočtu, nie je možné vykonať odpočet určeného meradla.
- l) V prípade, ak má odberateľ elektriny podozrenie na poruchu určeného meradla alebo časti meracej súpravy (napr. prijímač HDO, prepínacie hodiny) je tento odberateľ elektriny oprávnený podať reklamáciu Prevádzkovateľovi v súlade s reklamačným poriadkom Prevádzkovateľa. Prevádzkovateľ je na základe reklamácie odberateľa elektriny povinný preveriť jej oprávnenosť fyzickou kontrolou určeného meradla alebo časti meracej súpravy a o výsledku reklamácie informovať odberateľa elektriny v súlade s reklamačným poriadkom Prevádzkovateľa. Ak je reklamácia oprávnená, Prevádzkovateľ určí spotrebu elektriny na základe histórie spotreby na odbernom mieste, príp. na základe kontrolného odpočtu, ak nie je história spotreby na danom odbernom mieste dostupná. Prevádzkovateľ je oprávnený v prípade dvojtarifného merania určiť spotrebu elektriny vo vysokej tarife a nízkej tarife rovnakým spôsobom..

### **5.3 Práva a povinnosti Prevádzkovateľa pri zabezpečení merania**

- a) Montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meradla zabezpečí Prevádzkovateľ po splnení ním stanovených technických podmienok pre meranie elektriny, ktorých súčasťou je určenie typu určeného meradla podľa podmienok odberu a jeho umiestnenie tak, aby bolo prístupné aj v čase neprítomnosti odberateľa elektriny.
- b) Ak má odberateľ pochybnosti o správnosti merania údajov určeným meradlom alebo zistí na určenom meradle chybu má právo požiadať Prevádzkovateľa o jeho preskúšanie. Prevádzkovateľ je povinný do 30 kalendárnych dní od doručenia písomnej žiadosti odberateľa elektriny zabezpečiť preskúšanie určeného meradla v akreditovanej skúšobni. Prevádzkovateľ je povinný počas preskúšavania určeného meradla zabezpečiť náhradné určené meradlo. Ak sa na určenom meradle nebola zistená chyba, ktorá presahuje chybu povolenú podľa osobitného predpisu, uhrádza náklady spojené s preskúšaním a výmenou určeného meradla odberateľ elektriny.
- c) Prevádzkovateľ jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, zabezpečí proti neoprávnenej manipulácii.
- d) Prevádzkovateľ zabezpečuje výkon činností spojených s montážou a pripojením určeného meradla vrátane procesu obstarávania na vlastné náklady.
- e) Prevádzkovateľ uverejňuje Cenník služieb PDS, kde je popísaný spôsob výpočtu ceny za realizáciu nadštandardného merania na svojom webovom sídle.
- f) Štandardy odpočtu sú definované v Technických podmienkach Prevádzkovateľa. Prevádzkovateľ je povinný štandardne zabezpečiť odpočet obchodného merania v pravidelných intervaloch. Pre odberateľov elektriny s inštalovaným priebehovým meraním zabezpečí Prevádzkovateľ odpočet 1 x mesačne alebo minimálne raz ročne (pokiaľ sa nedohodne inak). V prípade požiadaviek účastníkov trhu s elektrinou na zabezpečenie nadštandardného odpočtu (odpočet v inom intervale, prípadne diaľkový odpočet), náklady na realizáciu nadštandardného odpočtu hradí žiadateľ, podľa platného Cenníka služieb PDS.

- g) Ak odberateľ elektriny neumožní Prevádzkovateľovi odpočet určeného meradla alebo je odberné miesto neprístupné pre odpočet, je Prevádzkovateľ oprávnený spotrebu elektriny pre takéto odberné miesto stanoviť na základe spotreby elektriny v uplynulom období so zohľadnením priradeného TDO a plánovaného koeficientu spotreby TDO na tomto odbernom mieste.
- h) Prevádzkovateľ je oprávnený kedykoľvek uskutočniť kontrolu určeného meradla u odberateľa elektriny vrátane inštalácie, za účelom zistenia, či sa odber elektriny uskutočňuje v zhode s technickými normami, Prevádzkovateľom určenými technickými podmienkami týkajúcimi sa miesta, spôsobu, termínu pripojenia do distribučnej sústavy a údajmi uvedenými v zmluve o pripojení do sústavy. Odberateľ elektriny preto umožní zamestnancom Prevádzkovateľa alebo ním povereným osobám prístup k odberným elektrickým zariadeniam a určenému meradlu.
- i) V prípade, ak na určenom meradle Prevádzkovateľ zistí poruchu, ktorá spôsobuje nepresnosť meradla, príp. nefunkčnosť meradla, alebo meradlo stratilo požadované metrologické vlastnosti a už nespĺňa zákonné metrologické požiadavky, je oprávnený toto meradlo bezodkladne nahradiť iným určeným meradlom. Prevádzkovateľ je pri výmene určeného meradla povinný informovať odberateľa elektriny o stave odobratého množstva elektriny a zároveň je povinný oznámiť stav určeného meradla pred výmenou a stav nového určeného meradla po výmene. Ak sa odberateľ elektriny nezúčastní výmeny určeného meradla, je Prevádzkovateľ povinný písomne informovať odberateľa elektriny o výmene, stave určeného meradla pred výmenou a stave nového určeného meradla po výmene a uskladniť demontované určené meradlo minimálne po dobu 60 dní na účel umožnenia kontroly stavu určeného meradla zo strany odberateľa elektriny.
- j) Prevádzkovateľ má povinnosť zapojiť a udržiavať určené meradlo len v prípade, ak odberateľ elektriny vykonal úpravu odberného elektrického zariadenia podľa jeho pokynov (v zmysle bodu 5.2 f).
- k) Prevádzkovateľ pri výmene určeného meradla, pripojenia, príp. ukončenia odberu elektriny na odbernom mieste písomne potvrdí odberateľovi elektriny odpočty starého a nového určeného meradla, ak sa odberateľ elektriny nezúčastní na výmene určeného meradla.
- l) V prípade potreby zúčtovania odberného miesta s inou ako mesačnou periódou odpočtu ku konkrétnemu termínu (spravidla k poslednému dňu mesiaca), Prevádzkovateľ vykoná odpočet v predstihu a na účely dopočítania spotreby k termínu zúčtovania odberného miesta odvodí spotrebu k tomuto termínu zúčtovania na základe vykonaného odpočtu reflektujúcu priradený TDO.
- m) Prevádzkovateľ zabezpečí jednotlivé časti určeného meradla a časti, ktorými prechádza nemeraná elektrina proti neoprávnenej manipulácii. Odberateľ elektriny je povinný k tomuto stavu napomáhať a prípadné poškodenie v zaistení hlásiť Prevádzkovateľovi.
- n) Ak Prevádzkovateľ zistí poruchu určeného meradla, (čo je stav, keď sú hodnoty merané meracím prístrojom nesprávne, skreslené, nevierohodné, alebo úplne chýbajú) je oprávnený určiť náhradné hodnoty odberu elektriny (ďalej len „**náhradné hodnoty odberu elektriny**“). Výpočet náhradných hodnôt odberu elektriny, t.j. denné množstvo odobratej elektriny, ktorá nebola vyfakturovaná sa určí takto:
  - kvantifikácia poruchy meracej súpravy sa určí na základe vykonaného merania (kontrolným elektromerom, prípadne overením štátnou skúškou).

- ak na určenom meradle vznikne taká porucha, že nemožno určiť množstvo skutočne odobratej ale nesprávne meranej elektriny, táto sa určí podľa výšky spotreby v predchádzajúcom porovnateľnom období, v ktorom bola spotreba meraná správne. Ak spotrebu nemožno takto určiť, určí sa množstvo odobratej elektriny dodatočne podľa výšky spotreby v nasledujúcom období (priemerná denná spotreba).

Prevádzkovateľ je oprávnený vyúčtovať odberateľovi platbu za distribúciu elektriny určenú na základe náhradných hodnôt odberu elektriny a to za celé obdobie, počas ktorého bola zistená porucha na určenom meradle.

#### **5.4 Nadštandardy merania a nadštandardy odpočtu**

- a) Štandardy merania a štandardy odpočtu sú uvedené v Technických podmienkach Prevádzkovateľa, ktoré sú zverejnené na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- b) V prípade, ak odberateľ elektriny alebo dodávateľ elektriny požaduje meranie alebo interval odpočtu, ktoré nie sú k jeho odbernému miestu pridelené v zmysle štandardov systému obchodného merania a odpočtu Prevádzkovateľa uvedených v dokumente Technické podmienky Prevádzkovateľa, je povinný uhradiť náklady predstavujúce rozdiel medzi meradlom a odpočtom, na ktoré má nárok v zmysle štandardov merania a požadovaným priebehovým meradlom a intervalom odpočtu.

##### **5.4.1 Nadštandardný odpočet**

- a) Prevádzkovateľ je povinný štandardne zabezpečiť odpočet obchodného merania v pravidelných intervaloch. Pre odberateľov elektriny, ktorých odberné miesta sú napojené na sústavu vvn a vn sa vykonávajú jedenkrát za kalendárny mesiac a odberné miesta, ktoré sú napojené na sústavu nn, dvakrát za rok v termíne podľa určenia Prevádzkovateľom.
- b) V prípade požiadaviek účastníka trhu s elektrinou na zabezpečenie nadštandardného odpočtu (odpočet v skrátenom intervale, odpočet v inom termíne ako stanovil Prevádzkovateľ, prípadne diaľkový odpočet) náklady na realizáciu nadštandardného odpočtu hradí žiadateľ a sú spolplatnené podľa platného Cenníka služieb PDS.

##### **5.4.2 Nadštandardné meranie**

Náklady na realizáciu nadštandardného merania hradí žiadateľ podľa platného Cenníka služieb PDS.

#### **5.5 Spôsoby získavania náhradných hodnôt**

##### **5.5.1 Záložné alebo iné meranie**

Pri tomto type merania sa predpokladá vybavenosť meracieho miesta okrem hlavného merania aj so záložným meraním, v takomto prípade Prevádzkovateľ akceptuje údaje so záložného merania. Pod pojmom iné meranie sa myslí meranie odberateľa elektriny, dodávateľa elektriny, meranie na opačnom konci meranej linky, meranie na druhej strane silového transformátora.

##### **5.5.2 Výpočtom stanovené náhradné hodnoty**

Vo veľkej väčšine prípadov nie je k dispozícii záložné meranie a vtedy je nutné náhradné hodnoty získavať výpočtom. Podkladom pre výpočet náhradných hodnôt je zápis z kontroly

odberného miesta vykonaný zodpovedným pracovníkom Prevádzkovateľa, alebo kontrolný zápis o chybe určeného meradla dodaný nezávislou organizáciou, ciachovňou, štátnym metrologickým strediskom. Pre výpočet náhradnej hodnoty musia byť splnené nasledovné predpoklady:

- a) sú známe presné číselné hodnoty o chybe merania,
- b) sú známe priemerné spotreby z iného zodpovedajúceho obdobia,
- c) je známy presný počet dní, alebo hodín trvania poruchy.

### 5.5.3 Postup pri stanovení náhradných hodnôt

- a) ak pri kontrole na odbernom mieste nebola zistená technická závada a ani chybné odčítané stavy pri predchádzajúcej fakturácii, Prevádzkovateľ postupuje takým spôsobom, ako by bolo meranie v poriadku, t.j. namerané hodnoty považuje za správne a nestanovuje náhradné hodnoty,
- b) ak pri kontrole na odbernom mieste bol zistený chybný predchádzajúci fakturovaný odpočet, bez technickej závady na meraní, Prevádzkovateľ postupuje takým spôsobom, ako by bolo meranie v poriadku, t.j. stav meradla je upravený podľa osobitného predpisu a nestanovuje náhradné hodnoty,
- c) ak pri kontrole na odbernom mieste bola zistená porucha ovládacieho prvku ( HDO/PH ) - neprepína tarifa na elektromere, vypočíta sa percentuálny pomer spotreby medzi VT a NT tarifou z histórie fakturovanej spotreby za predchádzajúce porovnateľné obdobie. Ak takýto prepočet nie je možný z histórie, zabezpečí Prevádzkovateľ kontrolný odpočet elektromera po odstránení poruchy.
- d) ak pri kontrole na odbernom mieste bola zistená porucha elektromera, meracej súpravy, pri ktorej zariadenie nesprávne zaznamenáva (registruje) spotrebu, dopočíta sa spotreba pre VT a NT z histórie fakturovanej spotreby za predchádzajúce porovnateľné obdobie. Ak takýto prepočet nie je možný z histórie, zabezpečí Prevádzkovateľ kontrolný odpočet elektromera po odstránení poruchy,
- e) ak pri kontrole na odbernom mieste bol zistený voľný chod elektromera bez záťaže vypočíta sa množstvo spotreby v kWh namerané na elektromere z dôvodu voľného chodu podľa nasledujúceho vzťahu :

$$E = \frac{3600 \times P_{HOD} \times P_{DNÍ}}{T_{OT} \times O_{EL}}$$

- E - vypočítané množstvo elektriny v kWh počas voľného chodu  
T<sub>OT</sub> - doba trvania jednej otáčky kotúča elektromera počas voľného chodu v sekundách  
O<sub>EL</sub> - počet otáčok elektromera na 1 kWh, štítkový údaj elektromera (ot./kwh )  
P<sub>HOD</sub> - počet hodín voľného chodu za deň, (6 hodín v bežnej domácnosti, 8 hodín odberateľa elektriny mimo domácností pripojení na napäťovú úroveň vn, 24 hod iba pri neužívaných miestach spotreby, a v ostatných prípadoch podľa dohody s odberateľom elektriny)  
P<sub>DNÍ</sub> - počet dní trvania stavu s možným voľným chodom

- f) ak pri kontrole na odbernom mieste bola zistená zámena elektromera, Prevádzkovateľ zaeviduje stavy elektromera, výrobné čísla a typy elektromerov a ich priradenie k správne odbernému miestu, následne sa vykoná náprava v evidencií prístrojov, vypočíta sa množstvo spotreby v kWh za odberné miesto.

#### **5.5.4 Špecifické kapitoly porúch**

Špecifickou kapitolou porúch v meraní sú prípady s nesprávne opísanými a použitými údajmi a hodnotami MTP z hľadiska prevodu, ktorá má za následok použitie nesprávneho násobiteľa nameraných hodnôt. Podobne treba postupovať pri nesprávnom zapojení polopriameho merania, či už opačné zapojenie smeru prúdu, alebo nedodržanie sledu fáz a zosúladenia napätia a prúdu v každom meracom systéme príslušnej fázy.

#### **5.5.5 Reklamácia demontovaných elektromerov uložených na sklade**

Demontovaný elektromer je šesť týždňov na sklade. Po túto dobu si môže odberateľ elektriny overiť demontovaný stav, alebo požiadať Prevádzkovateľa o jeho preskúšanie.

#### **5.5.6 Postup pri zistení odcudzenia meracieho zariadenia**

Odberateľ elektriny je povinný nahlásiť odcudzenie meracieho zariadenia Prevádzkovateľovi bez zbytočného odkladu po tom, ako sa odberateľ elektriny o tejto skutočnosti dozvedel.



## **6 UNIVERZÁLNA SLUŽBA**

Univerzálnou službou je služba pre odberateľov elektriny v domácnosti alebo malé podniky, ktorú poskytuje dodávateľ elektriny na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny, a ktorá zahŕňa súčasne distribúciu elektriny a dodávku elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku, v ustanovenej kvalite za primerané, jednoducho a jasne porovnateľné, transparentné a nediskriminačné ceny,

## **7 CENY A CENOVÉ PODMIENKY ÚHRADY PLATIEB ZA DISTRIBÚCIU A PRENOS A KOMPENZÁCIA DODÁVATEĽOVI ELEKTRINY**

- 7.1 Platbu za Prevádzkovateľom poskytované a zabezpečované služby vrátane ostatných platieb za použitie distribučnej sústavy (napr. tarifa za prekročenie maximálnej rezervovanej kapacity alebo tarifa za nedodržanie účinníka) fakturuje Prevádzkovateľ užívateľovi sústavy v zmysle platného cenového rozhodnutia Úradu a Cenníka služieb PDS.
- 7.2 K platbám uvedeným v bode 7.1 bez dane z pridanej hodnoty sa pripočíta daň z pridanej hodnoty podľa platných právnych predpisov v sadzbe platnej ku dňu dodania.
- 7.3 Pri zmene sadzby za distribúciu elektriny alebo ceny (tarify) za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo ostatných taríf fakturovaných Prevádzkovateľom na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová sadzba alebo cena (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby alebo ceny (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určeného meradla alebo odhadom spotreby elektriny na základe spotreby elektriny v uplynulom období so zohľadnením priradeného typového diagramu odberu a plánovaného koeficientu spotreby TDO na príslušnom odbernom mieste.
- 7.4 Prevádzkovateľ vydáva a aktualizuje ceny v Cenníku služieb PDS za neregulované služby v súlade s týmto prevádzkovým poriadkom. Ceny sú stanovované Prevádzkovateľom na základe individuálnej kalkulácie.
- 7.5 V prípade, ak dôjde zo strany Prevádzkovateľa k úprave alebo zrušeniu existujúcich distribučných sadzieb, Prevádzkovateľ pridelí dotknutým odberateľom inú distribučnú sadzbu, ktorá zodpovedá technickým parametrom ich odberného miesta (objednanej rezervovanej kapacity odberného miesta a príslušnej napätovej úrovni), pokiaľ príslušné cenové rozhodnutie Úradu neurčí inak. Prevádzkovateľ je povinný písomne oznámiť dotknutým odberateľom nahradenie ich zmluvne dohodnutých distribučných sadzieb najneskôr 30 dní pred účinnosťou príslušného cenového rozhodnutia Úradu, ktorým dôjde k úprave alebo zrušeniu distribučných sadzieb. Odberateľ má na základe písomného oznámenia Prevádzkovateľa o nahradení jeho zmluvne dohodnutej distribučnej sadzby právo písomne odstúpiť od zmluvy, ktorou sa zabezpečuje distribúcia elektriny alebo požiadať Prevádzkovateľa o pridelení inej distribučnej sadzby a to do dňa účinnosti príslušného cenového rozhodnutia Úradu, ktorým dôjde k úprave alebo zrušeniu distribučných sadzieb.
- 7.6 Podľa Zákona o energetike je Prevádzkovateľ povinný uhradiť dodávateľovi elektriny kompenzácie, ktoré dodávateľ elektriny vyplatil odberateľovi elektriny podľa Zákona o energetike za chybné alebo oneskorené vyúčtovanie platby, ak bolo spôsobené chybným alebo oneskoreným poskytnutím údajov o spotrebe elektriny zo strany Prevádzkovateľa.
- 7.7 Za chybné poskytnutie údajov o spotrebe elektriny sa nepovažuje:
- a) ak údaj bol zistený odhadom alebo dopočtom alebo odpočtom určeného meradla vykonaným na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného

meradla medzi Prevádzkovateľom a odberateľom alebo ním povereným dodávateľom,

- b) ak údaj o spotrebe sa odlišuje maximálne o 10% v absolútnom vyjadrení od hodnoty skutočnej spotreby na danom odbernom mieste v čase odpočtu.
- 7.8 Dodávateľ je povinný uplatniť nárok na úhradu kompenzácie písomnou žiadosťou, ktorej prílohou musia byť dôkazy, z ktorých je zrejmé, že chybné alebo oneskorené vyúčtovanie platby dodávateľa elektriny bolo spôsobené chybným alebo oneskoreným poskytnutím údajov o spotrebe elektriny zo strany Prevádzkovateľa.
- 7.9 Výšku kompenzácie alebo spôsob jej výpočtu ustanoví Úrad všeobecne záväzným právnym predpisom.

## 8 PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY

- 8.1 Služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom sa vyúčtujú v mesačnom fakturačnom cykle mesačnými faktúrami za obdobie, ktoré je vymedzené kalendárnym mesiacom. Pri ročnom fakturačnom cykle sa služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom vyúčtujú jedenkrát ročne ročnými faktúrami. Prevádzkovateľ vyhotoví pre vyúčtovanie služieb poskytovaných a zabezpečovaných Prevádzkovateľom jednu spoločnú faktúru.
- 8.2 Služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom sú v zmysle zákona č. 222/2004 Z. Z. o dani z pridanej hodnoty v platnom znení považované za opakované dodanie tovaru a služieb, ktoré sa uskutočňuje v dohodnutom období kalendárny mesiac alebo rok. Dňom vzniku daňovej povinnosti je posledný deň dohodnutého obdobia.
- 8.3 Odberateľ elektriny s mesačným fakturačným cyklom platí za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom v priebehu mesiaca zálohy (preddavky) vo výške, v počte a so zabezpečením podľa výsledného ratingu stanoveného Prevádzkovateľom v súlade s článkom 9 týchto Obchodných podmienok. Do 30.06.2013 je výška zálohy (preddavku) odberateľa elektriny s mesačným fakturačným cyklom 80% z predpokladanej mesačnej platby a splatnosť 15 kalendárny deň v mesiaci.
- 8.4 Odberateľ elektriny s ročným fakturačným cyklom platí za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom faktúry za opakované dodanie tovaru a služby v dohodnutej výške prednostne na mesačnej báze, ak sa Prevádzkovateľ s odberateľom elektriny nedohodne inak.
- 8.5 Výška zálohy (preddavku) v priebehu mesiaca sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované distribučnou sústavou za predchádzajúce porovnateľné obdobie alebo na základe predpokladaného množstva elektriny, ktoré bude distribuované distribučnou sústavou v nasledujúcom období.
- 8.6 Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované distribučnou sústavou za predchádzajúce porovnateľné obdobie alebo na základe predpokladaného množstva elektriny, ktoré bude distribuované distribučnou sústavou v nasledujúcom období.
- 8.7 V prípade rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej s dodávateľom elektriny je Prevádzkovateľ oprávnený uplatňovať režim preddavkových platieb v zmysle riadenia ratingu dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny, ktorý je uvedený v článku 9 týchto Obchodných podmienok.
- 8.8 Splaťnosť faktúry za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom je 14 kalendárnych dní od dátumu jej vystavenia Prevádzkovateľom, ak z výsledného ratingu stanoveného Prevádzkovateľom v súlade s článkom 9 týchto Obchodných podmienok nevyplýva niečo iné.
- 8.9 Zálohy (preddavky) zaplatené v priebehu mesiaca budú zohľadnené v mesačnej vyúčtovacej faktúre. Preddavkové platby za opakované dodanie tovaru a služby budú zohľadnené v ročnom vyúčtovaní. Preplatok vráti Prevádzkovateľ odberateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet alebo poštovým poukazom v lehote splatnosti, ktorá je 14 pracovných dní odo dňa vystavenia vyúčtovacej faktúry.

- 8.10 V prípade omeškania s úhradou zálohy (preddavku), alebo akejkolvek platby podľa faktúry za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom je odberateľ elektriny povinný zaplatiť Prevádzkovateľovi úrok z omeškania vo výške 0,035 % za každý aj začatý deň omeškania.
- 8.11 Platby za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom sa vykonávajú bezhotovostne v mene euro, v peňažných ústavoch pôsobiacich na území Slovenskej republiky. Spôsob platenia (príkaz na úhradu, peňažný poštový poukaz, vkladom na účet alebo súhlas s inkasom) sú dohodnuté v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
- 8.12 V bankovom styku je používaný variabilný symbol, ktorý je uvedený na príslušnej faktúre, prípadne dohode o platbách. Konštantný symbol je používaný podľa platných bankových pravidiel.
- 8.13 Pokiaľ odberateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Prevádzkovateľa než je uvedené na faktúre, je Prevádzkovateľ oprávnený mu platbu vrátiť ako neumiestnenú a účtovať mu úrok z omeškania za oneskorené platenie od dátumu vrátenia neumiestnenej platby až do prijatia správne poukázanej platby.

## 9 PRIDEĽOVANIE RATINGU A RIADENIE MIERY RIZIKA

### 9.1 Všeobecné ustanovenie

- 9.1.1 Rating sa uplatňuje pre všetkých dodávateľov elektriny, s ktorými má Prevádzkovateľ uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu a pre všetkých odberateľov elektriny, s ktorými má Prevádzkovateľ uzatvorenú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s mesačným fakturačným cyklom. Účelom ratingu je riadiť riziko Prevádzkovateľa spojené s prípadnou platobnou neschopnosťou dodávateľa elektriny alebo odberateľa elektriny.
- 9.1.2 Pre transparentné prideľovanie ratingu a riadenie miery rizika je spôsob prideľovania ratingu a riadenia miery rizika rovnaký pre všetkých dodávateľov elektriny a pre všetkých odberateľov elektriny a je kalkulovaný v súlade s týmto článkom 9 Obchodných podmienok.
- 9.1.3 Podmienkou platnosti rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a dodávateľom elektriny a zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a odberateľom elektriny je dodržiavanie podmienok ratingu a riadenia miery rizika v zmysle tohto článku 9 Obchodných podmienok.

### 9.2 Výpočet ratingu dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny

- 9.2.1 Rating je Prevádzkovateľom stanovený individuálne na základe analýzy dostupných informácií o dodávateľovi elektriny a odberateľovi elektriny.
- 9.2.2 Rating nového dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny je vyhodnotený na základe informácie o finančnej situácii (z finančných výkazov - Súvaha a Výkaz ziskov a strát) s celkovou váhou 100%. V prípade ak nepredloží finančné výkazy, jeho úvodný rating bude C. Po uplynutí minimálne 3 mesiacov bude rating doplnený o časť interné informácie. Úvodný rating nového odberateľa elektriny, ktorý nemá podľa osobitných predpisov povinnosť viesť finančné výkazy - Súvahu a Výkaz ziskov a strát bude C.
- 9.2.3 V prípade existujúceho dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny, ktorý má voči Prevádzkovateľovi vedenú platobnú históriu je rating dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny vyhodnotený ako vážený priemer ukazovateľa Finančná situácia a ukazovateľa Interné informácie v pomere 3:7. Analýza prebieha v 2 oblastiach:
- 1) Finančná situácia, ktorú hodnotí Prevádzkovateľ pomocou nástrojov finančnej analýzy, teda pomocou vybraných finančných ukazovateľov (Súvaha a Výkaz ziskov a strát),
  - 2) Analýza interných informácií o platobnej morálke a pohľadávkach, ktoré sú sledované Prevádzkovateľom (história platobnej morálky a ukazovatele pohľadávok).
- V prípade existujúceho odberateľa elektriny, ktorý nemá podľa osobitných predpisov povinnosť viesť finančné výkazy - Súvahu a Výkaz ziskov a strát, a ktorý má voči Prevádzkovateľovi vedenú platobnú históriu, je rating vyhodnotený iba na základe ukazovateľa Interné informácie.
- 9.2.4 Výsledný rating je zložený 30 % z kritéria finančná situácia a 70 % z kritéria interné informácie. V prípade odberateľa elektriny, ktorý nemá podľa osobitných predpisov povinnosť viesť finančné výkazy - Súvahu a Výkaz ziskov a strát je výsledný rating založený iba na kritériu interné informácie.
- 9.2.5 Výsledný rating dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny platný počas prvého kalendárneho štvrtého prísľušného kalendárneho roka sa určí ako priemer ratingov za kalendárne mesiace september, október a november predchádzajúceho kalendárneho

roka. Výsledný rating dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny platný počas druhého kalendárneho štvrťroka príslušného kalendárneho roka sa určí ako priemer ratingov za kalendárny mesiac december predchádzajúceho kalendárneho roka a kalendárne mesiace január a február príslušného kalendárneho roka. Výsledný rating dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny platný počas tretieho kalendárneho štvrťroka príslušného kalendárneho roka sa určí ako priemer ratingov za kalendárne mesiace marec, apríl a máj príslušného kalendárneho roka. Výsledný rating dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny platný počas štvrtého kalendárneho štvrťroka príslušného kalendárneho roka sa určí ako priemer ratingov za kalendárne mesiace jún, júl a august príslušného kalendárneho roka. Prevádzkovateľ výsledný rating dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny aktualizuje každý kalendárny štvrťrok. Výsledný rating dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny na nasledujúci kalendárny štvrťrok je možné zmeniť najviac o dve úrovne. Novú hodnotu výsledného ratingu platnú na nasledujúci kalendárny štvrťrok je Prevádzkovateľ povinný oznámiť dodávateľovi elektriny a odberateľovi elektriny najneskôr do 25 kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho prvému kalendárnemu mesiacu kalendárneho štvrťroka platnosti novej hodnoty výsledného ratingu elektronickým spôsobom (emailom) na kontaktné miesta dodávateľa elektriny uvedené v rámcovej distribučnej zmluve uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a dodávateľom elektriny a písomne alebo elektronickým spôsobom (emailom) na kontaktné miesta odberateľa elektriny uvedené v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom a odberateľom elektriny. Ak je hodnota výsledného ratingu dodávateľa elektriny alebo odberateľa elektriny na nasledujúci kalendárny mesiac rovnaká ako hodnota výsledného ratingu dodávateľa elektriny alebo odberateľa elektriny v príslušnom kalendárnom štvrťroku, Prevádzkovateľ dodávateľovi elektriny a odberateľovi elektriny hodnotu výsledného ratingu dodávateľa elektriny alebo odberateľa elektriny na nasledujúci kalendárny štvrťrok neoznamuje.

### 9.3 Vplyv ratingu na platobné podmienky vrátane zabezpečenia

9.3.1 Výsledný rating dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny má vplyv na nasledovné oblasti platobných podmienok:

- 1) Platobné podmienky ( % zálohy a splatnosť vyúčtovacej faktúry ),
- 2) Zabezpečenie.

9.3.2 Prevádzkovateľ si uplatňuje obidve podmienky súčasne.

9.3.3 Prevádzkovateľ vyhodnocuje a prideliuje rating v zmysle tohto dokumentu na úrovni A, B, C, D a E.

Rating	dodávateľ elektriny/ odberateľ elektriny	Popis	Platobné podmienky	Interval
A (1)	dodávateľ elektriny/ odberateľ elektriny s najvyššou kredibilitou	Finančná situácia, hodnotenie platobnej morálky a dôvery sú výborné.	Nadštandardné	1 – 1,5
B (2)	dodávateľ elektriny/ odberateľ elektriny s vysokou kredibilitou	Finančná situácia, hodnotenie platobnej morálky a dôvery sú veľmi dobré.	Nadštandardné	1,6–2,5
C (3)	dodávateľ elektriny/ odberateľ elektriny s priemernou	Finančná situácia, hodnotenie platobnej morálky a dôvery sú	Štandardné	2,6–3,5

	kredibilitou	dobré, vyžadujú neustály monitoring, nejasný budúci vývoj dodávateľa elektriny.		
D (4)	dodávateľ elektriny/ odberateľ elektriny s podpriemernou kredibilitou	Nízka dôvera, finančná situácia nie je dobrá, vyskytuje sa neplatenie záväzkov	Základné + zabezpečenie	3,6–4,5
E (5)	Nedôveryhodný dodávateľ elektriny/ odberateľ elektriny	Záväzky hradia po splatnosti, finančná situácia zlá, žiadna dôvera	Základné + zabezpečenie	4,6–5

9.3.4 V závislosti od ratingu je definovaná úroveň platobných podmienok základná, štandardná a nadštandardná. Pre potreby tohto prevádzkového poriadku znamenajú tieto úrovne nasledovné podmienky:

Rating dodávateľa elektriny/odberateľa elektriny	Platobné podmienky pre dodávateľa elektriny/odberateľa elektriny	Zálohovanie, splatnosť zálohy	Výška zálohy	Splatnosť faktúry
<b>E</b>	Základné	2 zálohy: 5, 15 deň v mesiaci alebo 1 záloha: v 8 deň v mesiaci (podľa voľby dodávateľa elektriny/ odberateľa elektriny)	100 %, vrátane DPH + 20 % zábezpeka	14 dní
<b>D</b>	Základné	2 zálohy: 5, 15 deň v mesiaci alebo 1 záloha: v 8 deň v mesiaci (podľa voľby dodávateľa elektriny/ odberateľa elektriny)	100 %, vrátane DPH + 10 % zábezpeka	14 dní
<b>C</b>	Štandardné	2 zálohy: 5, 15 deň v mesiaci alebo 1 záloha: v 8 deň v mesiaci (podľa voľby dodávateľa elektriny/ odberateľa elektriny)	80 %, vrátane DPH + 20 % zábezpeka	14 dní
		2 zálohy: 5, 15 deň v mesiaci alebo 1 záloha: v 8 deň v mesiaci (podľa voľby dodávateľa elektriny / odberateľa elektriny)	100%, vrátane DPH	14 dní
<b>B</b>	Nadštandardné	60%: 5, 15 deň alebo 80 %: 5 deň (podľa voľby dodávateľa elektriny / odberateľa elektriny)	60%+ 20 % zábezpeka	14 dní
			80%, vrátane DPH	14 dní
<b>A</b>	Nadštandardné	60%: 5, 15, 25 alebo 60%: 15	60%, vrátane DPH	30 dní
			60% , vrátane DPH	30 dní

V prípade, ak si dodávateľ elektriny alebo odberateľ elektriny vyberie podľa možnosti príslušného ratingu splatnosť zálohy v dvoch termínoch splatnosti v mesiaci, je povinný v každom termíne splatnosti uhradiť 1/2 zálohy. V prípade, ak si dodávateľ elektriny alebo



odberateľ elektriny vyberie podľa možnosti príslušného ratingu splatnosť zálohy v troch termínoch splatnosti v mesiaci, je povinný v každom termíne splatnosti uhradiť 1/3 zálohy.

9.3.5 V závislosti od ratingu je Prevádzkovateľ oprávnený stanoviť spôsob zabezpečenia nasledovným spôsobom:

Zabezpečenie podmienky pre dodávateľa elektriny/odberateľa elektriny	Rating B	Rating C	Rating D	Rating E
Banková záruka	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (60% záloha). Ak si vyberie variant 2 (80% záloha) tak zábezpeku nemá	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (80% záloha). Ak si vyberie variant 2 (100% záloha) tak zábezpeku nemá	10% z mesačného kontraktu	20% z mesačného kontraktu
Materská záruka	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (60% záloha). Ak si vyberie variant 2 (80% záloha) tak zábezpeku nemá	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (80% záloha). Ak si vyberie variant 2 (100% záloha) tak zábezpeku nemá	10% z mesačného kontraktu	20% z mesačného kontraktu
Blokácia peňazí	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (60% záloha). Ak si vyberie variant 2 (80% záloha) tak zábezpeku nemá	20% z mesačného kontraktu ak si vyberie variant 1 (80% záloha). Ak si vyberie variant 2 (100% záloha) tak zábezpeku nemá	10% z mesačného kontraktu	20% z mesačného kontraktu
Záložné právo	X	X	X	Min 20% z mesačného kontraktu

#### 9.4 Kritérium - Finančná situácia

9.4.1 Informácie o finančnej situácii dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny sú čerpané z jeho aktuálnych individuálnych koncoročných, auditovaných (ak je spoločnosť auditovaná) finančných výkazov. Ak je dodávateľ elektriny alebo odberateľ elektriny súčasťou konsolidovaného celku, konsolidované výkazy je dodávateľ elektriny a odberateľ elektriny oprávnený predložiť a Prevádzkovateľ ich zohľadní pri stanovení finančnej situácie. V prípade, ak dodávateľ elektriny alebo odberateľ elektriny nepredloží finančné výkazy – z finančnej situácie obdrží konštantu 3 s váhou 30%. Hodnotenie finančnej situácie sa vykonáva na základe 4 finančných ukazovateľov:

- 1) Podiel vlastného kapitálu v % = vlastné imanie (r. 67 tlačivo súvaha)/ celkové aktíva (r. 1 tlačivo súvaha),
- 2) Doba splatnosti záväzkov v dňoch = (záväzky z obchodného styku (r. 95 + r. 106 tlačivo súvaha) \* počet dní)/(náklady na tovar, materiál, služby, zmena stavu vnútropodnikových zásob (r. 2+ r. 6 + r. 9+ r. 10 tlačivo Výkaz ziskov a strát)),
- 3) Marža bežného CF v % = CF z bežnej činnosti (r. 61 tlačivo Výkaz ziskov a strát + r. 18 tlačivo Výkaz ziskov a strát)/hlavné výnosy (r.1 + r. 4 tlačivo Výkaz ziskov a strát)
- 4) Index NI05 =  $0,13 \times x1 + 0,04 \times x2 + 3,92 \times x3 + 0,21 \times x4 + 0,09 \times x5$ , pričom

X1 = Pomer celkových aktív (r. 1 tlačivo súvaha) k cudzím zdrojom (r. 88 + r. 119 tlačivo súvaha)

X2 = Pomer zisku EBIT (r. 26 tlačivo Výkaz ziskov a strát ) k úrokovým nákladom (r. 39 tlačivo Výkaz ziskov a strát)

X3 = Pomer zisku EBIT (r. 26 tlačivo Výkaz ziskov a strát ) k celkovým aktívam (r. 1 tlačivo súvaha)

X4 = Pomer tržieb (r.1 + r. 4 tlačivo Výkaz ziskov a strát) k celkovým aktívam (r. 1 tlačivo súvaha)

X5 = Pomer obežných aktív (r. 31 tlačivo súvaha) k súčtu krátkodobých záväzkov (r. 105 tlačivo súvaha) a krátkodobých bankových úverov (r. 118 tlačivo súvaha)

#### 9.4.2 Hodnoty ukazovateľov:

Finančný ukazovateľ	Hodnota	Odporúčaná hodnota	K	Váha
Podiel vlastného kapitálu	Pod 9,99 %	Nedostatočná	5	30 %
	Nad 10 %	Zlá	4	
	Nad 20 %	Dobrá	3	
	Nad 35 %	Veľmi dobrá	2	
	Nad 50 %	Výborná	1	
Doba splatnosti záväzkov	Nad 60 dní	Nedostatočná	5	20 %
	Do 60 dní	Zlá	4	
	Do 50 dní	Dobrá	3	
	Do 35 dní	Veľmi dobrá	2	
	Do 25 dní	Výborná	1	
Marža bežného CF	Pod 2,99 %	Nedostatočná	5	40 %
	Nad 3 %	Zlá	4	
	Nad 6 %	Dobrá	3	
	Nad 10 %	Veľmi dobrá	2	
	Nad 15 %	Výborná	1	
Index NI05	Pod 0,59	Nedostatočná	5	10%
	Nad 0,6	Zlá	4	
	Nad 1,2	Dobrá	3	
	Nad 1,5	Veľmi dobrá	2	
	Nad 1,8	Výborná	1	

### 9.5 Kritérium - Interné informácie

9.5.1 Váha interných informácií slúžiaca na konečné vyhodnotenie celkového ratingu je 70%.

V prípade odberateľa elektriny, ktorý nemá podľa osobitných predpisov povinnosť viesť finančné výkazy - Súvaha a Výkaz ziskov a strát je váha interných informácií slúžiaca na konečné vyhodnotenie celkového ratingu 100%.

9.5.2 Interné informácie sa vyhodnocujú prostredníctvom dvoch kritérií:

- Platobná morálka,
- Ukazovatele pohľadávok,

V pomere 2:3 v prospech ukazovateľov pohľadávok.

9.5.3 Pri histórii platobnej morálky systém Prevádzkovateľa automaticky prideluje trestné body spätne za 36 mesiacov, kde hodnota 0 = najlepšie, 99 999 = najhoršie. Pridelovanie trestných bodov je výhradne závislé na stupňoch upomínaní a časovej závislosti (významnosť podľa mesiacov), a to nasledovne:

Mesiac v ktorom bol dodávateľ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12 a viac
-------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	-----------

elektriny/ odberateľ elektriny upomenutý													
Koeficient časovej závislosti	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1

Pozn: Pri riadku „Mesiac v ktorom bol dodávateľ elektriny/odberateľ elektriny upomenutý“ je hodnota „1“ aktuálny mesiac a nie je to označenie pre január.

9.5.4 Spôsob výpočtu automatickej bonity je odzrkadlený v nasledovnej tabuľke:

Stupeň upomínania	Popis stupňa	Trestné body
1	Elektronické upomínanie	1
2	Doporučená upomienka	1
3	E-mail, SMS a info manažérovi	1

Požadované hodnoty:

Trestné body	Odporúčaná hodnota	K
0-5	Výborná	1
6-10	Veľmi dobrá	2
11-15	Dobrá	3
15 – 20	Zlá	4
20 a viac	Nedostatočná	5

9.5.5 Hodnotenie vykazovaných pohľadávok voči dodávateľovi elektriny a odberateľovi elektriny pozostáva z 2 ukazovateľov:

Ukazovateľ	Hodnota	Odporúčaná hodnota	K	Váha
Podiel pohľadávok po splatnosti k celkovému oprávnené vyfakturovanému množstvu finančných jednotiek za posledných 12 mesiacov %	Nad 7,01 %	Nedostatočná	5	40%
	Do 7 %	Zlá	4	
	Do 5 %	Dobrá	3	
	Do 2%	Veľmi dobrá	2	
	0%	Výborná	1	
Priemerná doba splatnosti pohľadávok v dňoch za posledných 12 mesiacov (dni po lehote splatnosti)	Nad15,01 dní	Nedostatočná	5	60%
	Do 15 dní	Zlá	4	
	Do 10 dní	Dobrá	3	
	Do 6 dní	Veľmi dobrá	2	
	Do 2 dní	Výborná	1	

## 9.6 Príklad výpočtu výslednej bonity dodávateľa elektriny a odberateľa elektriny

### 9.6.1 Výpočet finančnej situácie

Finančný ukazovateľ	Dosiahnutá hodnota	Body	Váha
Podiel VK	21 %	3	30 %
Doba splatnosti Z	30 dní	2	20 %
Marža bežného CF	4 %	4	40 %
Index NI05	7	1	10%

$$\text{Výpočet: } 3*0,3+2*0,2+4*0,4+1*0,1 = 3$$

### 9.6.2 Výpočet interných informácií

a) História platobnej morálky

Za posledných 36 mesiacov bol dodávateľ elektriny alebo odberateľ elektriny jedenkrát upomenutý elektronicky a to v 4 mesiaci spätne a jedenkrát upomenutý písomne a to v 7 mesiaci spätne

$$\text{Výpočet: } 2*1 + 1*1 = 3 \text{ trestné body} - k 1$$

b) Ukazovatele pohľadávok

Podiel pohľadávok (jeho aktuálny záväzok voči Prevádzkovateľovi) k tržbám (suma všetkých faktúr vystavených Prevádzkovateľom na dodávateľa elektriny alebo odberateľa elektriny) – 1 mil eur/ 15 mil. Eur = 6% - k 4.

Priemerná doba splatnosti za posledných 12 mesiacov – dodávateľ elektriny alebo odberateľ elektriny platí v priemere 10 dní po splatnosti – k 3.

$$\text{Výpočet: } 4 * 0,4 + 3 * 0,6 = 3,4$$

c) Výpočet súhrn interné informácie (c = a + b)

$$\text{Výpočet: } 1 * 0,4 + 3,4 * 0,6 = 2,44$$

9.6.3 Celkový výpočet výslednej bonity dodávateľa elektriny alebo odberateľa elektriny

$$\text{Výpočet: } 3 * 0,3 \text{ (Finančná situácia)} + 2,44 * 0,7 \text{ (interná informácia)} = 2,608 = C \text{ (rating) "}$$

## 9.7 Záverečné ustanovenia

9.7.1 Rating stanovený Prevádzkovateľom odberateľovi elektriny podľa tohto článku 9 Obchodných podmienok sa prvýkrát použije s účinnosťou od 01.07.2013. Prevádzkovateľ oznámi odberateľovi elektriny stanovený rating najneskôr do 25.06.2013.

9.7.2 Dodávateľ elektriny a odberateľ elektriny sú povinní dodržiavať platobné podmienky a podmienky zabezpečenia pohľadávok podľa ratingu stanoveného Prevádzkovateľom. V prípade, ak dodávateľ elektriny poruší podmienky ratingu a k náprave nedôjde ani v lehote 15 kalendárnych dní od doručenia písomnej výzvy Prevádzkovateľa, je Prevádzkovateľ oprávnený odstúpiť od rámcovej distribučnej zmluvy. V prípade, ak odberateľ elektriny poruší podmienky ratingu a k náprave nedôjde ani v lehote 15 kalendárnych dní od doručenia písomnej výzvy Prevádzkovateľa, je Prevádzkovateľ oprávnený odstúpiť od zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.

## 10 CENNÍK SLUŽIEB DISTRIBÚCIE ELEKTRINY PREVÁDZKOVATEĽA

1. Prevádzkovateľ je oprávnený účtovať poplatky za služby, ktoré Prevádzkovateľ vykonal zabezpečil pre odberateľov elektriny, výrobcov elektriny, ostatných užívateľov distribučnej sústavy, príp. ostatných žiadateľov o tieto služby v zmysle Cenníka služieb PDS.
2. Tieto služby sú službami, ktoré sú zabezpečované na základe požiadavky žiadateľov a znamenajú najmä nadštandard, ktorý je definovaný v Technických podmienkach Prevádzkovateľa a v tomto prevádzkovom poriadku. Upomienka je služba Prevádzkovateľa, ktorá je vyvolaná činnosťou užívateľa distribučnej sústavy a nie je pre jej zabezpečenie potrebná požiadavka, príp. súhlas, ak je dodaná v zmysle právnych predpisov a uzatvorených zmluvných vzťahov.
3. Službami v zmysle Cenníka služieb PDS sa rozumie najmä:
  - manipulácie s plombami,
  - montáž obchodného merania nad štandard definovaný Prevádzkovateľom,
  - nadštandardný odpočet nad štandard definovaný Prevádzkovateľom,
  - odpočet registrov elektromera nad štandard definovaný Prevádzkovateľom,
  - odpočet profilu zaťaženia nad štandard definovaný Prevádzkovateľom,
  - pripojenie odberného elektrického zariadenia cez druhé napájacie vedenie,
  - nadštandardná distribúcia elektriny zabezpečená cez druhé napájacie vedenie,
  - nadštandardné HDO,
  - nájom rezervovanej kapacity Prevádzkovateľa,
  - preskúšanie určeného meradla na žiadosť odberateľa elektriny, výrobcu elektriny alebo dodávateľa elektriny, v prípade ak sa nezistí chyba na určenom meradle,
  - znovupripojenie, vrátane všetkých činností, ktoré ho vyvolali,
  - spracovanie a zaslanie nameraných dát (profilov) na odbernom mieste, okrem štandardu, ktoré je definovaný v tomto prevádzkovom poriadku,
  - on-line dáta v 3-min. intervaloch pre dodávateľa elektriny z odberného miesta,
  - upomienka,
  - zbytočne uskutočnený výjazd,
  - poskytovanie dát zo systému GIS,
  - asistencia pri preprave nadrozmerných nákladov,
  - nájom podperných bodov.
4. Prevádzkovateľ je oprávnený doplniť do Cenníka služieb PDS aj poplatky za iné služby poskytované Prevádzkovateľom. Ceny v Cenníku služieb PDS sú stanovené na základe individuálnej kalkulácie Prevádzkovateľa.
5. Cenník služieb PDS je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa.
6. Právo na podanie žiadosti na odplobovanie určeného meradla má každý odberateľ elektriny, ktorý takúto žiadosť predloží:
  - a) telefonicky na zákaznícku linku Prevádzkovateľa,
  - b) osobne v kontaktných miestach,
  - c) listovou formou alebo
  - d) emailovou formou na Prevádzkovateľa,

Žiadosť môže predložiť aj odberateľom elektriny pre tento účel preukázateľne poverená osoba, pričom poverenie je potrebné preukázať na kontaktných miestach Prevádzkovateľa, príp. toto poverenie je možné zaslať poštou, emailom a faxom.

Poplatky spojené so zaplombovaním určeného meradla znáša vždy odberateľ elektriny na príslušnom odbernom mieste.

## 11 ODBER ELEKTRINY NA KRYTIE STRÁT V DISTRIBUČNEJ SÚSTAVE

### 11.1 Všeobecné podmienky odberu elektriny na krytie strát

1. V zmysle Zákona o OZE a KVET majú právo na podporu vo forme odberu elektriny na straty zo strany Prevádzkovateľa (ďalej len „výkup elektriny“) výrobcovia elektriny vyrábajúci elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 125 MW, resp. s celkovým inštalovaným výkonom do 200 MW, ak je elektrina vyrábaná vysoko účinnou kombinovanou výrobou a energetický podiel OZE v palive je vyšší ako 20%. Právo na podporu vo forme výkupu elektriny zo strany Prevádzkovateľa majú výrobcovia elektriny z OZE a VUKVET, ktorí sú pripojení do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom miestnej distribučnej sústavy a majú merania umožňujúce merania vstupov do distribučnej sústavy.
2. Ak si chce výrobca elektriny uplatniť v príslušnom kalendárnom roku svoje právo na výkup elektriny, musí splniť nasledovné podmienky:
  - a) Uzatvorí s Prevádzkovateľom Zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave na kalendárny rok alebo jeho časť, v ktorom si chce uplatniť právo na výkup elektriny (ďalej len „príslušné obdobie“) na základe žiadosti, ktorú je výrobca elektriny povinný predložiť Prevádzkovateľovi alebo ním poverenej osobe najneskôr 30 dní pred začiatkom príslušného obdobia, na ktoré si uplatňuje podporu vo forme odberu elektriny na straty. Prevádzkovateľ je oprávnený lehotu na predloženie žiadosti výrobcu elektriny skrátiť na dostatočne potrebnú dobu na základe odôvodnenej požiadavky výrobcu elektriny najmä z dôvodu ním nezavinených skutočností,
  - b) Súčasne so žiadosťou podľa písm. a) predloží výrobca elektriny Prevádzkovateľovi potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané podľa Zákona o OZE a KVET,
  - c) Výrobca elektriny vyrábajúci elektrinu v zariadení na výrobu elektriny, ktorého celkový inštalovaný výkon je väčší ako 1 MW oznámi Prevádzkovateľovi, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny podľa písm. a) alebo ním poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny v termínoch podľa odseku 3 bodu 11.1, v prípade, ak výrobca elektriny nesplní povinnosť podľa tohto písm. c), nemá nárok na odber elektriny zo strany Prevádzkovateľa za obdobie, na ktoré sa požadované oznámenie vzťahuje a to aj napriek tomu, že má s Prevádzkovateľom uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny; pre vylúčenie pochybností platí, že Prevádzkovateľ neporuší zmluvu o dodávke elektriny, ak neodoberie od výrobcu elektrinu za obdobie, na ktoré neoznámil Prevádzkovateľovi predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny.
  - d) Prevádzkovateľovi na základe dohody s výrobcu elektriny sa oznamujú predpokladané charakteristiky dodávky elektriny v zmysle bodu 11.1, ods. 2 písm. c) aj pri výrobcu elektriny so zariadením na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nižším ako 1 MW. Táto dohoda je súčasťou zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave.
3. Výrobca elektriny, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť Prevádzkovateľovi, s ktorým má uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny alebo ním poverenej osobe, predpokladanú charakteristiku jeho dodávky elektriny na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení najneskôr do 15. augusta príslušného kalendárneho roka. Výrobcovia elektriny, ktorí nemajú k 15. augustu

príslušného kalendárneho roka uzatvorenú s Prevádzkovateľom zmluvu o dodávke elektriny, sú povinní oznámiť Prevádzkovateľovi alebo ním poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení súčasne so žiadosťou o uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny podľa bodu 2 písm. a) tohto článku, t.j. najneskôr 30 dní pred začiatkom príslušného obdobia, na ktoré si uplatňuje podporu vo forme odberu elektriny na straty, inak právo na podporu vo forme odberu elektriny na straty na nasledujúci rok nemajú. Výrobca elektriny, ktorý si splnil povinnosť podľa predchádzajúcej vety, je zároveň povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku svojej dodávky elektriny v štvrt' hodinovom rozlíšení vždy do 20. dňa mesiaca na nasledujúci kalendárny mesiac, ako aj každý deň do 7:30 predpokladanú charakteristiku dodávky v štvrt' hodinovom rozlíšení na nasledujúci deň, ak sa Prevádzkovateľ nedohodne s výrobcom elektriny inak. V deň, po ktorom nasleduje sobota alebo jeden alebo viaceré dni pracovného pokoja, je výrobca elektriny povinný spresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni.

4. Každý výrobca elektriny z OZE a VUKVET je ďalej povinný oznámiť Prevádzkovateľovi alebo ním poverenej osobe uplatnenie podpory vo forme odberu elektriny za cenu elektriny na straty a uplatnenie práva na doplatok vždy k 15. augustu na nasledujúci kalendárny rok a pri zariadeniach výrobcu elektriny uvedených do prevádzky po 15. auguste najneskôr 30 dní pred uvedením zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky.
5. Výrobca elektriny, ktorý si uplatňuje právo na výkup elektriny, je povinný dodať celý objem vyrobenej elektriny podľa § 4 Zákona o OZE a KVET výlučne Prevádzkovateľovi. Uvedené sa nevzťahuje na regulačnú elektrinu dodávanú pre potreby PPS alebo na elektrinu dodanú bez použitia regionálnej distribučnej sústavy.
6. Prevádzkovateľ sa zaväzuje platiť príslušné poplatky len na množstvo elektriny, ktoré je v súlade s potvrdením o pôvode v zmysle 11.1 čl. 2, písm. b) tohto prevádzkového poriadku. V prípade, ak bude výrobca elektriny požadovať úhradu poplatkov za výkup elektriny pre straty v distribučnej sústave, ktorý predstavuje vyššie množstvo elektriny ako je uvedené v príslušnom potvrdení o pôvode, je Prevádzkovateľ oprávnený tieto poplatky neuhradiť, resp. uhradiť ich len do výšky uvedených v potvrdení o pôvode.

## 11.2 Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave

### 11.2.1 Všeobecné ustanovenia

1. Prevádzkovateľ priamo alebo prostredníctvom ním poverenej osoby odoberá elektrinu vyrobenú z OZE a KVET od výrobcu elektriny na základe zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave. Ak sa jedná o zariadenie na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom podľa § 3 ods. 5 Zákona o OZE a KVET, preberá Prevádzkovateľ alebo ním poverená osoba na základe platne uzavretej zmluvy zodpovednosť za odchýlku výrobcu elektriny súvisiacu s dodávkou elektriny na straty a po nadobudnutí účinnosti zmluvy zaeviduje výrobcu elektriny do svojej bilančnej skupiny, resp. do bilančnej skupiny ním poverenej osoby.
2. Výrobca elektriny uplatňuje svoje právo na podporu podaním žiadosti podľa 11.1 odseku 2 (a) (ďalej len „**žiadosť**“) a predložením potvrdenia o pôvode vyrobenej elektriny vydaným Úradom. Výrobca elektriny musí zároveň predložiť platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle Zákona o energetike a zároveň právoplatné cenové rozhodnutie v zmysle platnej vyhlášky Úradu.

3. Prevádzkovateľ, príp. ním poverená osoba, žiadosť výrobcu elektriny zaeviduje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. Prevádzkovateľ, príp. ním poverená osoba zašle vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie žiadosti.
4. V prípade, že je vyjadrenie Prevádzkovateľa kladné, zašle Prevádzkovateľ, príp. ním poverená osoba výrobcovi elektriny zároveň aj návrh zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave alebo ho vyzve na doplnenie všetkých technických a iných parametrov potrebných na uzatvorenie Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave, ak je to potrebné. Po doplnení údajov zo strany výrobcu elektriny, zašle Prevádzkovateľ, príp. ním poverená osoba výrobcovi elektriny návrh zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave.
5. Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave má písomnú formu.
6. Predpokladom pre uzavretie zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave je platná a účinná zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny.
7. Podstatnými náležitosťami zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave sú najmä:
  - a) identifikácia zmluvných strán,
  - b) identifikácia výrobného zdroja (technické parametre zdroja),
  - c) predmet zmluvy,
  - d) cena,
  - e) identifikácia odovzdávacieho miesta,
  - f) dátum uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky, v prípade nových zariadení na výrobu elektriny predpokladaný dátum uvedenia do prevádzky,
  - g) platobné podmienky,
  - h) identifikácia merania vstupu do distribučnej sústavy,
  - i) dohodnutý časový úsek pre odber elektriny pri zariadeniach na výrobu elektriny, ktoré nie sú vybavené priebehovým meraním,
  - j) práva a povinnosti zmluvných strán v zmysle Zákona a OZE a KVET a tohto prevádzkového poriadku,
  - k) vyhlásenie výrobcu elektriny v zmysle zákona o OZE a KVET, že dodá celý objem vyrobenej elektriny len Prevádzkovateľovi, okrem regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo elektriny dodanej bez použitia distribučnej sústavy,
  - l) Závazok Prevádzkovateľa, príp. ním poverenej osoby, prevziať zodpovednosť za odchýlku, ak ide o zariadenie výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom podľa § 3 ods. 5 Zákona o OZE a KVET.

### **11.2.2 Cena elektriny na straty za odber elektriny určenej na pokrytie strát**

1. Cena elektriny na straty za 1 MWh elektriny dodanej do distribučnej sústavy sa stanovuje na obdobie príslušného kalendárneho roka.
2. Cena elektriny na straty na príslušný kalendárny rok je stanovená rozhodnutím Úradu.
3. Úprava pevnej ceny elektriny na straty za vykúpanú elektrinu je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia Úradu.
4. Novú cenu elektriny na straty je výrobca elektriny oprávnený Prevádzkovateľovi fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia Úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny.



5. Stanovená cena elektriny na straty je cenou bez DPH. K cene bude fakturovaná DPH v zmysle platných právnych predpisov v sadzbe platnej ku dňu vzniku daňovej povinnosti.

### 11.2.3 Meranie a fakturácia

1. Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden kalendárny mesiac, pokiaľ sa Prevádzkovateľ nedohodne s výrobcou elektriny inak. Podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát sú namerané hodnoty určeného meradla Prevádzkovateľa na vstupe do distribučnej sústavy.
2. Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle Technických podmienok Prevádzkovateľa a Zákona o energetike.
3. Prevádzkovateľ je oprávnený vybaviť odberné miesto, do ktorého je pripojené zariadenie na výrobu elektriny priebehovým meraním s diaľkovým odpočtom údajov. Tieto odberné miesta sú odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu a po doručení údajov od výrobcu elektriny o množstve kladnej regulačnej elektriny dodanej pre PPS, odráta Prevádzkovateľ od nameraných hodnôt hodnoty dodanej kladnej regulačnej elektriny, a finálne namerané hodnoty zašle výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Dátum a spôsob zaslania hodnôt kladnej regulačnej elektriny a finálnych nameraných hodnôt, ktoré budú podkladom pre fakturáciu na dodávku elektriny pre krytie strát v distribučnej sústave, je uvedený v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa.
4. Faktúra musí obsahovať okrem všetkých náležitostí v zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení platnom ku dňu dodania aj:
  - číslo zmluvy,
  - číslo objednávky,
  - číslo účtu a variabilný symbol,
  - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
  - správnu cenu za objem dodanej elektriny.
5. Prevádzkovateľ si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry a ďalšie údaje uvedené v odseku 4. Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
6. Splatnosť faktúr za dodávku elektriny je 30 dní od doručenia faktúry Prevádzkovateľovi. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Prevádzkovateľ uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu Prevádzkovateľa v prospech účtu výrobcu elektriny.
7. Ostatné ustanovenia ohľadom merania a fakturácie sú uvedené v kapitole 12, príloha č. 1 tohto prevádzkového poriadku.

### 11.2.4 Osobitné ustanovenia

1. Výrobca elektriny s právom podpory je povinný dodržať predpísaný účinník a dohodnutú hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity meranú v odbernom mieste, ktorým je dodávaná elektrina do distribučnej sústavy. Opakované nedodržanie predpísaného účinníka alebo hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity môže Prevádzkovateľ považovať za podstatné porušenie zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave a zmluvy o pripojení.

2. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o všetkých skutočnostiach, ktorých sú si vedomé, že by mohli viesť ku škodám a usilovať sa o odvrátenie hroziacich škôd.
3. Zmluvné strany sú zbavené zodpovednosti za čiastočné alebo úplné neplnenie povinností vyplývajúcich zo zmluvy, a to v prípadoch, keď toto neplnenie bolo výsledkom okolností vylučujúcich zodpovednosť v zmysle § 374 Obchodného zákonníka, alebo za podmienok vyplývajúcich z platných právnych predpisov.
4. Za okolnosti vylučujúce zodpovednosť je považovaná prekážka, ktorá nastala po uzavretí zmluvy nezávisle na vôli jednej zo zmluvných strán a bráni jej v plnení povinností, ak sa nedá rozumne predpokladať, že by túto prekážku, alebo jej následky odvrátila. Strana dotknutá okolnosťami vylučujúcimi jej zodpovednosť, je povinná o týchto okolnostiach bezodkladne písomne informovať druhú zmluvnú stranu a vyzvať ju k rokovaniu. Na požiadanie predloží zmluvná strana, odvolávajúca sa na okolnosti vylučujúce zodpovednosť, druhej zmluvnej strane dôveryhodný dôkaz o takejto skutočnosti. Pokiaľ sa zmluvné strany nedohodnú inak, pokračujú po vzniku okolností vylučujúcich zodpovednosť v plnení svojich záväzkov podľa tejto zmluvy, pokiaľ je to rozumne možné a budú hľadať iné alternatívne prostriedky pre plnenie zmluvy, ktorým nebránia okolnosti vylučujúce zodpovednosť.

#### **11.2.5 Ukončenie a zánik zmluvy**

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, výpoveďou zo strany výrobcu elektriny alebo odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán.
2. Výrobca elektriny môže vypovedať zmluvu bez uvedenia dôvodu. Výpovedná lehota je 1 mesiac a začína plynúť prvým dňom kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom bola doručená Prevádzkovateľovi.
3. Odstúpením od zmluvy zmluva zaniká, keď prejav vôle oprávnenej strany odstúpiť od zmluvy je doručený druhej strane. Po tejto dobe nemožno účinky odstúpenia od zmluvy odvolať alebo meniť bez súhlasu druhej strany.

#### **11.2.6 Prechodné a záverečné ustanovenia**

1. Akékoľvek zmeny alebo doplnky zmluvy musia byť urobené formou písomných dodatkov, ktoré musia byť riadne potvrdené a podpísané oprávnenými zástupcami oboch zmluvných strán.
2. Práva a povinnosti zmluvných strán prechádzajú na prípadných právnych nástupcov zmluvných strán.
3. Nadobudnutím účinnosti zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v distribučnej sústave zaniká platnosť a účinnosť všetkých doterajších zmluvných vzťahov týkajúcich sa výkupu elektriny, uzavretých medzi rovnakými zmluvnými stranami alebo ich právnymi predchodcami. Týmto nie sú dotknuté prípadné záväzky zmluvných strán vyplývajúce z predchádzajúcej zmluvy, pokiaľ z ich povahy vyplýva, že majú trvať aj naďalej. Uvedené sa netýka platných zmlúv o pripojení výrobcu elektriny do distribučnej sústavy, pokiaľ boli uzavreté.
4. Právne vzťahy zmluvných strán, ktoré nie sú upravené v týchto obchodných podmienkach, sa riadia právnymi predpismi Slovenskej republiky.
5. Zmluvné strany sa zaväzujú prijať všetky potrebné opatrenia pre konkrétne riešenie akýchkoľvek nezhôd a sporov, ktoré môžu vzniknúť z plnenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok, alebo v súvislosti s nimi. Rozpory vzniknuté z neplnenia

dohodnutých podmienok budú riešené pokusom o zmier zástupcami oboch strán. V prípade, že nedôjde k zmieru, bude predmetný spor predložený na doriešenie miestne a vecne príslušnému súdu. Týmto nie sú dotknuté ustanovenia týchto obchodných podmienok týkajúce sa ukončenia a zániku zmluvy.

6. Tieto obchodné podmienky zabezpečujú jednotný a nediskriminačný prístup Prevádzkovateľa ku všetkým účastníkom trhu s elektrinou. Odchýliť sa od týchto obchodných podmienok je možné iba na základe zmluvy a iba v tých ustanoveniach, ktorých zmena nebude odporovať obsahu a účelu tohto prevádzkového poriadku.
7. Ak sú alebo sa stanú niektoré ustanovenia zmluvy alebo týchto obchodných podmienok neúčinné alebo nerealizovateľné, ostávajú ostatné ustanovenia týmto nedotknuté. Zmluvné strany v takomto prípade nahradia neúčinné alebo nerealizovateľné ustanovenie iným ustanovením, ktoré sa mu obsahom a účelom čo možno najviac vyrovná.
8. Zmluvné strany sú povinné sa navzájom informovať o zmenách v rozhodnutiach Úradu, ktoré majú vplyv na predmet a plnenie zmluvy. Pri týchto zmenách je výrobca elektriny povinný si opätovne uplatňovať podporu v zmysle Zákona OZE a KVET a tohto prevádzkového poriadku.

## **12 SPÔSOB A TERMÍNY ODOVZDÁVANIA SKUTOČNE NAMERANÝCH ÚDAJOV V ZMYSLE ZÁKONA O OZE A KVET**

### **12.1 Meranie údajov a fakturácia**

- 1 Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden kalendárny mesiac. Podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát sú namerané hodnoty určeného meradla Prevádzkovateľa na vstupe do distribučnej sústavy.
- 2 Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle Technických podmienok Prevádzkovateľa a Zákona o energetike.
- 3 Prevádzkovateľ je oprávnený vybaviť odberné miesto, do ktorého je pripojené zariadenie na výrobu elektriny, priebehovým meraním s diaľkovým odpočtom údajov. Tieto odberné miesta sú odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu a po doručení údajov od výrobcu elektriny o množstve kladnej regulačnej elektriny dodanej pre PPS, odráta Prevádzkovateľ od nameraných hodnôt hodnoty dodanej kladnej regulačnej elektriny, a finálne namerané hodnoty zašle výrobcovi elektriny. Na základe nameraných hodnôt je výrobca elektriny povinný vystaviť faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Dátum a spôsob zaslania hodnôt kladnej regulačnej elektriny a finálnych nameraných hodnôt, ktoré budú podkladom pre fakturáciu na dodávku elektriny pre krytie strát v distribučnej sústave, je uvedený v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 4 Výrobca je povinný doložiť na Prevádzkovateľa:

Zoznam určených meradiel, ktorých údaje bude výrobca elektriny využívať na uplatnenie podpory, spolu s informáciami o type a výrobnom čísle určeného meradla, o počiatočnom stave počítadiel, o odpočtových násobiteľoch a úradné identifikačné údaje osoby zodpovednej za vykonanú montáž týchto určených meradiel. Súčasťou zoznamu musí byť aj protokol Slovenskej legálnej metrológie potvrdzujúci úradné overenie týchto meradiel. Ak sú súčasťou meracej súpravy aj meracie transformátory napätia a prúdu, musia byť súčasťou tohto zoznamu aj štítkové údaje týchto transformátorov spolu s dátumom a číslom protokolu overenia platného v SR Štátnej legálnej metrológie.

Výrobca elektriny je povinný na základe žiadosti Prevádzkovateľa umožniť prístup k svojmu určenému meradlu z dôvodu kontroly nameraných údajov nahlásených výrobcom elektriny pri uplatňovaní podpory v zmysle Zákona o OZE a KVET.

### **12.2 Spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov**

- 1 Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 0,1 MW, a výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny viac ako 1 MW odovzdajú Prevádzkovateľovi, do ktorej je zariadenie na výrobu elektriny pripojené, denne do 12:00 h údaje v MWh za predchádzajúci deň osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny
  - a) s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
    - i. vyrobenej elektrine meranej na svorkách generátorov; pri zariadeniach na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie súhrnne za celé zariadenie na výrobcu elektriny meranej na svorkách meniča na strane striedavého napätia,

- ii. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
    - iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,
    - iv. množstve vyrobenej elektriny dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny,
  - b) bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
    - i. vyrobenej elektrine meranej určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné miesto výrobcu elektriny,
    - ii. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny.
- 2 Výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW, a výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW okrem výrobcu elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie odovzdajú Prevádzkovateľovi, do ktorej sú pripojení, denne do 10:00 h súhrnné údaje v MWh za predchádzajúci deň alebo do 25. dňa v mesiaci predpokladané súhrnné údaje v MWh za každý deň nasledujúceho mesiaca, a to osobitne za každé zariadenie na výrobu elektriny
  - a) s meraním elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
    - i. vyrobenej elektrine meranej na svorkách generátorov; pri zariadeniach na výrobu elektriny vyrábajúcich elektrinu zo slnečnej energie súhrnne za celé zariadenie na výrobu elektriny meranej na svorkách meniča na strane striedavého napätia,
    - ii. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny,
    - iii. ostatnej vlastnej spotrebe elektriny,
    - iv. množstve vyrobenej elektriny dodanej priamym vedením koncovým odberateľom elektriny,
  - b) bez merania elektriny na svorkách zariadenia na výrobu elektriny o
    - i. vyrobenej elektrine meranej určeným meradlom, ktorým je vybavené odberné miesto výrobcu elektriny,
    - ii. množstve vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny
- 3 Výrobca elektriny podľa predchádzajúceho ods. 2. odovzdá Prevádzkovateľovi, do ktorej je pripojený, súhrnné údaje za predchádzajúci mesiac do siedmeho dňa nasledujúceho mesiaca v členení podľa ods. 2. písm. a) v členení podľa primárneho zdroja energie.
- 4 Každý výrobca elektriny, ktorý vyrába elektrinu zo slnečnej energie alebo z veternej energie s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 0,1 MW, a výrobca elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia na výrobu elektriny najviac 1 MW okrem výrobcu elektriny zo slnečnej energie alebo veternej energie prednostne poskytuje predpokladané súhrne údaje na kalendárny mesiac dopredu do 25. dňa predchádzajúceho mesiaca.
- 5 Prevádzkovateľ neposudzuje správnosť a úplnosť výrobcom predložených údajov.
- 6 Spôsob odovzdávania údajov na Prevádzkovateľa je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 7 Výrobca s právom podpory vo forme doplatku, ktorý si túto podporu uplatňuje u Prevádzkovateľa, resp. ním poverenej osoby je povinný podľa odsekov 8 a 9 odovzdať Prevádzkovateľovi údaje za predchádzajúci mesiac v súlade s Technickou špecifikáciou pre zasielanie dát výrobcu, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa.

- 8 Výrobca elektriny s právom podpory vo forme doplatku, ktorý si túto podporu uplatňuje u Prevádzkovateľa, resp. ním poverenej osoby je povinný najneskôr do 5. pracovného dňa v mesiaci odovzdať Prevádzkovateľovi nasledovné údaje za predchádzajúci mesiac:
- skutočné množstvo vyrobenej elektriny,
  - množstvo elektriny na vlastnú spotrebu elektriny pri výrobe elektriny (technologickú vlastnú spotrebu elektriny),
  - množstvo elektriny pre vlastné využitie,
  - množstvo elektriny dodané odberateľovi elektriny bez použitia distribučnej sústavy,
  - údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny.
- 9 Výrobca elektriny
- vyrábajúci elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom nad 10 MW, alebo
  - vyrábajúci elektrinu v zariadení na výrobu elektriny využívajúcom obnoviteľný aj neobnoviteľný zdroj energie, alebo
  - ktorý si neuplatnil právo podpory vo forme výkupu elektriny na krytie strát zo strany Prevádzkovateľa
- má právo na podporu vo forme doplatku až po odovzdaní údajov podľa odseku 7.
- 10 V prípade, že údaje podľa odseku 7 tohto článku nie sú úplné alebo sú chybné, Prevádzkovateľ vyzve výrobcu elektriny na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny Prevádzkovateľovi faktúru, a to najneskôr do 15. dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
- 11 Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle odseku 7 v kWh zaokrúhlených na celé číslo bez desatinných miest vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu [vyroba.doplatok@zsdisk.sk](mailto:vyroba.doplatok@zsdisk.sk) s priloženým scanom riadne vyplneného formulára Prevádzkovateľa, vzor ktorého je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa, prípadne iným spôsobom uvedeným v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu elektriny.
- 12 Podpísaný originál formulára je výrobca elektriny povinný preukázateľným spôsobom doručiť Prevádzkovateľovi na adresu Prevádzkovateľa, alebo na adresu ním poverenej osoby do 15. dňa príslušného mesiaca.
- 13 Prevádzkovateľ si vyhradzuje právo odmietnuť prijatie neúplne, nejednoznačne alebo nepravdivo uvedených povinných údajov (napr. ak kontrolný súčet nie je rovný 0 kWh). Vzorec pre výpočet kontrolného súčtu je súčasťou formulára. O odmietnutí prijatia nahlásených údajov Prevádzkovateľ náležite informuje odosielateľa.
- 14 Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať Prevádzkovateľa o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle odseku 7, a oznámiť mu stavy počítadiel určeného meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácie o nových prvkoch meracej súpravy.
- 15 Prevádzkovateľ si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 1 pre účely fakturácie ceny za systémové služby a ceny za prevádzkovanie systému v zmysle pravidiel trhu.
- 16 Technická špecifikácia pre zasielanie dát výrobcu elektriny je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa a obsahuje najmä:
- popis a pravidla pre elektronickú komunikáciu s Prevádzkovateľom,
  - formáty dátových súborov,

- c) požiadavky na ochranu, autentizáciu a autorizáciu cez elektronický podpis,
- d) zoznam emailových adries Prevádzkovateľa v členení výkup na straty, doplatok, odchýlka, miestne distribučné sústavy MDS, jednotlivé typy zariadení výrobcu elektriny.

## 13 SPÔSOB UPLATNENIA PODPORY VO FORME DOPLATKU ZA VYROBENÚ ELEKTRINU

### 13.1 Všeobecné ustanovenia

- 1 Okruh oprávnených výrobcov elektriny s právom na podporu vo forme doplatku a rozsah, v ktorom je možné právo na doplatok uplatniť je vymedzený v Zákone o OZE a KVET.
- 2 Výrobca, ktorý si chce uplatniť právo na doplatok, uplatňuje svoje právo na podporu spolu s uvedením obdobia, na ktoré si právo na podporu uplatňuje, podaním oznámenia o uplatnení podpory vo forme doplatku. Vzor oznámenia je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa.
- 3 Povinné prílohy k oznámeniu o uplatnení podpory vo forme doplatku podľa predchádzajúceho bodu 2 sú:
  - Potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny a to potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na nasledujúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie okrem výroby elektriny spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy, spaľovaním alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu, potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané za predchádzajúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy, spaľovaním alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu alebo potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou; v roku uvedenia zariadenia výrobcu elektriny do prevádzky, ktoré vyrába elektrinu spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy, spaľovaním alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny nepredkladá,
  - Platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle Zákona o energetike,
  - Právoplatné cenové rozhodnutie v zmysle platnej a účinnej vyhlášky Úradu, ak sa takéto vyžaduje.
- 4 Prevádzkovateľ, resp. ním poverená osoba oznámenie výrobcu elektriny podľa bodu 2 a 3 zaeviduje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. Prevádzkovateľ, resp. ním poverená osoba zašle vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie oznámenia alebo v uvedenej lehote vyzve výrobcu elektriny na doplnenie potrebných informácií. Kladné vyjadrenie Prevádzkovateľa je dokladom preukazujúcim uplatnenie podpory na doplatok.
- 5 Prevádzkovateľ alebo ním poverená osoba zaplatí doplatok výrobcovi elektriny, ktorý spĺňa podmienky na jeho uplatnenie, na základe žiadosti o vyplatenie doplatku doručenej Prevádzkovateľovi (alebo ním poverenej osobe) najneskôr do 15. dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom vyrobil elektrinu, na ktorú si uplatňuje právo na doplatok. Vzor žiadosti je zverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa. Súčasťou žiadosti je účtovný doklad vystavený výrobcou elektriny Prevádzkovateľovi na skutočné množstvo elektriny vyrobenej za kalendárny mesiac z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, zníženej o vlastnú



spotrebu elektriny pri výrobe elektriny (technologickú vlastnú spotrebu elektriny), upravenú podľa §3 ods. 4 Zákona o OZE a KVET.

- 6 Výrobca elektriny s potvrdením o pôvode elektriny na nasledujúce obdobie má nárok na podporu vo forme doplatku počas platnosti vydaného potvrdenia a počas obdobia v ňom vymedzeného, na množstvo elektriny s právom podpory uvedenom v potvrdení.
- 7 Výrobca elektriny z OZE, ktorý sa preukáže potvrdením o pôvode elektriny za uplynulé obdobie, má právo na doplatok vo výške zodpovedajúcej množstvu vyrobenej elektriny s právom podpory, na ktoré je potvrdenie vydané. Právo na doplatok môže výrobca uplatniť u Prevádzkovateľa len do konca kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané.
- 8 Výrobca elektriny z VUKVET, ktorý sa preukáže potvrdením o pôvode elektriny za uplynulé obdobie, má právo na doplatok počas celého kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané. Ak však do 15. apríla nasledujúceho kalendárneho roka nepreukáže Prevádzkovateľovi, že aj v roku v ktorom si uplatňoval podporu vyrábala vysoko účinnou kombinovanou výrobou, je povinný vrátiť celú sumu vyplateného doplatku Prevádzkovateľovi.
- 9 V zmysle §5 ods. 11 Zákona o OZE a KVET je Prevádzkovateľ na základe potvrdenia o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenia o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za uplynulé obdobie oprávnený si uplatňovať u výrobcu elektriny a výrobca elektriny je povinný uhradiť Prevádzkovateľovi rozdiel vyplateného doplatku a doplatku, ktorý zodpovedá množstvu elektriny podľa príslušného potvrdenia o pôvode za uplynulé obdobie.

### **13.2 Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky**

- 1 Cena elektriny pre stanovenie doplatku sa pre výpočet doplatku uplatní na základe cenového rozhodnutia Úradu a potvrdenia o pôvode elektriny podľa bodu 13.1 ods. 3. v roku uvedenia zariadenia na výrobu elektriny do prevádzky, ktoré vyrába elektrinu spaľovaním alebo spoluspaľovaním biomasy, spaľovaním alebo spoluspaľovaním biokvapaliny alebo spotrebou biometánu alebo vysoko účinnou kombinovanou výrobou sa cena elektriny pre stanovenie doplatku pre výpočet doplatku uplatní na základe cenového rozhodnutia. Doplatok na príslušný rok je rovný rozdielu ceny elektriny pre stanovenie doplatku a ceny elektriny na straty.
- 2 Cena elektriny pre stanovenie doplatku na príslušný kalendárny rok je stanovená na základe platnej vyhlášky rozhodnutím Úradu.
- 3 Úprava ceny elektriny pre stanovenie doplatku je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia Úradu.
- 4 Nový doplatok je výrobca oprávnený Prevádzkovateľovi fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia Úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny elektriny pre stanovenie doplatku alebo ceny elektriny na straty.
- 5 Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie doplatku je jeden kalendárny mesiac. Po jeho ukončení je výrobca elektriny povinný zaslať Prevádzkovateľovi faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Podkladom pre vystavenie faktúry sú namerané hodnoty v zmysle tohto prevádzkového poriadku.

- 6 Faktúra musí obsahovať okrem všetkých náležitostí v zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v znení platnom ku dňu dodania aj množstvo elektriny na doplatok v MWh, jednotkovú cenu za elektrinu v zmysle rozhodnutia Úradu, konečnú cenu za množstvo elektriny na doplatok a kópiu Formulára pre technickú špecifikáciu pre zasielanie dát výrobcu elektriny Prevádzkovateľovi. Výrobcomia elektriny pri nárokovani doplatku od Prevádzkovateľa neuplatňujú k doplatku DPH. Prevádzkovateľ si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať uvedené náležitosti faktúry alebo množstvo elektriny na doplatok bude v rozpore s údajmi nahlásenými v zmysle časti 12 prílohy č. 1 tohto prevádzkového poriadku.
- 7 Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová lehota splatnosti začne plynúť doručením opravenej faktúry.
- 8 Splatnosť faktúr na vyplatenie doplatku je 30 dní od doručenia faktúry Prevádzkovateľovi. V prípade, že splatnosť faktúry pripadne na deň pracovného voľna, alebo deň pracovného pokoja, bude sa za dátum splatnosti považovať najbližší nasledujúci pracovný deň. Prevádzkovateľ uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu Prevádzkovateľa v prospech účtu výrobcu elektriny.

## 14 ODVOD NA NÁRODNÝ JADROVÝ FOND NA VYRAĎOVANIE JADROVÝCH ZARIADENÍ A NA NAKLADANIE S VYHORETÝM JADROVÝM PALIVOM A RÁDIOAKTÍVNymi ODPADMI

- 1 Podľa ustanovenia § 31 ods. 2 písm. w) Zákona o energetike a ustanovenia § 7 ods. 1 písm. b) zákona č. 238/2006 Z.z. o Národnom jadrovom fonde na vyrad'ovanie jadrových zariadení a na nakladanie s vyhoretým jadrovým palivom a rádioaktívnymi odpadmi a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a jeho vykonávacích právnych predpisov, je Prevádzkovateľ povinný vybrať od užívateľov sústavy odvod určený na úhradu dlhu, ktorý vznikol pri tvorbe zdrojov určených na krytie nákladov záverečnej časti jadrovej energetiky, vytváraných počas doterajšej prevádzky jadrových zariadení na účely výroby elektriny (ďalej len „**odvod na krytie dlhu**“) a tento odvod na krytie dlhu zaplatiť na príjmový rozpočtový účet kapitoly Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky (ďalej len „ministerstvo“). Prevádzkovateľ za účelom splnenia si uvedených povinností účtuje odvod na krytie dlhu spôsobom a vo výške ustanovenej príslušnými právnymi predpismi vo vyúčtovacej faktúre za distribúciu elektriny na základe nameraného alebo odhadnutého distribuovaného množstva elektriny priamo užívateľovi distribučnej sústavy pripojenému do distribučnej sústavy so samostatnou distribučnou zmluvou alebo dodávateľovi, ktorý má s užívateľom distribučnej sústavy pripojeným do distribučnej sústavy uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, prípadne samostatnou faktúrou na základe poskytnutých údajov od prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a výrobcu elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia sústavy) koncovým odberateľom elektriny.
- 2 Objem elektriny odobratý výlučne pre účely vlastnej spotreby elektriny pri výrobe elektriny a spotreby elektriny na účely prečerpávania v prečerpávacích vodných elektrárnach je oslobodený od odvodu na krytie dlhu, a to na základe žiadosti dotknutých subjektov.
- 3 Prevádzkovateľ v zmysle príslušných právnych predpisov neodvádza na príjmový rozpočtový účet kapitoly ministerstva sumu rovnajúcu sa súčinu efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu a množstva elektriny za spotrebu elektriny na krytie strát v distribučnej sústave, nakoľko Prevádzkovateľ nie je v tomto prípade koncovým odberateľom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy.
- 4 Pri zmene efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu počas vyúčtovacieho obdobia, Prevádzkovateľ neuskutoční vyúčtovanie k dátumu zmeny efektívnej sadzby odvodu na krytie dlhu. Prevádzkovateľ uskutoční vyúčtovanie k dátumu periodického odpočtu, prípadne ku koncu kalendárneho mesiaca pre subjekty uvedené v bode 5 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.
- 5 Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a výrobca elektriny, ktorý dodáva ním vyrobenú elektrinu priamym vedením (bez použitia sústavy) koncovým odberateľom elektriny, ak je takýto prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy a výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy, odovzdá elektronickou poštou údaje potrebné na

vyúčtovanie efektívnej sadzby Prevádzkovateľovi, a to najneskôr do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho kalendárneho mesiaca. Prevádzkovateľ zverejní podrobnosti komunikácie na webovom sídle Prevádzkovateľa.

## **15 ODSTRAŇOVANIE A OKLIESŇOVANIE STROMOV A INÝCH PORASTOV, KTORÉ OHROZUJÚ BEZPEČNOSŤ A SPOĽAHLIVOSŤ PREVÁDZKY ENERGETICKÝCH ZARIADENÍ DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY**

1. Ak stromy alebo iné porasty ohrozujú bezpečnosť a spoľahlivosť prevádzky energetických zariadení, Prevádzkovateľ vyzve výzvou podľa Zákona o energetike vlastníka, nájomcu alebo správcu nehnuteľnosti, na ktorej sa stromy alebo iné porasty nachádzajú (ďalej v tomto článku len „**vlastník**“) na odstránenie alebo okliesnenie takýchto stromov alebo iných porastov (ďalej v tomto článku len „**údržba**“). Prevádzkovateľ vo výzve určí vlastníčkovi lehotu na vykonanie údržby.
2. Ak vlastník v lehote určenej Prevádzkovateľom údržbu nevykoná, vykoná údržbu na vlastné náklady Prevádzkovateľ.
3. Ak má vlastník záujem vykonať údržbu sám, je to povinný oznámiť Prevádzkovateľovi bez zbytočného odkladu najneskôr do 15 kalendárnych dní (v prípade doručovania výzvy podľa odseku 1 tohto článku verejnou vyhláškou najneskôr v lehote 30 kalendárnych dní) od doručenia výzvy Prevádzkovateľa podľa odseku 1 tohto článku. Vlastník je povinný spolu s oznámením doručiť Prevádzkovateľovi návrh rozsahu a spôsobu vykonania údržby spolu s fotodokumentáciou existujúceho stavu stromov a iných porastov na nehnuteľnosti a návrh predpokladanej výšky nákladov na údržbu.
4. Prevádzkovateľ rozhodne o návrhu vlastníka podľa odseku 3 tohto článku najneskôr v lehote 15 pracovných dní od doručenia návrhu vlastníka.
5. Ak Prevádzkovateľ návrh vlastníka odmietne a k dohode o rozsahu vykonania údržby, spôsobe vykonania údržby a nákladoch na vykonanie údržby nedôjde ani v lehote 10 pracovných dní od doručenia odmietnutia návrhu Prevádzkovateľom, vykoná údržbu na vlastné náklady Prevádzkovateľ.
6. Ak Prevádzkovateľ návrh vlastníka prijme, je vlastník povinný vykonať údržbu v lehote 15 kalendárnych dní od doručenia prijatia návrhu Prevádzkovateľom vlastníčkovi. Ak vlastník údržbu nevykoná v lehote podľa tohto odseku, vykoná údržbu na vlastné náklady Prevádzkovateľ.
7. Vlastník je povinný bez zbytočného odkladu po vykonaní údržby oznámiť Prevádzkovateľovi, že údržba bola vykonaná. Po vykonaní údržby Prevádzkovateľ vykoná kontrolu vykonania údržby. Výsledky kontroly vykonania údržby budú Prevádzkovateľom a vlastníčkom potvrdené v písomnom zápise o kontrole vykonanej údržby.
8. Vlastník je povinný bez zbytočného odkladu po podpise zápisu o kontrole vykonanej údržby Prevádzkovateľom a vlastníčkom doručiť Prevádzkovateľovi vyúčtovanie nákladov na údržbu spolu s fotodokumentáciou vykonanej údržby.

9. Na základe vyúčtovania nákladov na údržbu, zápisu o kontrole vykonanej údržby a fotodokumentácie vykonanej údržby Prevádzkovateľ uhradí vlastníkovi náklady na vykonanie údržby.
10. Prevádzkovateľ uhradí vlastníkovi náklady na údržbu, ktoré vlastník pri vykonaní údržby účelne vynaložil, najviac však vo výške Prevádzkovateľom písomne odsúhlasenej predpokladanej výšky nákladov na údržbu.

## **16 DODÁVATEĽ POSLEDNEJ INŠTANCIE**

16.1 Podľa § 18 ods. 1 Zákona o energetike je dodávateľ poslednej inštancie povinný dodávať elektrinu odberateľom elektriny do odberných miest, ktoré sú pripojené k sústave Prevádzkovateľa a pre ktoré dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávať elektrinu podľa § 18 ods. 6 Zákona o energetike alebo pre ktoré dôjde k zastaveniu procesu zmeny dodávateľa elektriny, a odberatelia elektriny zároveň ku dňu prerušenia dodávok elektriny nemajú zabezpečenú dodávku elektriny iným spôsobom.

16.2 Odberné miesta dotknuté dodávkou elektriny poslednej inštancie sú odo dňa začatia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie súčasťou bilančnej skupiny dodávateľa poslednej inštancie a Prevádzkovateľ tieto odberné miesta ku dňu začatia dodávky elektriny poslednej inštancie priradí do bilančnej skupiny dodávateľa poslednej inštancie. Dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie sa začína dňom nasledujúcim po dni, keď pôvodný dodávateľ stratil spôsobilosť dodávať elektrinu odberateľom, s ktorými má uzatvorenú zmluvu o dodávke elektriny alebo zmluvu o združenej dodávke elektriny.

- 16.3 Dodávateľ poslednej inštancie je povinný dodávať elektrinu do odberných miest odberateľom podľa odseku 16.1 v režime dodávky elektriny poslednej inštancie najviac počas troch mesiacov. Dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie trvá odo dňa začatia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie do dňa jej ukončenia, najviac však po dobu troch mesiacov odo dňa jej začatia.
- 16.4 Kedykoľvek počas trvania dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie môžu dotknutí odberatelia uzatvoriť zmluvu o združenej dodávke elektriny s dodávateľom poslednej inštancie alebo zmluvu o dodávke elektriny s dodávateľom poslednej inštancie a súčasne zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s Prevádzkovateľom, ak takúto zmluvu nemajú uzatvorenú, alebo zmeniť dodávateľa elektriny postupom podľa tohto prevádzkového poriadku v spojení so Zákonom o energetike. Dňom zmeny dodávateľa elektriny alebo dňom účinnosti zmluvy uzatvorenej s dodávateľom poslednej inštancie končí dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie. Dodávka elektriny dodávateľom poslednej inštancie končí najneskôr uplynutím troch mesiacov odo dňa jej začatia.
- 16.5 Ak po uplynutí troch mesiacov odo dňa začatia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie budú odberné miesta dotknuté dodávkou elektriny dodávateľom poslednej inštancie stále zaradené v bilančnej skupine dodávateľa poslednej inštancie, tieto budú Prevádzkovateľom aj naďalej po uplynutí danej lehoty zaradené v bilančnej skupine dodávateľa poslednej inštancie, a to až do času, pokiaľ nebudú z bilančnej skupiny dodávateľa poslednej inštancie vyradené niektorým z procesov alebo postupov podľa tohto prevádzkového poriadku ako napríklad MOVE OUT, zmena dodávateľa elektriny a pod.
- 16.6 Dodávateľ poslednej inštancie môže odmietnuť dodávku elektriny ako dodávateľ poslednej inštancie, ak u odberateľa elektriny bol zistený neoprávnený odber elektriny alebo ak pôvodný dodávateľ elektriny stratil spôsobilosť dodávať elektrinu do odberného miesta z iných dôvodov ako sú uvedené v § 18 ods. 6 Zákona o energetike. V prípade odmietnutia dodávky elektriny podľa predchádzajúcej vety je dodávateľ poslednej inštancie povinný požiadať Prevádzkovateľa o vyradenie odberného miesta zo svojej bilančnej skupiny cez proces MOVE OUT podľa tohto prevádzkového poriadku. Prevádzkovateľ neposudzuje oprávnenosť žiadosti dodávateľa poslednej inštancie o vyradenie odberného miesta podľa predchádzajúcej vety a oprávnenosť odmietnutia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadné vyradenie odberného miesta z inštitútu dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie a za škodu tým spôsobenú.
- 16.7 Nakoľko odberné miesta, ktoré boli zásobované doterajším dodávateľom elektriny, a u ktorých nastala dodávka elektriny poslednej inštancie, boli dňom začatia dodávky elektriny poslednej inštancie priradené do bilančnej skupiny dodávateľa poslednej inštancie, Prevádzkovateľ určí spotrebu na týchto odberných miestach ku dňu začatia dodávky elektriny dodávateľom poslednej inštancie a zašle podklady pre vyúčtovanie distribúcie elektriny a distribučných služieb a údaje o nameraných dátach na pôvodného dodávateľa elektriny. Prevádzkovateľ zároveň zašle dodávateľovi poslednej inštancie kmeňové údaje v zmysle Technickej špecifikácie pre výmenu dát o odberných miestach, ktoré podliehajú dodávke elektriny poslednej inštancie. Odo dňa zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny dodávateľa poslednej inštancie bude Prevádzkovateľ účtovať



distribúciu elektriny a súvisiace služby na tomto odbernom mieste dodávateľovi poslednej inštancie.

## **17 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA**

V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 122/2013 Z.z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov je odberateľ elektriny oboznámený s nevyhnutným spracúvaním jeho osobných údajov v zmluvnom vzťahu v rozsahu uvedenom v zmluve. Uvedený rozsah osobných údajov je presná identifikácia odberateľa elektriny, aby zmluva ako právny úkon bol adresný, zrozumiteľný a jednoznačný. Odberateľ elektriny dáva podpisom zmluvy súhlas Prevádzkovateľovi na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v zmluve na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí Prevádzkovateľ písomnú zmluvu o spracúvaní obchodných údajov.

**Príloha č. 2**  
**PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU**

**REKLAMAČNÝ PORIADOK, MIMOSÚDNE RIEŠENIE SPOROV**  
**A RIEŠENIE SPOROV**

## **1 ÚČEL REKLAMAČNÉHO PORIADKU**

- 1.1. Účelom Reklamačného poriadku je zabezpečenie jednotného, rýchleho a účinného postupu pri vybavovaní reklamácií užívateľov sústavy týkajúcich sa distribúcie elektriny a ostatných distribučných služieb (ďalej len „Služby“) poskytovaných užívateľom sústavy Prevádzkovateľom.
- 1.2. Predmetom reklamácie môže byť aj reklamovanie rôznych nedostatkov zistených po uzatvorení zmluvného vzťahu a na jeho základe začatého plnenia.

## **2 DEFINÍCIA REKLAMÁCIE**

Reklamácia je písomný podnet užívateľa sústavy – fyzickej alebo právnickej osoby, ktorá používa Služby Prevádzkovateľa na základe ktorého sa požaduje od Prevádzkovateľa určitá náprava alebo náhrada za plnenie resp. neplnenie. Účelom reklamácie je predovšetkým preveriť vady alebo chyby, ktoré reklamuje užívateľ sústavy a dosiahnuť, aby boli tieto vady odstránené.

## **3 POSTUP PRI VYBAVOVANÍ REKLAMÁCIE A LEHOTY**

- 3.1 Ak niektorá zmluvná strana zistí chybu alebo omyl pri fakturácii, ktoré vzniknú najmä, ale nielen nesprávnou činnosťou určeného meradla, nesprávnym odpočtom určeného meradla, použitím nesprávnej konštanty určeného meradla, použitím nesprávnej ceny Služieb, tlačovou chybou vo vyúčtovaní, chybou v počítaní alebo nezohľadnením zaplatených preddavkov a pod., majú zmluvné strany nárok na vzájomné vyrovnanie rozdielu.
- 3.2 Ak užívateľ sústavy zistí chybu alebo omyl vo faktúre, bez zbytočného odkladu zašle Prevádzkovateľovi písomnú reklamáciu.
- 3.3 Užívateľ sústavy má právo písomne reklamovať aj iné chyby a nedostatky, ku ktorým došlo pri realizácii zmluvy. Prevádzkovateľ reklamáciu prešetrí a výsledok prešetrenia písomne oznámi užívateľovi sústavy v lehotách v zmysle tohto reklamačného poriadku, pokiaľ zo zákona nevyplýva iná lehota.
- 3.4 Prevádzkovateľ nie je oprávnený prijať reklamáciu od inej ako je oprávnená osoba.
- 3.5 Písomná reklamácia musí obsahovať najmä:
  - označenie užívateľa sústavy (obchodné meno/názov/meno a priezvisko, čísla obchodného partnera; resp. kontaktná osoba, ktorá užívateľa sústavy zastupuje),
  - identifikačné údaje reklamovanej faktúry (poradové číslo faktúry) vrátane variabilného symbolu,
  - presný opis reklamovanej skutočnosti vrátane odôvodnenia reklamácie a predloženia podkladov a dokumentácie potrebných na prešetrenie reklamácie, prípadne ďalšie dôležité skutočnosti rozhodné pre posúdenie reklamácie,
  - podpis užívateľa sústavy alebo jeho oprávneného zástupcu,
  - dátum reklamácie,
  - číslo EIC a číslo miesta spotreby,
  - adresu, na ktorú bude odpoveď zaslaná v prípade, ak nie je zhodná s adresou zaznamenanou v zákazníckom systéme Prevádzkovateľa
- 3.6 Užívateľ sústavy si môže reklamáciu spojenú s touto zmluvou písomne uplatniť na týchto kontaktných miestach:

- na kontaktných miestach Prevádzkovateľa,
- na doručovaciu adresu:  
**Západoslovenská distribučná, a.s.,**  
**P.O.Box 292,**  
**810 00 Bratislava 1**
- e-mailovú adresu:     odberatel@zsdisk.sk;  
                                   dodavatel@zsdisk.sk;  
                                   vyrobca@zsdisk.sk

- 3.7 Prevádzkovateľ vydá odberateľovi elektriny pri uplatnení reklamácie potvrdenie o jej prijatí (príloha č. 1).
- 3.8 Prevádzkovateľ vybaví reklamáciu ihneď, v zložitých prípadoch do 3 pracovných dní, pričom do tejto lehoty sa nezapočítava čas na odborné posúdenie vady. Lehota na vybavenie reklamácie je najviac 30 dní odo dňa uplatnenie reklamácie. Uplatnením reklamácie sa rozumie deň doručenia písomnej reklamácie Prevádzkovateľovi.
- 3.9 Prevádzkovateľ vedie evidenciu o uplatnených reklamáciách. Evidencia obsahuje údaje o dátume uplatnenia reklamácie, dátume a spôsobe vybavenia reklamácie.
- 3.10 Prevádzkovateľ ani dodávateľ elektriny, ktorí boli splnomocnení na zastupovanie na vybavenie reklamácie u Prevádzkovateľa nezodpovedajú odberateľovi elektriny za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je distribúcia elektriny zabezpečovaná cez cudzie elektroenergetické zariadenie a nedodanie elektriny alebo zníženie jej kvality bolo spôsobené poruchou, alebo inou udalosťou na tomto cudzom elektroenergetickom zariadení.
- 3.11 Podanie reklamácie nemá odkladný účinok na splatnosť faktúry. V prípade neopodstatnenej reklamácie je Prevádzkovateľ oprávnený vyúčtovať užívateľovi sústavy náklady súvisiace s jej prešetrením a úrok z omeškania v zmysle platnej zmluvy, príp. v zmysle právnych predpisov až do doby uhradenia faktúry.
- 3.12 Pri vybavovaní reklamácií postupuje Prevádzkovateľ podľa § 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 v znení neskorších predpisov.

## 4 PLATNOSŤ A ÚČINNOSŤ

Reklamačný poriadok je platný dňom schválenia tohto prevádzkového poriadku Úradom a tvorí jeho neoddeliteľnú súčasť.

## 5 MIMOSÚDNE RIEŠENIE SPOROV

Táto časť 5 upravuje mimosúdne riešenie sporov podľa právnej úpravy § 37 Zákona o regulácii.

- 5.1 Podľa § 37 ods. 1 Zákona o regulácii, koncový odberateľ elektriny (odberateľ elektriny v domácnosti a odberateľ elektriny mimo domácnosti) je oprávnený predložiť Úradu na mimosúdne riešenie spor s Prevádzkovateľom, ak sa ohľadom predmetu sporu uskutočnilo reklamačné konanie a koncový odberateľ elektriny nesúhlasí s výsledkom reklamácie alebo so spôsobom jej vybavenia; možnosť obrátiť sa na súd tým nie je dotknutá. Návrh na začatie mimosúdneho riešenia sporu predloží koncový odberateľ elektriny bezodkladne, najneskôr do 45 dní od doručenia vybavenia reklamácie.

Návrh na začatie mimosúdneho riešenia sporu obsahuje

- a) meno, priezvisko a elektronickú alebo poštovú adresu koncového odberateľa elektriny,
  - b) názov a sídlo Prevádzkovateľa,
  - c) predmet sporu,
  - d) odôvodnenie nesúhlasu s výsledkom reklamácie alebo spôsobom vybavenia reklamácie,
  - e) návrh riešenia sporu.
- 5.2 Prevádzkovateľ a koncový odberateľ elektriny ako účastníci riešenia sporu sú povinní a oprávnení navrhovať dôkazy a ich doplnenie, predkladať podklady potrebné na vecné posúdenie sporu. Úrad predložený spor rieši nestranne s cieľom jeho urovnania. Lehota na ukončenie mimosúdneho riešenia sporu je 60 dní od podania úplného návrhu, v zložitých prípadoch 90 dní od podania úplného návrhu.
- 5.3 Mimosúdne riešenie sporu sa skončí uzavretím písomnej dohody, ktorá je záväzná pre obe strany sporu alebo márnym uplynutím lehoty podľa bodu 5.2 tejto časti 5, ak k uzavretiu dohody nedošlo. Skončenie mimosúdneho riešenia sporu z dôvodu márneho uplynutia lehoty Úrad oznámi účastníkom sporového konania.

## **6 RIEŠENIE SPOROV**

Táto časť 6 upravuje riešenie sporov podľa právnej úpravy § 38 Zákona o regulácii.

- 6.1 Podľa § 38 ods. 1 písm. b) Zákona o regulácii, Úrad rozhoduje spory medzi Prevádzkovateľom, ktorý porušil svoju povinnosť podľa Zákona o regulácii alebo Zákona o energetike, a účastníkom trhu s elektrinou. Úrad rozhoduje uvedené spory, ak účastníci sporového konania nedosiahli dohodu na riešení sporu, ak s tým obaja účastníci sporového konania súhlasia a ak od porušenia povinnosti účastníka sporového konania neuplynul viac ako jeden rok, inak vo veci rozhoduje súd. Sporové konanie sa začína na návrh navrhovateľa a účastníkmi sporového konania sú Prevádzkovateľ a účastník trhu s elektrinou. Na sporové konanie sa nevzťahuje § 17 Zákona o regulácii.
- 6.2 Návrh navrhovateľa na začatie sporového konania v zmysle bodu 6.1 tejto časti 6 obsahuje okrem náležitostí podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správnom konaní) v znení neskorších predpisov
- a) označenie účastníkov sporového konania,
  - b) opis všetkých rozhodujúcich skutočností vrátane navrhovaných dôkazov,
  - c) návrh vo veci samej,
  - d) doklad preukazujúci nedosiahnutie dohody na riešení sporu,
  - e) súhlas účastníkov sporového konania s riešením sporu.
- 6.3 Úrad návrh preskúma spolu s dôkazmi predloženými účastníkmi sporového konania na podporu svojich tvrdení. Úrad rozhodne spor do 60 dní odo dňa doručenia návrhu. Túto lehotu môže úrad predĺžiť o 60 dní, ak sú na rozhodnutie sporu potrebné ďalšie dôkazy a informácie. Takto predĺženú lehotu môže Úrad ďalej predĺžiť len so súhlasom navrhovateľa. Úrad konanie zastaví, ak po posúdení návrh zistí, že návrh je nedôvodný, alebo ak v tej istej veci bol podaný návrh na súd. Proti rozhodnutiu Úradu je prípustné odvolanie, o ktorom rozhoduje súd.

## Reklamačný záznam

### Užívateľ sústavy

.....  
Obchodné meno/názov/meno a priezvisko

.....  
Sídlo/bydlisko

.....  
Adresa zaslania odpovede (v prípade, ak sa nezhoduje s adresou uvedenou vyššie)

.....  
Číslo obchodného partnera

.....  
IČO

.....  
Kontakt

### Predmet reklamácie

.....  
.....  
.....

### Prílohy reklamácie

.....  
.....

V

.....  
dňa

Týmto potvrdzujeme, že spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s. dňa ..... Prijala reklamáciu, ktorej vybavenie bude uskutočnené v súlade s podmienkami Reklamačného poriadku.

Ak si prešetrenie reklamácie bude vyžadovať súčinnosť tretej osoby, užívateľ sústavy súhlasí s tým, aby spoločnosť Západoslovenská distribučná, a.s. poskytla tretej osobe v nevyhnutnom rozsahu na vybavenie reklamácie osobné údaje užívateľa sústavy v súlade so zákonom č. 122/2013 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších predpisov.

Užívateľ sústavy:

.....  
Meno

.....  
Podpis

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu

.....  
Meno

.....  
Podpis

.....  
Číslo odberného miesta

**Príloha č. 3**  
**PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU**

**POPIS VYBRANÝCH PROCESOV PREVÁDZKOVATEĽA**

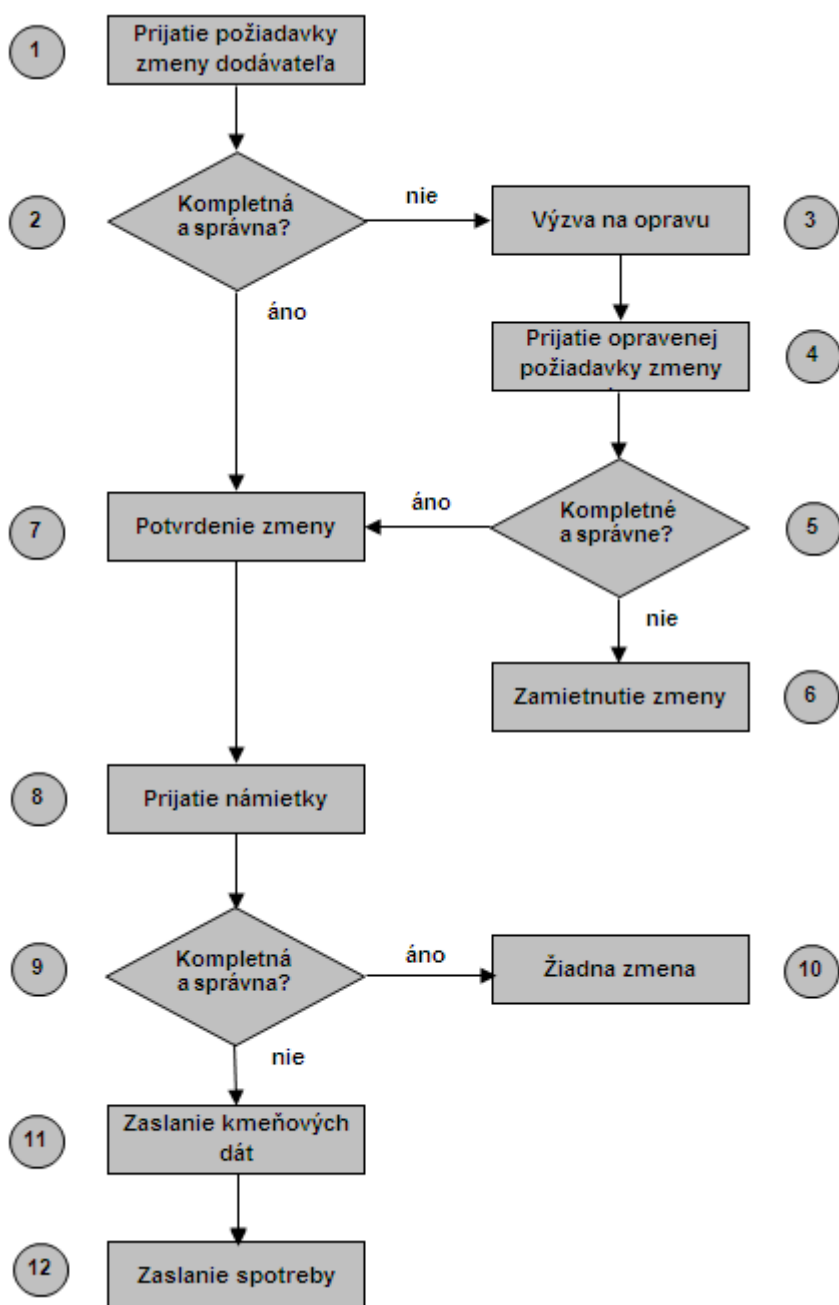
## 1 ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY

1. Zmena dodávateľa elektriny v tomto procese je zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Proces zmeny dodávateľa elektriny zobrazený v tejto prílohe objasňuje len samotný priebeh zmeny dodávateľa elektriny a netýka sa ukončenia zmluvy o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku (ďalej v tejto časti 1 len „zmluva o dodávke elektriny“) alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny a uzatvorenia zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny. Ukončenie relevantných zmlúv (zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny) musí prebehnúť samostatne a včas zo strany odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného zástupcu tak, aby ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny bola platne ukončená zmluva o združenej dodávke elektriny alebo zmluva o dodávke elektriny s pôvodným dodávateľom elektriny (zmluva ukončená uplynutím výpovednej doby, dohodou, uplynutím dohodnutej doby a pod.). Podmienkou pre zmenu dodávateľa elektriny je tiež uzatvorenie zmluvy o združenej dodávke elektriny alebo zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny.
3. Proces zmeny dodávateľa elektriny je zobrazený vo forme vývojového diagramu. Jednotlivé vykonávacie kroky v rámci procesu zmeny dodávateľa elektriny sú objasnené v tabuľke.
4. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou dodávateľa elektriny sa musia potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme „xml“ správ podľa technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa, ktorá je zverejnená webovom sídle Prevádzkovateľa (ďalej aj „PDS“). Pri predložení požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny odberateľom elektriny mimo domácností v režime bez vlastnej zodpovednosti za odchýlku, komunikácia procesu bude realizovaná podľa podmienok uvedených v § 6, bod 19 tohto prevádzkového poriadku.
5. Proces zmeny dodávateľa elektriny trvá 21 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 21 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny dodávateľa elektriny (ďalej aj „**požadovaný deň zmeny**“). Ak bude odberateľ elektriny alebo jeho nový dodávateľ elektriny iniciovať zmenu dodávateľa elektriny neskôr ako 21 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny alebo skôr ako 26 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, bude zmena dodávateľa elektriny zamietnutá.
6. Každý člen bilančnej skupiny je oprávnený nechať sa vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou dodávateľa elektriny zastupovať novým (svojím budúcim) dodávateľom elektriny na základe písomného plnomocenstva. Vzor plnomocenstva, ktoré je potrebné použiť pri procese zmeny dodávateľa elektriny je súčasťou tohto prevádzkového poriadku a je zverejnený aj na webovom sídle Prevádzkovateľa. Plnomocenstvo je jednorazové s časovým obmedzením platnosti k vyznačenému požadovanému dňu (dátumu) zmeny dodávateľa elektriny.
7. Zisťovanie spotreby elektriny na odbernom mieste odberateľa elektriny ku dňu zmeny dodávateľa elektriny sa uskutoční v zmysle Zákona o energetike. Prevádzkovateľ stanoví spotrebu k poslednému dňu zúčtovacieho obdobia k 24:00 h.
8. Odberateľ elektriny alebo dodávateľ elektriny konajúci v mene odberateľa elektriny je oprávnený najneskôr 14 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny dodávateľa elektriny požiadať Prevádzkovateľa o storno procesu zmeny dodávateľa elektriny doručením oznamu „Storno“, pričom dodávateľ elektriny tak musí urobiť v zmysle



technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa. Ak je žiadosť o storno procesu zmeny dodávateľa elektriny doručená Prevádzkovateľovi v lehote podľa tohto odseku, a v prípade dodávateľa elektriny aj v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa, Prevádzkovateľ zastaví proces zmeny dodávateľa elektriny a zmenu dodávateľa elektriny nevykoná. Ak nie je žiadosť o storno procesu zmeny dodávateľa elektriny doručená Prevádzkovateľovi v lehote podľa tohto odseku, Prevádzkovateľ žiadosť o storno procesu zmeny dodávateľa elektriny zamietne. Ak jednotná technická špecifikácia pre výmenu údajov vypracovaná a vydaná prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav na základe pravidiel trhu nebude obsahovať alebo upravovať storno procesu zmeny dodávateľa elektriny, toto ustanovenie prevádzkového poriadku sa nebude od účinnosti tejto jednotnej technickej špecifikácie pre výmenu údajov uplatňovať. Ak jednotná technická špecifikácia pre výmenu údajov bude obsahovať alebo upravovať storno procesu zmeny dodávateľa elektriny a pre storno ustanoví inú lehotu ako podľa tohto ustanovenia prevádzkového poriadku, potom bude platiť lehota pre storno procesu zmeny dodávateľa elektriny podľa tejto jednotnej technickej špecifikácie pre výmenu údajov.

## Proces zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny



**Popis jednotlivých procesných krokov:**

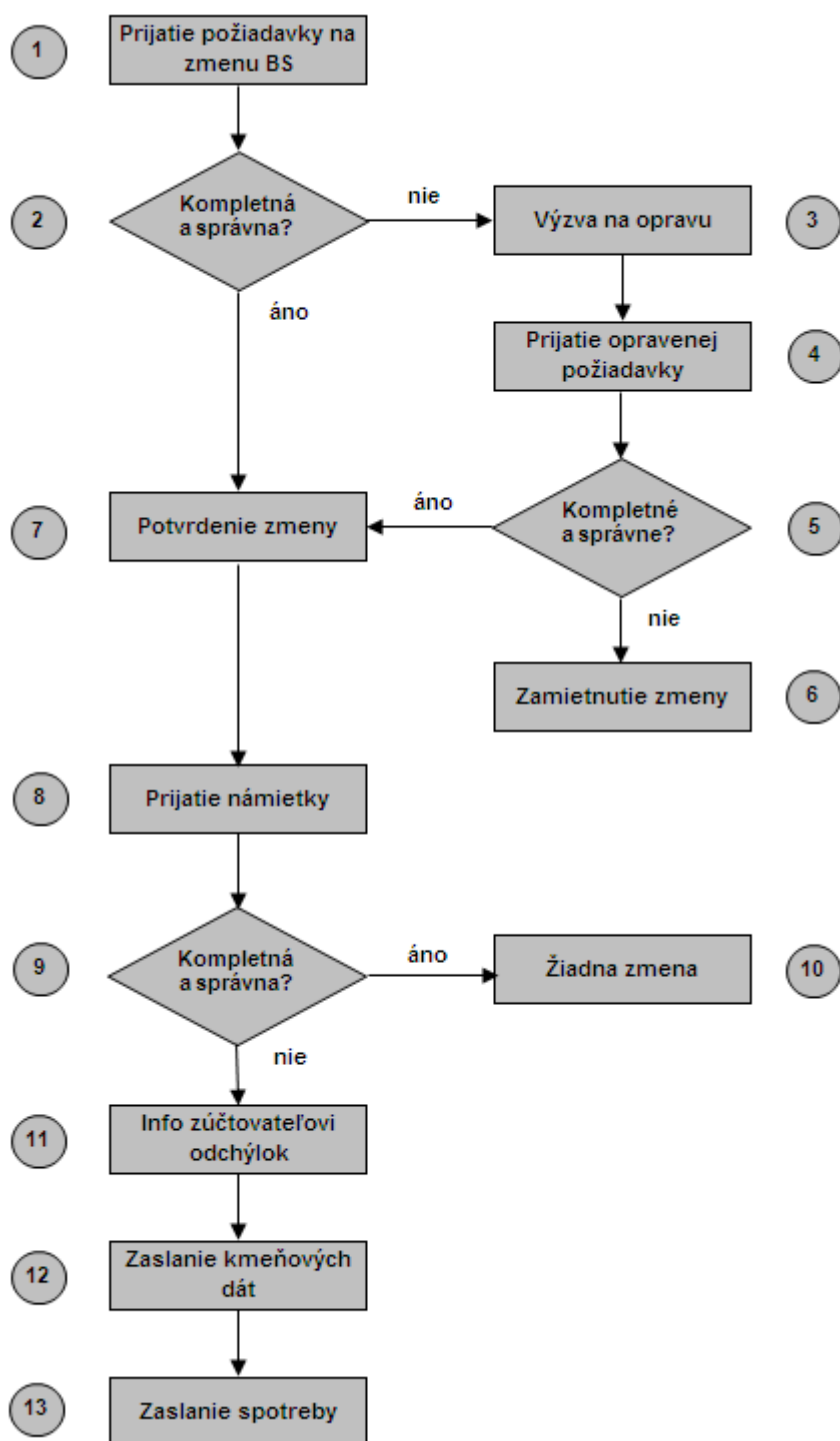
Číslo Kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Najskôr 26 a najneskôr 21 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny	Dodávateľ elektriny (ďalej D) alebo odberateľ elektriny (ďalej O)	PDS	Proces začína doručením príslušnej požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa od dodávateľa elektriny alebo od odberateľa elektriny podľa § 6, bod 18. V prípade, doručenia viac požiadaviek na zmenu dodávateľa elektriny na to isté odberné miesto, PDS zaregistruje prvú doručenú požiadavku na zmenu a ostatné automaticky zamietne. Pre to isté odberné miesto nemôžu prebiehať 2 procesy zmeny dodávateľa elektriny súčasne.
2	Najneskôr 20 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Overenie požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny			Overenie doručenej požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny
3	Najneskôr 19 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Výzva na opravu	PDS	D alebo O	V prípade potreby PDS vyzve dodávateľa elektriny alebo odberateľa elektriny na vykonanie opravy.
4	Najneskôr 18 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie opravenej požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny	D alebo O	PDS	Ak chce dodávateľ elektriny alebo odberateľ elektriny odstrániť nedostatky v požiadavke na zmenu dodávateľa elektriny, musí tak vykonať v určenom čase.
5	Najneskôr 17 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opätovné overenie požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny			Overenie opravenej požiadavky na zmenu dodávateľa elektriny vykoná PDS.
6	Najneskôr 16 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Zamietnutie zmeny	PDS	D alebo O	Ak nebola opätovne doručená na PDS korektná a správna požiadavka na zmenu dodávateľa elektriny (prípadne dodávateľ elektriny alebo odberateľ elektriny nezaslal na PDS opravu v určenej lehote vôbec), PDS zašle dodávateľovi elektriny alebo odberateľovi elektriny oznámenie, že zmena sa nevykoná.
7	Najneskôr 16 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Potvrdenie zmeny	PDS	D alebo O	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému dodávateľovi alebo odberateľovi elektriny a pôvodnému dodávateľovi elektriny oznámenie, že k požadovanému dňu vykoná zmenu dodávateľa elektriny.
8	Najskôr 15 a najneskôr 10 kalendárnych dní	Prijatie námietky proti zmene	D	PDS	Pôvodný dodávateľ elektriny môže vzniesť u PDS námietku proti zmene dodávateľa elektriny pre príslušné

	pred požadovaným dňom zmeny	odberateľa elektriny			odberné miesta, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku na príslušnom odbernom mieste najneskôr ku dňu zmeny dodávateľa elektriny.
9		Overenie námietky			PDS v tomto kroku overuje doručenie námietky v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa v definovanom termíne.
10	Najneskôr 9 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zamietnutie zmeny	PDS	D a O	PDS zašle novému a pôvodnému dodávateľovi elektriny a odberateľovi elektriny oznámenie, že zmena dodávateľa elektriny pre príslušné odberné miesto (ďalej len „OM“) sa nevykoná z dôvodu vznesenia námietky. (Ak je námietka doručená neskoršie ako 10 alebo skôr ako 15 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny dodávateľa elektriny, PDS námietku zamietne).
11	Najneskôr 9 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie kmeňových dát	PDS	D	PDS zašle novému dodávateľovi elektriny kmeňové dáta vrátane TDO.
12	Najneskôr 10 pracovných dní odo dňa vykonania zmeny	Zaslanie spotreby	PDS	D	PDS zašle údaje o spotrebe elektriny pôvodnému ako aj novému dodávateľovi elektriny.

## 2 ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. Týmto procesom sa v zmysle pravidiel trhu upravujú vzťahy v prípadoch, keď odberateľ elektriny vytvára vlastnú bilančnú skupinu alebo naopak prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na vybraného dodávateľa elektriny.
2. V rámci tohto procesu dochádza k zániku, respektíve k vzniku bilančnej skupiny, o čom musí byť informovaný zúčtovateľ odchýlok. Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok respektíve zmluvy o prevzatí zodpovednosti za odchýlku nie je v tomto procese upravené a je v plnej zodpovednosti odberateľa elektriny.
3. Priebeh zmeny bilančnej skupiny je zobrazený vo forme vývojového diagramu. Jednotlivé vykonávacie kroky v rámci procesu sú objasnené v tabuľke.
4. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou bilančnej skupiny sa musia potrebné údaje odovzdávať elektronicky na adresu, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa (ďalej aj „**PDS**“).
5. Proces zmeny bilančnej skupiny trvá v zmysle pravidiel trhu 40 kalendárnych dní. To znamená, že proces zmeny bilančnej skupiny musí začať minimálne 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny v súlade s pravidlami trhu (ďalej aj „**požadovaný deň zmeny**“). Ak bude odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku, alebo jeho dodávateľ elektriny, na ktorého preniesol zodpovednosť za odchýlku, iniciovať zmenu bilančnej skupiny neskôr ako 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, bude zmena bilančnej skupiny zamietnutá.
6. Odberateľ elektriny je oprávnený nechať sa vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou bilančnej skupiny zastupovať svojim budúcim dodávateľom elektriny na základe písomného plnomocenstva, ak prenáša zodpovednosť za odchýlku na vybraného dodávateľa elektriny. Vzor plnomocenstva, ktoré je potrebné použiť pri procese zmeny bilančnej skupiny, je zverejnený na webovom sídle PDS. Plnomocenstvo je jednorazové s časovým obmedzením platnosti k vyznačenému požadovanému dňu (dátumu) zmeny bilančnej skupiny.
7. Zisťovanie spotreby elektriny na odbernom mieste odberateľa elektriny ku dňu zmeny bilančnej skupiny prebieha v zmysle pravidiel trhu.

## Proces zmeny bilančnej skupiny



**Popis jednotlivých procesných krokov:**

Číslo Kroku	Čas	Procesný krok	Od	Kom u	Vysvetlivky
1	Najskôr 50 a najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie požiadavky na zmenu bilančnej skupiny	O alebo D	PDS	Požiadavka na zmenu bilančnej skupiny musí byť zaslaná na definovanú adresu, ktorá je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa. Požiadavku na zmenu bilančnej skupiny zasiela subjekt zúčtovania - odberateľ elektriny, ak má vlastnú zodpovednosť za odchýlku alebo subjekt zúčtovania, na ktorého účastník trhu s elektrinou preniesol zodpovednosť za odchýlku (ďalej len „žadateľ“).
2	Najneskôr 33 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Overenie požiadavky na zmenu bilančnej skupiny			Overenie požiadavky na zmenu bilančnej skupiny vykoná PDS.
3	Najneskôr 32 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Výzva na opravu	PDS	O alebo D	V prípade potreby PDS vyzve žiadateľa na vykonanie opravy.
4	Najneskôr 28 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie opravenej požiadavky na zmenu bilančnej skupiny	O alebo D	PDS	Ak chce žiadateľ odstrániť nedostatky v požiadavke na zmenu, bilančnej skupiny, musí tak vykonať v určenom čase.
5	Najneskôr 26 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opätovné overenie požiadavky na zmenu bilančnej skupiny			Overenie opravenej požiadavky na zmenu bilančnej skupiny vykoná PDS.
6	Najneskôr 25 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Zamietnutie zmeny	PDS	O alebo D	Ak nebola opätovne doručená na PDS správna požiadavka na zmenu bilančnej skupiny alebo nebola v určenom termíne zaslaná vôbec, PDS zašle oznámenie, že zmena bilančnej skupiny sa nevykoná.
7	Najneskôr 25 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Potvrdenie zmeny	PDS	O a D	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle oznámenie, že k požadovanému dňu vykoná zmenu bilančnej skupiny.
8	Najneskôr 22 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie námietky proti zmene bilančnej skupiny	D	PDS	Dodávateľ elektriny môže vzniesť u PDS námietku proti zmene bilančnej skupiny pre príslušné odberné miesta, a to výlučne z dôvodu neukončenia zmluvy o dodávke elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku na príslušnom odbernom mieste najneskôr ku dňu zmeny bilančnej skupiny.
9		Overenie námietky			PDS v tomto kroku overuje doručenie námietky v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa v definovanom

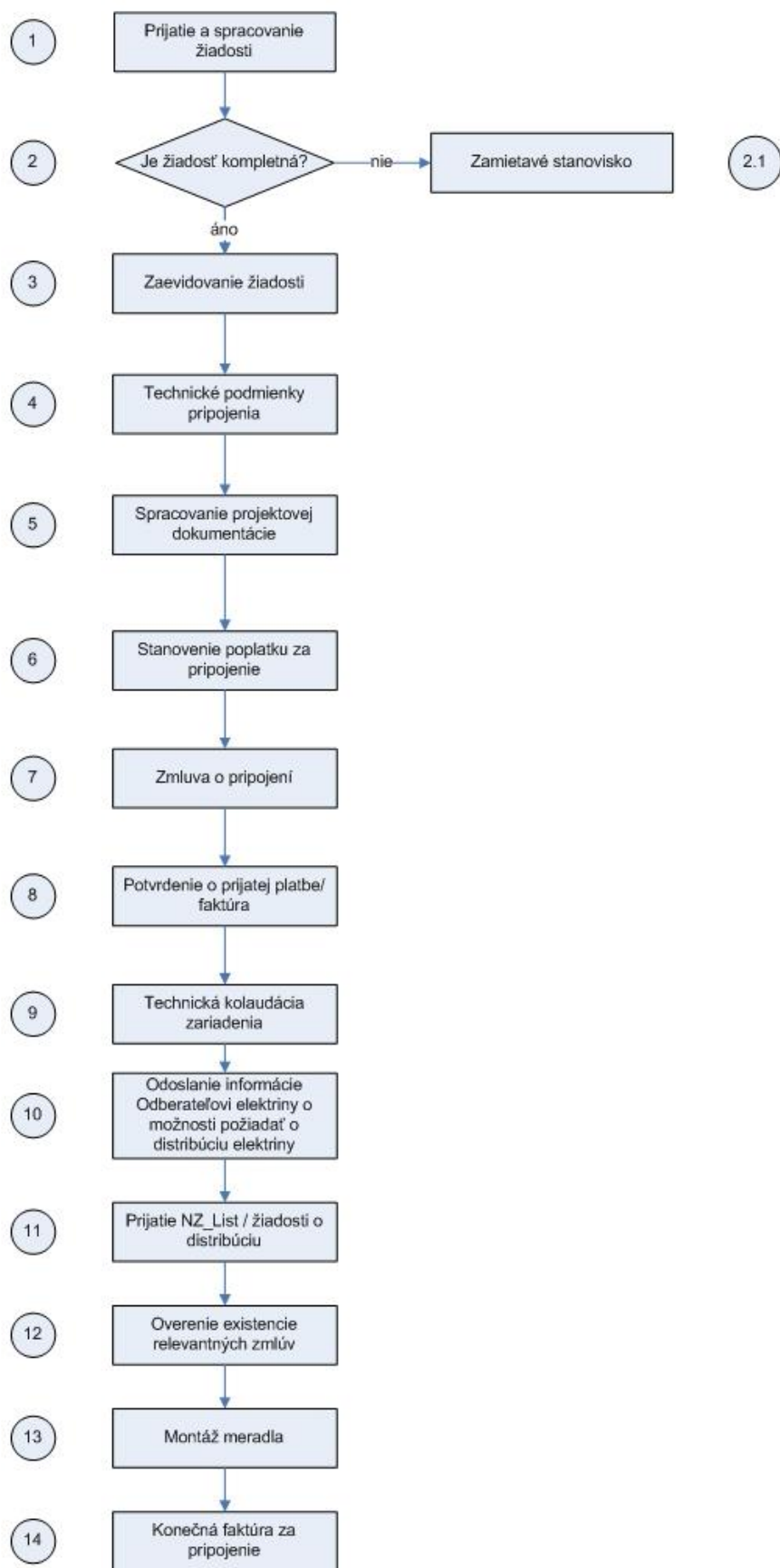
					termíne.
10	Najneskôr 19 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zamietnutie zmeny	PDS	D a O	PDS zašle dodávateľovi elektriny a odberateľovi elektriny oznámenie, že zmena bilančnej skupiny pre príslušné odberné miesto (ďalej len „OM“) sa nevykoná z dôvodu vznesenia námietky. (Ak je námietka doručená PDS neskoršie ako 22 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny, PDS námietku zamietne).
11	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Oznámenie zúčtovateľovi odchýlok	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle Nariadenia vlády zúčtovateľa odchýlok o vzniku, respektíve zániku bilančnej skupiny.
12	Najneskôr 5 pracovných dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie kmeňových dát	PDS	D	PDS zašle novému subjektu zúčtovania kmeňové dáta vrátane TDO.
13	Najneskôr 5 pracovných dní odo dňa vykonania zmeny	Zaslanie spotreby	PDS	D a O	PDS zašle údaje o spotrebe elektriny dodávateľovi elektriny a odberateľovi elektriny.



### 3 NOVÉ PRIPOJENIE

1. Proces nové pripojenie upravuje vzájomné vzťahy medzi Prevádzkovateľom a nastávajúcim odberateľom elektriny (ďalej len „**žiadateľ o pripojenie**”).
2. V zmysle pravidiel trhu je Prevádzkovateľ povinný pripojiť žiadateľa o pripojenie do sústavy do 5 pracovných dní odo dňa splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia. Popis procesu „Nové pripojenie“ zohľadňuje aj obchodnú aj technickú časť pripojenia a je nastavený tak aby boli legislatívne lehoty dodržané.
3. Technická špecifikácia výmeny dát pri procese „Nové pripojenie“ je zverejnená na webovom sídle Prevádzkovateľa.
4. Proces pripojenia je rozdelený podľa napäťovej úrovne, do ktorej bude zariadenie žiadateľa o pripojenie pripojené.

# Pripojenie do napät'ovej hladiny vvn a vn

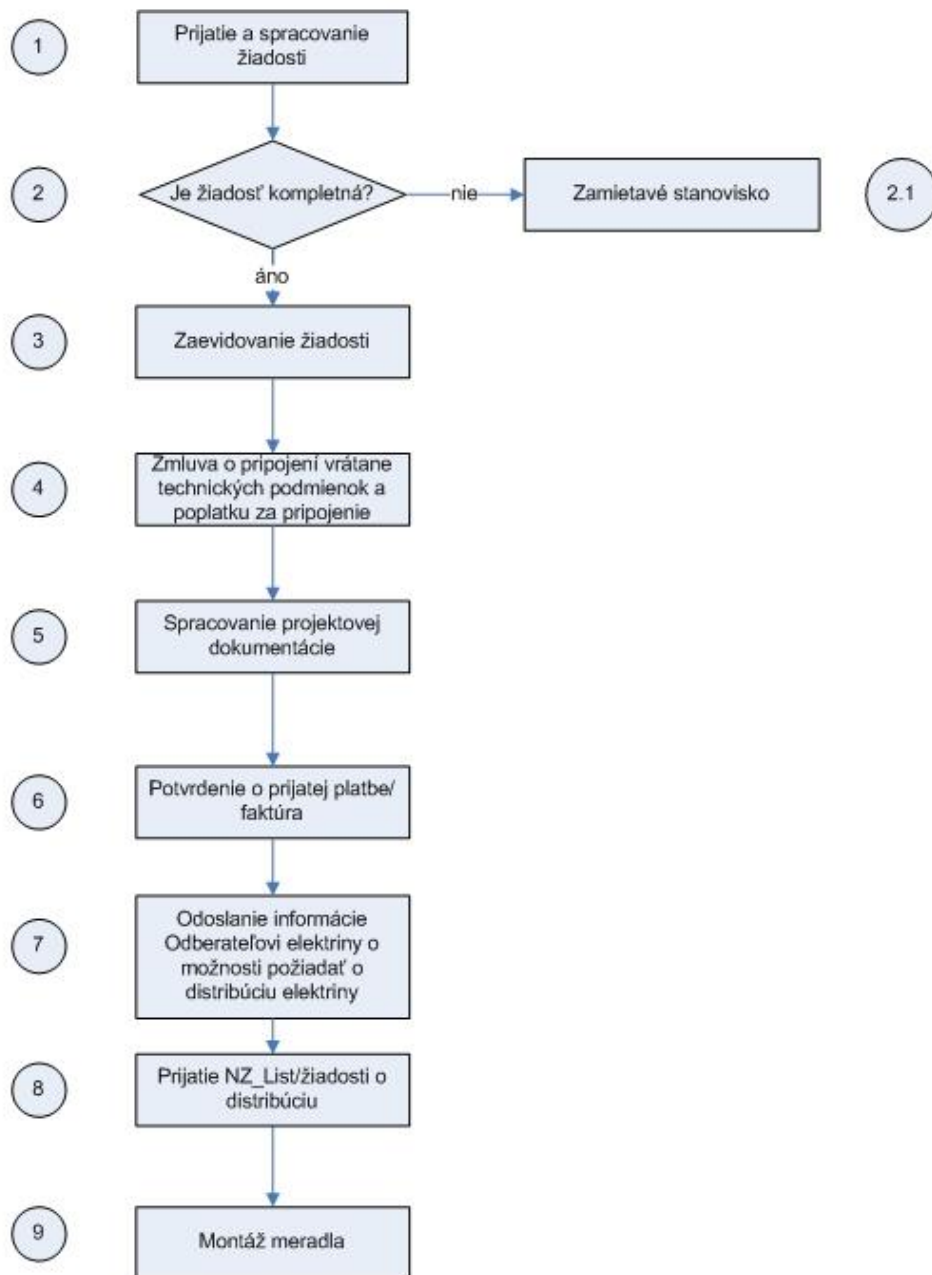


**Popis jednotlivých procesných krokov:**

Číslo Kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1		Prijatie a spracovanie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	
2	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti			
2.1		Zaslanie zamietavého stanoviska kvôli neúplne vyplnenej žiadosti	PDS	Ž	Prevádzkovateľ zároveň upozorňuje na nutnosť zaslania novej, úplne vyplnenej žiadosti. (Na žiadosti sú označené povinné údaje.)
3		Zaevidovanie žiadosti			PDS žiadosť zaregistruje.
4	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Stanovenie technických podmienok pripojenia	PDS	Ž	Prevádzkovateľ stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela žiadateľovi o pripojenie. Vyjadrenie Prevádzkovateľa stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka.
5		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ o pripojenie spracúva na základe vyjadrenia Prevádzkovateľa projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť Prevádzkovateľovi na schválenie. Prevádzkovateľ zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť žiadateľovi o pripojenie.
6		Stanovenie poplatku za pripojenie	PDS	Ž	V zmysle platnej legislatívy.
7		Zmluva o pripojení	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi Prevádzkovateľom a vlastníkom pripájaného zariadenia.
8	Po prijatí poplatku za pripojenie	Faktúra za prijatú platbu/faktúra	PDS	Ž	Zaslanie faktúry za prijatú platbu; v prípade uzatvorenia zmluvy o pripojení, ktorej predmet je splnený hneď, zaslanie vyúčtovacej faktúry s dátumom prijatia poplatku ako dňom vzniku daňovej povinnosti. Akékoľvek zásahy do distribučnej sústavy vyvolané pripojením žiadateľa o pripojenie sa vykonávajú až po uhradení poplatku za pripojenie.
9	Po vybudovaní pripojenia	Technická kolaudácia zariadenia			
10	Po technickej kolaudácii zariadenia	Odoslanie informácie odberateľovi elektriny o možnosti požiadať o distribúciu elektriny	PDS	Ž	Takáto informácia sa komunikuje smerom na žiadateľa o pripojenie formou listu.
11	Najneskôr 5 Pracovných dní Pred požadovaným Dňom pripojenia	Prijatie zmenového zoznamu/žiadosti o distribúciu	Ž	PDS	Zmenovým zoznamom sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Zmenový zoznam zasiela buď dodávateľ elektriny (ak s ním odberateľ elektriny uzavrel zmluvu o združenej dodávke elektriny) alebo odberateľ elektriny, ak uzatvára s Prevádzkovateľom samostatnú zmluvu

					o distribúcii elektriny. Žiadosť o fyzické pripojenie je možné podať aj formou písomnej žiadosti o distribúciu.
12		Overenie existencie relevantných zmlúv			Prevádzkovateľ v tomto kroku overuje, či má s označeným dodávateľom elektriny uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu, respektíve či došlo k uzatvoreniu samostatnej distribučnej zmluvy. Ak nie, bezodkladne vyzve dodávateľa elektriny resp. odberateľa elektriny na uzatvorenie takejto zmluvy. Absencia platne uzatvorených zmlúv je prekážkou riadneho dokončenia procesu.
13	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Montáž meradla			Po splnení obchodných podmienok Prevádzkovateľ uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom Prevádzkovateľ zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa o pripojenie o odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov.
14	Do 5 pracovných dní od dátumu fyzického pripojenia	Konečná faktúra za pripojenie	PDS	Ž	Poplatok za pripojenie je stanovený Prevádzkovateľom v súlade s výnosom Úradu.

# Pripojenie do napät'ovej hladiny nn



**Popis jednotlivých procesných krokov:**

Číslo Kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1		Prijatie a spracovanie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadosť môže byť v prípade odberateľov elektriny mimo domácnosti podaná písomne a v prípade odberateľov elektriny v domácnosti písomne alebo telefonicky.
2	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie kompletnosti žiadosti			Iba v prípade zaslania písomnej žiadosti.
2.1	Bezodkladne po prijatí žiadosti o pripojenie	Zamietavé stanovisko	PDS	Ž	Zaslanie zamietavého stanoviska kvôli neúplne vyplnenej žiadosti. Prevádzkovateľ upozorňuje na nutnosť zaslania novej, úplne vyplnenej žiadosti. (Na žiadosti sú označené povinné údaje).
3		Zaevidovanie žiadosti			Prevádzkovateľ žiadosť zaregistruje.
4	Do 30 dní od zaevidovania žiadosti	Zmluva o pripojení vrátane technických podmienok a poplatku za pripojenie	PDS	Ž	Zmluva o pripojení sa uzatvára medzi Prevádzkovateľom a vlastníkom pripájaného zariadenia. Prevádzkovateľ stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela žiadateľovi o pripojenie. Vyjadrenie Prevádzkovateľa stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka. V zmluve o pripojení do sústavy je uvedená aj výška poplatku za pripojenie.
5		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ o pripojenie spracúva na základe vyjadrenia Prevádzkovateľa projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť Prevádzkovateľovi na schválenie. Prevádzkovateľ zasiela schválenú projektovú dokumentáciu naspäť žiadateľovi o pripojenie.
6	Po prijatí pripojovacieho poplatku	Faktúra za prijatú platbu/faktúra	PDS	Ž	Zaslanie faktúry za prijatú platbu; v prípade uzatvorenia zmluvy o pripojení, ktorej predmet je splnený hneď, zaslanie vyúčtovacej faktúry s dátumom prijatia platby ako dňom vzniku daňovej povinnosti.
7	Po zaplatení pripojovacieho poplatku a po kontrole zariadenia žiadateľa o pripojenie na základe ním zaslaných podkladov	Odoslanie informácie odberateľovi elektriny o možnosti požiadať o distribúciu elektriny	PDS	Ž	Zaslanie oznámenia žiadateľovi o pripojenie o možnosti uzatvorenia združenej zmluvy s vybraným dodávateľom elektriny alebo zmluvy o distribúcii s Prevádzkovateľom. Toto oznámenie slúži dodávateľovi elektriny ako podklad k uzatváraniu distribučnej časti združenej zmluvy.
8	Najneskôr 5 Pracovných dní Pred požadovaným Dňom pripojenia	Prijatie zmenového zoznamu/žiadosti o distribúciu	Ž	PDS	Zmenovým zoznamom sa deklaruje splnenie obchodných podmienok pripojenia. Zmenový zoznam zasiela buď dodávateľ elektriny (ak s ním odberateľ elektriny uzavrel zmluvu

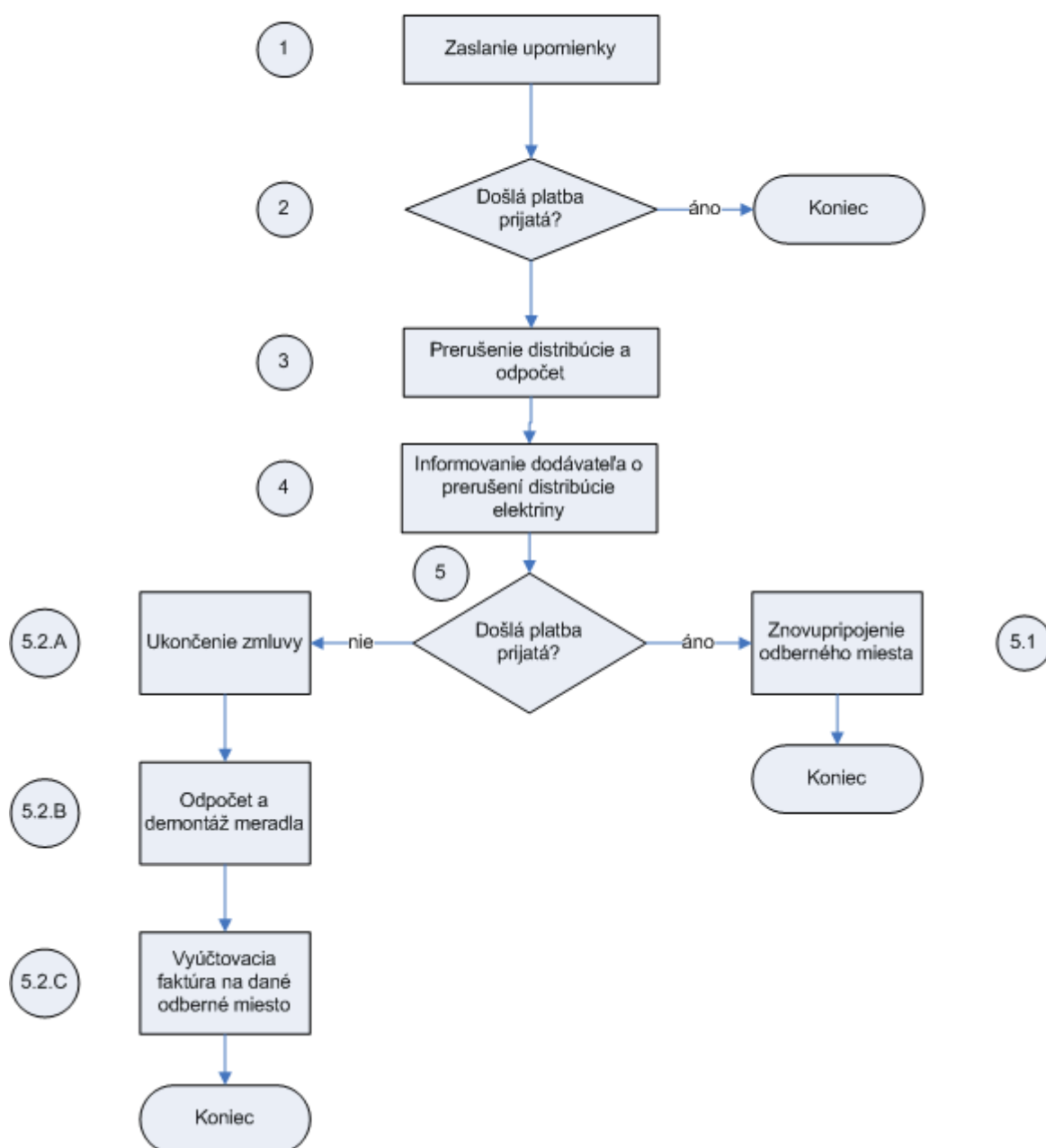
				o združenej dodávke elektriny) alebo odberateľ elektriny, ak uzatvára s Prevádzkovateľom samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny. Žiadosť o fyzické pripojenie je možné podať aj formou písomnej žiadosti o distribúciu.
9	Do piatich pracovných dní od splnenia obchodných a technických podmienok pripojenia	Montáž meradla		Po splnení obchodných podmienok Prevádzkovateľ uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom Prevádzkovateľ zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve žiadateľa o pripojenie o odstránenie nedostatkov. Lehota na pripojenie začína opätovne plynúť po odstránení nedostatkov.

## 4 PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE

1. Prevádzkovateľ má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípadoch a za podmienok uvedených v Zákone o energetike.
2. Obmedzením elektriny sa rozumie obmedzenie odberu podľa jednotlivých stupňov v súlade s príslušnými právnymi predpismi.
3. Plánovaným prerušením distribúcie elektriny sa rozumie prerušenie distribúcie elektriny do odberných miest odberateľov elektriny najmä ale nie len z dôvodu vykonávania údržby, opráv, úprav, rekonštrukcie, modernizácie elektroenergetických zariadení distribučnej sústavy alebo iných prevádzkových dôvodov. Plánované prerušenie distribúcie elektriny je objektívneho charakteru - týka sa všetkých odberných miest na danom úseku distribučnej sústavy a netýka sa zmluvných vzťahov odberateľov elektriny. O začiatku plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a o dobe trvania plánovaného obmedzenia a prerušenia distribúcie elektriny je Prevádzkovateľ povinný vopred informovať odberateľov elektriny a v prípade odberných miest s meraním typu A a B dodávateľa elektriny v súlade so Zákonom o energetike a pravidlami trhu.
4. Neplánovaným obmedzením alebo prerušením distribúcie elektriny sa rozumie obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny z iného dôvodu ako je plánované obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny uvedeného v Zákone o energetike.
5. Dodávateľ elektriny má právo požiadať Prevádzkovateľa o obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny do odberných miest odberateľov elektriny, ktorých zásobuje na vymedzenom území Prevádzkovateľa na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny, ak odberateľ elektriny podstatne porušuje zmluvu o združenej dodávke elektriny aj po doručení predchádzajúceho písomného upozornenia dodávateľa elektriny. Prevádzkovateľ neskúma opodstatnenosť takejto požiadavky dodávateľa elektriny a nenesie žiadnu zodpovednosť za spôsobenú škodu alebo ušlý zisk odberateľa elektriny, ktorá vznikne z dôvodu obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny na požiadanie dodávateľa elektriny.
6. Pri prerušení distribúcie elektriny sa odberné miesta odpája od distribučnej sústavy, pričom nedochádza k demontáži určeného meradla.
7. Popis procesov v tejto časti sa zaoberá výlučne neplánovaným prerušením distribúcie elektriny.
8. Procesy sú rozdelené v závislosti od toho, či má odberateľ elektriny uzatvorenú s Prevádzkovateľom samostatnú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo či má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny so svojím dodávateľom elektriny. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi a za týmto účelom by komunikácia s Prevádzkovateľom mala prebiehať v zmysle technickej špecifikácie výmeny dát Prevádzkovateľa, ktorú Prevádzkovateľ zverejňuje na svojom webovom sídle.
9. Pri väčšom počte súčasne podaných požiadaviek dodávateľov elektriny na prerušenie distribúcie elektriny je Prevádzkovateľ oprávnený limitovať počet takýchto prerušení distribúcie elektriny spôsobom, ktorý je uverejnený na webovom sídle Prevádzkovateľa. Toto obmedzenie bude zo strany Prevádzkovateľa vykonané spôsobom, ktorý je transparentný a nediskriminačný voči všetkým účastníkom na trhu s elektrinou.



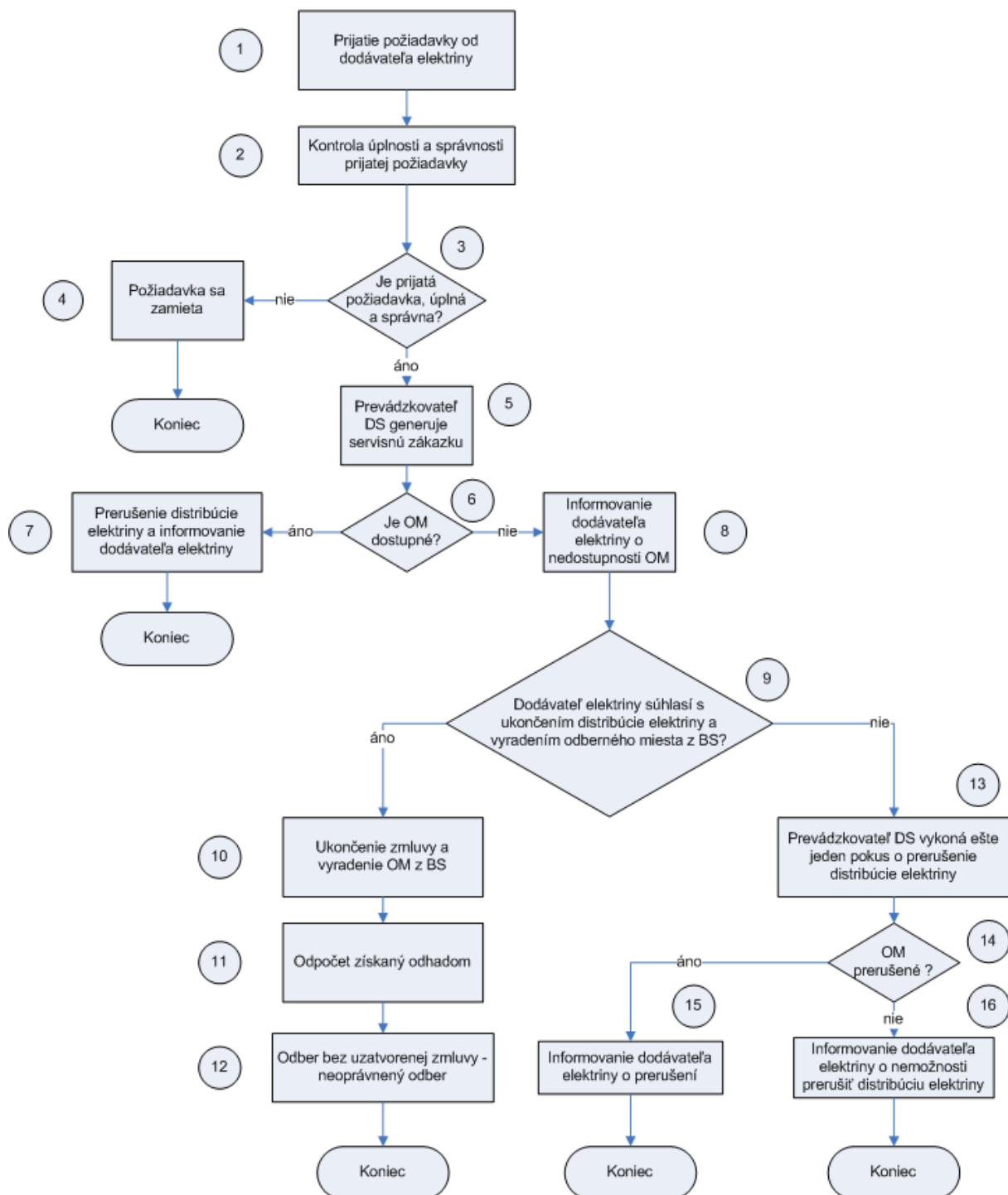
## Prerušenie distribúcie pri samostatnej zmluve o distribúcii elektriny



**Popis jednotlivých procesných krokov:**

Číslo Kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Zaslanie upomienky	PDS	O	V prípade neplnenia si zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny vyzve Prevádzkovateľ upomienkou, príp. aj telefonicky odberateľa elektriny na uhradenie vzniknutej pohľadávky vrátane úrokov z omeškania.
2	Overenie došlej platby			V prípade, že odberateľ elektriny v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku uhradil, proces prerušenia distribúcie elektriny končí.
3	Prerušenie distribúcie a odpočet	PDS	O	V prípade, že odberateľ elektriny v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku neuhradil, Prevádzkovateľ vykoná na danom odbernom mieste odpojenie určeného meradla a odpočet. Meradlo sa nedemontuje. Prevádzkovateľ zároveň vyzve odberateľa elektriny na uhradenie dlžnej čiastky v dodatočnej lehote.
4	Informovanie dodávateľa o prerušení distribúcie elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ informuje dodávateľa elektriny o prerušení distribúcie elektriny na odbernom mieste.
5	Overenie došlej platby			Overenie, či odberateľ elektriny v dodatočnej lehote uhradil dlžnú čiastku.
5.1.	Znovupripojenie odberného miesta			Po splnení technických podmienok Prevádzkovateľ odberné miesto opätovne pripojí.
5.2.A	Ukončenie zmluvy	PDS	O	Ak odberateľ elektriny dlžnú čiastku neuhradil, Prevádzkovateľ ukončí zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny.
5.2.B	Odpočet a demontáž meradla			Prevádzkovateľ demontuje určené meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta.
5.2.C	Vyúčtovacia faktúra na dané odberné miesto	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje Prevádzkovateľ na odberateľa elektriny vyúčtovaciu faktúru za distribúciu elektriny.

## Prerušenie distribúcie pri zmluve o združenej dodávke



**Popis jednotlivých procesných krokov:**

Číslo Kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie požiadavky od dodávateľa elektriny na prerušenie distribúcie elektriny	D	PDS	Dodávateľ elektriny zašle príslušný zmenový zoznam v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa/prípadne žiadosť o obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny v lehotách v zmysle rámcovej distribučnej zmluvy, príp. tohto prevádzkového poriadku.
2	Kontrola úplnosti a správnosti prijatej požiadavky	PDS		Prevádzkovateľ vykoná nasledovné kontroly na žiadosti podanej v zmysle bodu 1: <ul style="list-style-type: none"> <li>• žiadosť podaná v lehote (lehota je uvedená v rámcovej distribučnej zmluve alebo v tomto prevádzkovom poriadku)</li> <li>• žiadosť je úplná a kompletná</li> <li>• príslušnosť OM v rámci BS dodávateľa elektriny (v prípade, ak OM nie je v BS žiadateľa, žiadosť sa zamietá)</li> <li>• rozbehnutý proces zmeny dodávateľa elektriny (v prípade, ak bol zahájený proces zmeny dodávateľa elektriny, príp. zmeny bilančnej skupiny, žiadosť o prerušenie distribúcie elektriny sa zamietá)</li> </ul>
3	Vyhodnotenie úplnosti a správnosti žiadosti	PDS		Prevádzkovateľ v zmysle kontrol zamietne alebo potvrdí žiadosť.
4	Informovanie o zamietnutí požiadavky	PDS	D	Prevádzkovateľ informuje dodávateľa elektriny o zamietnutí žiadosti elektronickou formou s uvedením dôvodu (výsledok kontroly).
5	Prevádzkovateľ generuje servisnú zákazku na prerušenie distribúcie elektriny	PDS		V zmysle termínov uvedených v žiadosti Prevádzkovateľ vykoná servisnú zákazku na odbernom mieste s cieľom prerušenia distribúcie elektriny.
6	Preverenie dostupnosti prerušenia na OM	PDS		Na základe servisnej zákazky (bod 5) dôjde k prerušeniu distribúcie elektriny na odbernom mieste. V prípade, ak distribúciu elektriny na odbernom mieste nie je možné prerušiť z dôvodu neprístupnosti odberného miesta je dodávateľ elektriny informovaný o tomto stave s cieľom dohodnúť ďalší postup.
7	Prerušenie distribúcie elektriny a informovanie dodávateľa elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ informuje dodávateľa elektriny elektronicky o dátume prerušenia distribúcie elektriny
8	Informovanie dodávateľa elektriny o nedostupnosti odberného miesta	PDS	D	V prípade, ak nie je odberné miesto dostupné, Prevádzkovateľ elektronicky informuje o tejto skutočnosti dodávateľa elektriny s cieľom dohodnutia spoločného postupu.
9	Vyslovenie súhlasu dodávateľa elektriny s ukončením distribúcie elektriny a s vyradením odberného miesta z BS	D	PDS	Dodávateľ elektriny je oprávnený sa rozhodnúť, či ukončí zmluvu na odbernom mieste alebo sa ešte raz pokúsi o prerušenie distribúcie elektriny. O tomto kroku je povinný dodávateľ elektriny informovať Prevádzkovateľa elektriny elektronickou formou.
10	Ukončenie zmluvy o združenej dodávke elektriny a vyradenie odberného miesta z bilančnej skupiny	PDS		Na základe požiadavky dodávateľa elektriny z bodu 9 Prevádzkovateľ vykoná vyradenie OM z bilančnej skupiny dodávateľa elektriny – odber je klasifikovaný ako neoprávnený odber elektriny.
11	Doplnenie odpočtu	PDS	O	Prevádzkovateľ, v prípade ak nebolo možné uskutočniť odpočet meradla, určí stav určeného meradla odhadom. Podklady pre fakturáciu distribúcie elektriny

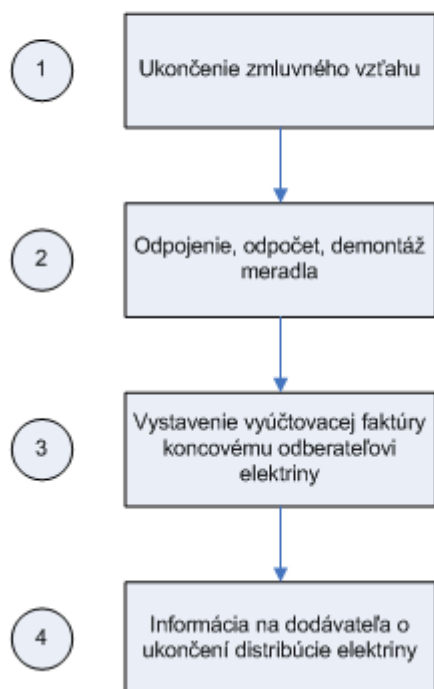
				a informáciu o nameraných dátach Prevádzkovateľ posiela dodávateľovi elektriny v lehotách uvedených v tomto prevádzkovom poriadku.
12	Na odbernom mieste je identifikovaný neoprávnený odber elektriny	PDS		Prevádzkovateľ postupuje v zmysle zákona pri ukončení distribúcie elektriny v zmysle neoprávneného odberu elektriny,
13	Prevádzkovateľ vykoná ešte jeden pokus o prerušenie distribúcie elektriny	PDS		Prevádzkovateľ sa na základe rozhodnutia dodávateľa elektriny pokúsi o prerušenie distribúcie elektriny výjazdom na odbernom mieste.
14	Preverenie dostupnosti prerušenia distribúcie elektriny na OM	PDS		Na základe servisnej zákazky dôjde k prerušeniu distribúcie elektriny na odbernom mieste. V prípade, ak distribúciu elektriny na odbernom mieste nie je možné prerušiť z dôvodu nedostupnosti odberného miesta Prevádzkovateľ o tejto skutočnosti informuje dodávateľa elektriny.
15	Prerušenie distribúcie elektriny a informovanie dodávateľa elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ informuje dodávateľa elektriny elektronicky o dátume prerušenia distribúcie elektriny.
16	Informovanie dodávateľa elektriny o nemožnosti prerušiť distribúciu elektriny	PDS	D	V prípade, ak distribúciu elektriny na odbernom mieste nie je možné prerušiť z dôvodu nedostupnosti odberného miesta Prevádzkovateľ o tejto skutočnosti informuje dodávateľa elektriny.

## 5 UKONČENIE DISTRIBÚCIE – MOVE OUT

1. Popis procesu ukončenia distribúcie elektriny sa zaoberá nasledovnými situáciami:
  - ukončenie zmluvného vzťahu medzi Prevádzkovateľom a odberateľom elektriny (na základe dôvodov uvedených v ich zmluvnom vzťahu),
  - oznámenie dodávateľa elektriny Prevádzkovateľovi, že do daného odberného miesta nebude ďalej dodávať elektrinu – požiadavka na ukončenie distribúcie elektriny a na vyradenie odberného miesta z bilančnej skupiny.
2. V prípade, ak prebieha proces zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny, nie je potrebné žiadať o ukončenie distribúcie elektriny u Prevádzkovateľa nakoľko ukončenie distribúcie elektriny je už súčasťou procesu zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny. Ak Prevádzkovateľ obdrží požiadavku na ukončenie distribúcie elektriny počas prebiehajúceho procesu zmeny dodávateľa elektriny a zmeny bilančnej skupiny, túto požiadavku je oprávnený zamietnuť.
3. Prevádzkovateľ je oprávnený zamietnuť žiadosť dodávateľa elektriny na ukončenie distribúcie elektriny, ktorá mu bude doručená v termíne skoršom ako 20 kalendárnych dní pred požadovaným dátumom ukončenia distribúcie alebo neskôr ako 10 kalendárnych dní pred požadovaným dátumom ukončenia distribúcie elektriny.
4. Prevádzkovateľ neskúma opodstatnenosť požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe ukončenia distribúcie elektriny na požiadanie dodávateľa elektriny.
5. V prípade, ak je distribúcia elektriny ukončená pri samostatnej zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny z dôvodu porušenia podmienok Prevádzkovateľa zo strany odberateľa elektriny nedochádza k vyradeniu odberného miesta z bilančnej skupiny. Takéto vyradenie je možné iba požiadavkou dodávateľa elektriny na ukončenie distribúcie, kde súčasne dochádza aj k vyradeniu odberného miesta z bilančnej skupiny zo strany dodávateľa elektriny.
6. V prípade ukončenia zmluvy o dodávke elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny je dodávateľ elektriny povinný oznámiť Prevádzkovateľovi, že do príslušného odberného miesta už nebude dodávať elektrinu najskôr 20 kalendárnych dní a najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným ukončením dodávky elektriny. Prevádzkovateľ vyradí príslušné odberné miesto z bilančnej skupiny dodávateľa elektriny k požadovanému dátumu ukončenia dodávky elektriny.
7. Dodávateľ elektriny je oprávnený stornovať požiadavku na ukončenie distribúcie elektriny najneskôr v termíne jeden pracovný deň pred plánovaným dátumom ukončenia distribúcie elektriny.
8. Po ukončení procesu Prevádzkovateľ komunikuje na dodávateľa elektriny údaje o nameranej spotrebe elektriny a v prípade, ak je medzi odberateľom elektriny a dodávateľom elektriny uzatvorená Zmluva o združenej dodávke aj podklady pre fakturáciu distribúcie elektriny v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát.
9. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektami - za týmto účelom by komunikácia s Prevádzkovateľom mala prebiehať v zmysle technickej špecifikácie výmeny dát, ktorú Prevádzkovateľ zverejňuje na svojom webovom sídle.
10. Prevádzkovateľ je oprávnený zamietnuť žiadosť dodávateľa elektriny najmä v nasledovných prípadoch:
  - v prípade, ak požiadavka dodávateľa elektriny je mimo periódy na ukončenie uvedenej v ods. 6 tohto článku,

- v prípade, ak odberné miesto nie je v bilančnej skupine dodávateľa elektriny.

## Ukončenie distribúcie elektriny pri samostatnej zmluve o distribúcii

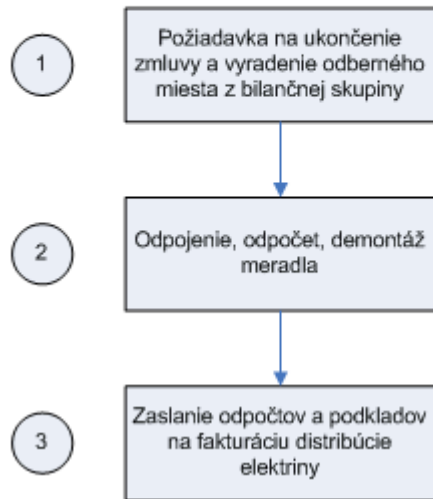




**Popis jednotlivých procesných krokov:**

<b>Číslo Kroku</b>	<b>Procesný krok</b>	<b>Od</b>	<b>Komu</b>	<b>Vysvetlivky</b>
1	Ukončenie zmluvy	PDS	O	Zo strany Prevádzkovateľa alebo odberateľa elektriny z dôvodov uvedených v ich vzájomnej zmluve, príp. v obchodných alebo technických podmienkach Prevádzkovateľa.
2	Demontáž meradla	PDS		Prevádzkovateľ demontuje meradlo a zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3	Vystavenie vyúčtovacej faktúry	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na odberateľa elektriny konečnú faktúru za distribúciu elektriny.
4	Informácia na dodávateľa elektriny o ukončení distribúcie elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ informuje o ukončení distribúcie elektriny súčasného dodávateľa elektriny.

## Ukončenie distribúcie elektriny pri zmluve o združenej dodávke



**Popis jednotlivých procesných krokov:**

Číslo Kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie zmenového zoznamu/Žiadosti - ukončenie distribúcie elektriny a vyradenie odberného miesta z bilančnej skupiny	D	PDS	V prípade, že dodávateľ elektriny nemá ďalej záujem zásobovať dané miesto elektrinou, zašle na Prevádzkovateľa zmenový zoznam o ukončení dodávky do odberného miesta, príp. požiadavku na ukončenie distribúcie elektriny na odbernom mieste. Žiadosť o ukončenie dodávky je možné podať na Prevádzkovateľa aj v písomnej forme.
2	Odpojenie, odpočet a demontáž meradla	PDS		Prevádzkovateľ demontuje meradlo a zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla. Prevádzkovateľ týmto vyraduje dané odberné miesto z bilančnej skupiny a bude ďalej odberné miesto registrovať v zozname neaktívnych odberných miest vo svojich systémoch.
3	Zaslanie odpočtových dát a podkladov pre fakturáciu distribúcie dodávateľovi elektriny	PDS	D	Prevádzkovateľ zasiela na dodávateľa elektriny odpočtové dáta a zároveň podklady pre fakturáciu distribúcie na odbernom mieste, ktoré bolo v bilančnej skupine dodávateľa elektriny.

## 6 ZARADENIE ODBERNÉHO MIESTA – MOVE IN

1. Tento popis je relevantný pre nasledovné prípady:
  - a. MOVE IN so samostatnou zmluvou o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny,
  - b. MOVE IN so zmluvou o združenej dodávke elektriny.
2. Proces MOVE IN začína zaslaním žiadosti dodávateľa elektriny Prevádzkovateľovi v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa. V prípade odberateľa elektriny so samostatnou zmluvou o dodávke elektriny je nevyhnutnou podmienkou na zaslanie žiadosti dodávateľa elektriny na začatie procesu MOVE IN uzatvorenie zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny medzi odberateľom elektriny a Prevádzkovateľom.
3. Žiadosť na MOVE IN zo strany dodávateľa elektriny musí byť úplná a správna. Na tejto žiadosti sú vykonávané najmä tieto kontroly:
  - a. dodávateľ elektriny musí byť zaregistrovaný u Prevádzkovateľa,
  - b. dodržania časovej periódy,
  - c. existencie EIC kódu odberného miesta,
  - d. v prípade zmluvy o združenej dodávke elektriny je to kontrola voči zmluvným údajom vedených Prevádzkovateľom (so zmluvy o pripojení),
4. V prípade, ak nie je žiadosť úplná a správna je Prevádzkovateľ oprávnený zamietnuť takúto žiadosť.
5. Ak nejde o nové odberné miesto, môže na odbernom mieste začať proces MOVE IN až po dokončení výmeny dát v procese ukončenie distribúcie (MOVE OUT) v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát Prevádzkovateľa.
6. V prípade, ak je odberateľ elektriny novým odberateľom elektriny na danom odbernom mieste a zároveň na danom odbernom mieste nie je požiadavka na prerušenie distribúcie elektriny, príp. na danom odbernom mieste nie je prerušená distribúcia elektriny zo strany pôvodného dodávateľa elektriny, je lehota na predloženie požiadavky na zaradenie odberného miesta do bilančnej skupiny zo strany dodávateľa elektriny minimálne jeden pracovný deň pred najskorším možným dátumom zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny.
7. V prípade, ak je na danom odbernom mieste zo strany dodávateľa elektriny predložená požiadavka na prerušenie distribúcie elektriny, príp. na danom odbernom mieste je prerušená distribúcia elektriny zo strany pôvodného dodávateľa elektriny požiadavka na zaradenie do bilančnej skupiny sa zamieta.
8. V prípade, ak je požiadavka na zaradenie nového odberného miesta predložená zo strany dodávateľa elektriny skôr ako v 20. kalendárny deň pred plánovaným dátumom zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny je Prevádzkovateľ oprávnený takúto požiadavku zamietnuť.
9. Nakoľko sa zaradenie do bilančnej skupiny vykonáva najmä montážou určeného meradla Prevádzkovateľ si vyhradzuje právo vykonať zaradenie odberného miesta do 5 pracovných dní od požadovaného dátumu zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny dodávateľa na základe takejto požiadavky.
10. V prípade, ak na odbernom mieste došlo k ukončeniu distribúcie elektriny z dôvodu ukončenia zmluvného vzťahu medzi odberateľom elektriny a dodávateľom elektriny a/alebo príp. z dôvodu vyradenia odberného miesta z bilančnej skupiny pôvodného dodávateľa elektriny a zároveň bola Prevádzkovateľovi predložená požiadavka na

zmenu odberateľa elektriny na odbernom mieste, je možné vykonať zaradenie takéhoto odberného miesta v prípade, ak:

- a. je nainštalované určené meradlo v primeranej lehote zo strany Prevádzkovateľa, maximálne však do 5 pracovných dní,
  - b. ak je demontované určené meradlo v lehote 5 pracovných dní od prijatia takejto požiadavky Prevádzkovateľom.
11. Dodávateľ elektriny je oprávnený stornovať požiadavku na zaradenie odberného miesta do bilančnej skupiny a to najneskôr v termíne jeden pracovný deň pred plánovaným dátumom zaradenia odberného miesta do bilančnej skupiny.
  12. Prevádzkovateľ po montáži určeného meradla zasiela kmeňové údaje daného odberného miesta dodávateľovi elektriny v lehote uvedenej v tomto prevádzkovom poriadku alebo v rámcovej distribučnej zmluve.
  13. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi - za týmto účelom by komunikácia s Prevádzkovateľom mala prebiehať v zmysle technickej špecifikácie výmeny dát, ktorú Prevádzkovateľ zverejňuje na svojom webovom sídle.
  14. Prevádzkovateľ je oprávnený zamietnuť žiadosť dodávateľa elektriny v prípade, ak požiadavka dodávateľa elektriny je mimo periódy na ukončenie v prípade, ak odberné miesto nie je v bilančnej skupine žiadateľa.

## **7 ZMENA TECHNICKÝCH PARAMETROV ODBERNÉHO MIESTA**

1. Odberateľ elektriny alebo dodávateľ elektriny môžu počas trvania zmluvného vzťahu požiadať Prevádzkovateľa o zmenu technických parametrov týkajúcich sa odberného miesta. Za zmenu technických parametrov sa považuje najmä:
  - zmena maximálnej rezervovanej kapacity pripojenia,
  - zmena rezervovanej kapacity,
  - zmena určeného meradla.
2. O zmenu technických parametrov možno Prevádzkovateľa požiadať aj na základe technickej špecifikácie pre výmenu dát zverejnenej na webovom sídle Prevádzkovateľa.

## 8 SPÔSOB A FORMA INFORMOVANIA UŽÍVATEĽOV SÚSTAVY O SKUTOČNOSTIACH SÚVISIACICH S OBMEDZENÍM ALEBO PRERUŠENÍM DISTRIBÚCIE ELEKTRINY

Komunikácia s odberateľmi elektriny

Aktivita	VVN	VN		NN
		VN - podľa TP PDS	VN ostatní	
Porucha na zariadení sústavy - informácia o trvaní poruchy a predpokladaná doba trvania poruchy	Telefonicky Dispečing Prevádzkovateľa na základe telefonickej požiadavky odberateľa elektriny	Telefonicky Dispečing Prevádzkovateľa na základe telefonickej požiadavky odberateľa elektriny	Telefonicky Poruchová linka Prevádzkovateľa na základe telefonickej požiadavky odberateľa elektriny	Telefonicky Poruchová linka Prevádzkovateľa na základe telefonickej požiadavky odberateľa elektriny
Porucha na zariadení sústavy- informácia o príčine/dôvode poruchy	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti odberateľa elektriny
Oznámenie začiatku plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a doby trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny	Písomne Dispečing Prevádzkovateľa	Písomne Prevádzkovateľ	Písomne Prevádzkovateľ	- Písomne Prevádzkovateľ v prípade odberateľov elektriny podľa bodu 4.1 písm. c) prílohy č. 1 tohto prevádzkového poriadku  - Hromadne Prevádzkovateľ zverejnením oznamu na webovom sídle Prevádzkovateľa alebo zverejnením oznamu v hromadných oznamovacích prostriedkoch alebo zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. obecným rozhlasom).

## Komunikácia s dodávateľmi elektriny

Aktivita	VVN	VN		NN
		VN - podľa TP PDS	VN ostatní	
Porucha na zariadení sústavy - informácia o trvaní poruchy a predpokladaná doba trvania poruchy	Prevádzkovateľ dodávateľa elektriny neinformuje	Telefonicky Poruchová linka Prevádzkovateľa na základe telefonической požiadavky dodávateľa elektriny	Telefonicky Poruchová linka Prevádzkovateľa na základe telefonической požiadavky dodávateľa elektriny	Telefonicky Poruchová linka Prevádzkovateľa na základe telefonической požiadavky dodávateľa elektriny
Porucha na zariadení sústavy - informácia o príčine/dôvode poruchy	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti dodávateľa elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti dodávateľa elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti dodávateľa elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti dodávateľa elektriny
Oznámenie začiatku plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a doby trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny	- Prevádzkovateľ elektronickou poštou (emailom) spolu so zoznamom dotknutých odberných miest a na webovom sídle Prevádzkovateľa	Prevádzkovateľ elektronickou poštou (emailom) spolu so zoznamom dotknutých odberných miest a na webovom sídle Prevádzkovateľa	Prevádzkovateľ elektronickou poštou (emailom) spolu so zoznamom dotknutých odberných miest a na webovom sídle Prevádzkovateľa	Prevádzkovateľ elektronickou poštou (emailom) spolu so zoznamom dotknutých odberných miest a na webovom sídle Prevádzkovateľa - iba v prípade odberných miest s meraním typu A a B



Komunikácia s výrobcami elektriny a spoločnosťou Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (ďalej len „SEPS“)

Aktivita	Výrobcovia elektriny				SEPS
	VVN	VN	NN - MOP	NN - MOO	
Porucha na zariadení sústavy - (informácia o trvaní poruchy a predpokladaná doba trvania poruchy)	Telefonicky Dispečing Prevádzkovateľ na základe telefonickej požiadavky výrobcu elektriny	Telefonicky Dispečing Prevádzkovateľ na základe telefonickej požiadavky výrobcu elektriny	Telefonicky Poruchová linka Prevádzkovateľ na základe telefonickej požiadavky výrobcu elektriny	Telefonicky Poruchová linka Prevádzkovateľ na základe telefonickej požiadavky výrobcu elektriny	Telefonicky Dispečing Prevádzkovateľ na základe telefonickej požiadavky SEPS
Porucha na zariadení sústavy - informácia o príčine/dôvode poruchy	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti výrobcu elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti výrobcu elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti výrobcu elektriny	Písomne Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti výrobcu elektriny	Dispečing Prevádzkovateľ na základe písomnej žiadosti SEPS
Oznámenie začiatku plánovaného obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny a doby trvania obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny	Písomne Dispečing Prevádzkovateľ	Písomne Prevádzkovateľ	Písomne Prevádzkovateľ	Písomne Prevádzkovateľ	Písomne Dispečing Prevádzkovateľ

“

**Splnomocnenie**  
**Pre úkony spojené s Procesom zmeny dodávateľa elektriny**

**Splnomocniteľ:**

Meno a priezvisko / Obchodné meno: .....  
Trvalý pobyt / Sídlo: .....  
Dátum nar. / IČO: .....  
V zastúpení: .....  
Zapísaný v Obchodnom registri Okresného súdu ....., odd. ...., vl. Č.....  
Kontakt :            Kontaktná osoba : .....  
                          Telefón : .....  
                          E-mailová adresa : .....

(ďalej len „Splnomocniteľ“)

**Splnomocnenec:**

Meno a priezvisko / Obchodné meno: .....  
Trvalý pobyt / Sídlo: .....  
Dátum nar. / IČO: .....  
V zastúpení: .....  
Zapísaný v Obchodnom registri Okresného súdu ....., odd. ...., vl. Č.....  
EIC : .....

(ďalej len „Splnomocnenec“)

Splnomocniteľ týmto splnomocňuje Splnomocnenca na zastupovanie vo všetkých úkonoch týkajúcich sa Procesu zmeny dodávateľa elektriny špecifikovaného v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.

Toto splnomocnenie je platné pre jednorazový proces zmeny dodávateľa ku dňu .....  
Za odberné miesta:

<u>EIC kód</u>	<u>Adresa miesta spotreby</u>
.....	.....
.....	.....
.....	.....

**Za splnomocniteľa:**

V.....dňa.....

Meno:  
Zastúpený:  
Odtlačok pečiatky, podpis:

**Svojim podpisom splnomocnenie v plnom rozsahu prijímam.**

**Za splnomocnenca:**

V.....dňa.....

Meno:  
Zastúpený:  
Odtlačok pečiatky, podpis:

Pozn.:

Podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov je **podmienkou** na zmenu dodávateľa elektriny ukončenie **zmluvy o dodávke elektriny** uzatvorenej s pôvodným dodávateľom elektriny najneskôr ku dňu vykonania tejto zmeny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny s účinnosťou ku dňu vykonania zmeny dodávateľa elektriny. Uvedené platí aj pre zmluvu o združenej dodávke elektriny. Ide o samostatný proces, ktorý prebieha nezávisle od Procesu zmeny dodávateľa elektriny.

**Príloha č. 4**  
**PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU**

**PROTOKOLY K FUNKČNEJ SKÚŠKE**

# 1 Protokol o vykonaní funkčnej skúšky podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z.z. a technickej kolaudácii zdroja

## PROTOKOL O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY PODĽA § 5 ods. 14 ZÁKONA č. 309/2009 Z.z. A TECHNICKEJ KOLAUDÁCII ZDROJA

nn

vn

vvn

### 1) Prevádzkovateľ zariadenia

Meno:

E-mail:

Adresa:

Telefón: +421

Názov zariadenia

Číslo zmluvy o pripojení výrobné

### 2) Žiadateľ (investor) zariadenia

Meno:

E-mail:

Adresa:

Telefón: +421

### 3) Výsledky technickej kolaudácie:

v poriadku - **áno** **nie**

- |    |   |                          |                          |
|----|---|--------------------------|--------------------------|
| 1. | Prehliadka zariadenia zdroja, súlad s podmienkami pripojenia stanovených v Zmluve o pripojení zdroja a projektovou dokumentáciou (deliace miesto, hlavné rozpojovacie miesto, kompenzačné zariadenie) | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 2. | Prístupnosť a funkcia spínacieho prvku (viditeľné odpojenie) v mieste pripojenia  | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 3. | Realizácia meracieho zariadenia podľa technických podmienok   | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 4. | Odsúhlasené Miestne prevádzkové predpisy  | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 5. | Protokol o overení parametrov súboru ochrán   | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 6. | Vyhodnotenie funkčných skúšok podľa PI 755-2, 755-3 v zmysle Testovacej dokumentácie  | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
|    | Neobsahuje <input type="checkbox"/>   | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |

Zdroj môže byť uvedený do skúšobnej prevádzky maximálne po dobu \_\_\_\_\_ mesiacov odo dňa vystavenia tohto protokolu, t.j. do \_\_\_\_\_.

Do uvedeného termínu je nutné odstránenie nedostatkov. O vykonaných opatreniach na odstránenie nedostatkov je Žiadateľ povinný dodať spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. (PDS) dokumentáciu potvrdzujúcu odstránenie nedostatkov. Následne si Žiadateľ (dá podnet) u PDS na tíme rozvoja DS dohodne konkrétny termín skúšok s minimálne 10-dňovým predstihom.

V prípade, ak nepríde k odstráneniu nedostatkov, bude výrobná na hlavnom rozpojovacom mieste odpojená od siete spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.(PDS).

Podpisom protokolu zároveň Investor a Prevádzkovateľ zariadenia potvrdzuje, že **nie sú - sú** splnené podmienky Prevádzkovateľa pre skúšobnú prevádzku.

\_\_\_\_\_  
Miesto, dátum

\_\_\_\_\_  
Meno a priezvisko, podpis  
Prevádzkovateľa zariadenia

---

Meno a priezvisko, podpis  
Žiadateľa (Investora) zariadenia

---

Meno a priezvisko, podpis  
Prevádzkovateľa distribučnej sústavy

## 2 Protokol o vykonaní funkčnej skúšky podľa § 5 ods. 14 zákona č. 309/2009 Z.z. a schválení výrobné do trvalej prevádzky

### PROTOKOL O VYKONANÍ FUNKČNEJ SKÚŠKY PODĽA § 5 ods. 14 ZÁKONA Č. 309/2009 Z.z. A SCHVÁLENÍ VÝROBNE DO TRVALEJ PREVÁDZKY

nn  vn  vvn

#### 1) Prevádzkovateľ zariadenia

Meno: \_\_\_\_\_ E-mail: \_\_\_\_\_

Adresa: \_\_\_\_\_ Telefón: +421 \_\_\_\_\_

Názov zariadenia: \_\_\_\_\_

Číslo zmluvy o pripojení výrobné (zopz) : \_\_\_\_\_

#### 2) Žiadateľ (investor) zariadenia

Meno: \_\_\_\_\_ E-mail: \_\_\_\_\_

Adresa: \_\_\_\_\_ Telefón: +421 \_\_\_\_\_

3)	Výsledky skúšok		v poriadku	áno	nie
<b>1.</b>	<b>Všeobecné</b>				
1.1	Prehliadka zariadenia (stavu)			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2	Vybudované zariadenie zodpovedá projektu			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.3	Trvalo prístupné spínacie miesto, splnenie deliacej funkcie			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.4	Meracie zariadenie podľa zmluvných podmienok a technických požiadaviek			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.5	Kladné vyhodnotenie funkčných skúšok risu podľa PI 755-2,3 v zmysle Testovacej dokumentácie			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
				Neobsahuje <input type="checkbox"/>	
<b>2.</b>	<b>Ochrany</b>				
2.1	Nastavenie ochrán podľa 2.2 je dokladované vo zvláštnom protokole. Pokiaľ áno			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Odpadá vyplnenie bodu 2.2 a 2.3				
2.2	Nastavenie				
	Predvedenie funkcie ochrán investorom/prevádzkovateľom zariadenia			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	A záruka dodržania nastavených hodnôt. Výsledky sú nasledovné:				
		<b>Nastavitel'nosť</b>	<b>Nastavenia</b>	<b>Plomba</b>	<b>v poriadku</b>
				Áno	áno
				nie	nie
2.2.1	Podpäťová ochrana	1.0 Un ÷ 0.7 Un	_____ Un	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Vypínací čas		_____ s		
2.2.2	Prepäťová ochrana	1.0 Un ÷ 1.15 Un	_____ Un	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Vypínací čas		_____ s		
2.2.3	Podfrekvenčná ochrana	50 ÷ 48 Hz	_____ Hz	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2.2.4	Nadfrekvenčná ochrana	50 ÷ 52 Hz	_____ Hz	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2.2.5	Vektorové skokové relé	0 ÷ 90 el	_____ o el	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	(Výkonové skokové relé, smerová nadprúdová ochrana pokiaľ sú použité)				
2.3	Činnosť ochrán				
2.3.1	Jednofázový výpadok siete (u pripojenia nn oddelene pre všetky fázy, pre pripojenie vn odpadá)			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2.3.2	Trojfázový výpadok siete - odľazovanie výrobné			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2.3.3	Opätovné zapínanie – prifázovanie výrobné v zmysle MPP			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2.3.4	Odchýlka frekvencie (simulácia skúšobným zariadením)			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
<b>3</b>	<b>Meranie, podmienky pre spínanie, kompenzácia účinníka</b>				
3.1	Úvodné overenie elektromerov pre odber a dodávku			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

- |     |  |                                     |                          |                          |
|-----|--|-------------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 3.2 | Podmienky pre spínanie podľa stanovených podmienok pre paralelnú prevádzku |                                     | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 3.3 | Kompenzačné zariadenie sa pripája a odpája s generátorom                   | neobsahuje <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 3.4 | Kompenzačné zariadenie: funkcia regulácie                                  | neobsahuje <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |

---

V prípade všetkých kladných výsledkov – výrobná bola uvedená do prevádzky za účasti nižšie podpísaných. Podpisom protokolu potvrdzuje Investor a Prevádzkovateľ zariadenia, že **nie sú - sú** splnené podmienky Prevádzkovateľa pre paralelnú prevádzku.

---

Miesto, dátum

---

Meno a priezvisko, podpis  
Prevádzkovateľa zariadenia

---

Meno a priezvisko, podpis  
Žiadateľa (Investora) zariadenia

---

Meno a priezvisko, podpis  
Prevádzkovateľa distribučnej sústavy

Tento prevádzkový poriadok nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Nadobudnutím účinnosti tohto prevádzkového poriadku sa zrušuje prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. (do 31.12.2012 ZSE Distribúcia, a.s.) schválený rozhodnutím úradu č. 0159/2010/E-PP zo dňa 22.11.2010 v znení rozhodnutia č. 0164/2011/E-PP zo dňa 21.02.2011 a rozhodnutia č. 0196/2012/E-PP zo dňa 22.02.2012.

### **Odôvodnenie:**

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.10.2012 listom zo dňa 30.10.2012 pod podacím číslom úradu 31428/2012/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s. (od 01.01.2013 Západoslovenská distribučná, a.s.), Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „účastník konania“).

Dňom 30.10.2012 sa začalo podľa § 18 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Účastník konania je v správnom konaní zastúpený spoločnosťou Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 35 823 551 v zastúpení Ing. Marian Kapec, Ing. Tomáš Šipoš, Ing. Stanislav Danák, Mgr. Branislav Kotrík, Mgr. Lucia Macaláková.

Účastník konania návrh prevádzkového poriadku predložil z dôvodu zmien vyplývajúcich schválením všeobecne záväzných predpisov, a to zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach.

Úrad listom č. 35253/2012/BA zo dňa 27.11.2012 oznámil účastníkovi konania, že v zmysle § 49 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov vo veci rozhodne najneskôr do 60 dní od začatia konania.

Úrad preskúmal predložený prevádzkový poriadok. Pripomienky k prevádzkovému poriadku oznámil úrad účastníkovi konania listom zn. 39747/2012/BA zo dňa 27.12.2012 s výzvou na odstránenie nedostatkov v lehote 10 dní odo dňa doručenia výzvy. Súčasne rozhodnutím úradu č. 0221/2012/E-PK zo dňa 27.12.2012 podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku prerušil konanie vo veci schvaľovania prevádzkového poriadku.

Účastník konania predložil dňa 14.01.2013 listom zo dňa 14.01.2013 pod podacím číslom 1225/2013/BA doplnený prevádzkový poriadok, doklady o zmene obchodného mena účastníka konania a s tým súvisiace zmeny.

Úrad preskúmal predložený návrh prevádzkového poriadku a v priebehu správneho konania priebežne prerokovával s účastníkom konania svoje pripomienky k návrhu prevádzkového poriadku. Úrad doplnil ustanovenia prevádzkového poriadku o možnosť



predkladania žiadosti na zmenu dodávateľa z „21 dní“ pred uplynutím výpovednej lehoty zmluvy na termín „najneskôr 21 dní“ pred uplynutím výpovednej lehoty zmluvy.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov a nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou v znení neskorších predpisov, dospel k záveru, že navrhované znenie prevádzkového poriadku spĺňa požiadavky na jeho schválenie a rozhodnutím č. 0004/2013/E-PP zo dňa 28.01.2013 schválil prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s.

Proti rozhodnutiu č. 0004/2013/E-PP bolo podané odvolanie. Regulačná rada, ako odvolací orgán, rozhodla rozhodnutím č. 16/5967/13/RR zo dňa 06.05.2013 o odvolaní regulovaného subjektu Západoslovenská distribučná, a.s. tak, že rozhodnutie č. 0004/2013/E-PP zrušila a vec vrátila prvostupňovému orgánu na nové prejednanie a rozhodnutie.

Podľa § 59 ods. 3 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov odvolací orgán rozhodnutie zruší a vec vráti správne orgánu, ktorý ho vydal, na nové prejednanie a rozhodnutie, pokiaľ je to vhodnejšie najmä z dôvodov rýchlosti a hospodárnosti; správny orgán je právnym názorom odvolacieho orgánu viazaný.

Úrad listom č. 20188/2013/BA zo dňa 08.07.2013 oznámil účastníkovi konania a splnomocnenému zástupcovi, že podľa § 59 ods. 3 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov ďalej pokračuje v konaní vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a.s. a v novom prejednaní veci.

Úrad listom č. 20192/2013/BA zo dňa 08.07.2013 zaslal účastníkovi konania podklad, na základe ktorého vo veci rozhodne a oznámil mu, že

- bude pri schválení prevádzkového poriadku postupovať podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov a vychádzať zo skutočností známych úradu z jeho činnosti, z predloženého prevádzkového poriadku na schválenie a z rozhodnutia Regulačnej rady č. 16/5967/13/RR zo dňa 06.05.2013,
- v podklade doplnil ustanovenia prevádzkového poriadku o možnosť predkladania žiadosti na zmenu dodávateľa z „21 dní“ pred uplynutím výpovednej lehoty zmluvy na termín „najneskôr 21 dní“ pred uplynutím výpovednej lehoty zmluvy,
- podľa § 23 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov môže správny orgán povoliť nazrieť do spisov a urobiť si výpis, odpis, môže poskytnúť kópiu spisov alebo môže poskytnúť informáciu zo spisov iným spôsobom aj iným osobám, pokiaľ preukážu odôvodnenosť svojej požiadavky,
- pozýva účastníka konania na nazretie do spisu č. 2920-2013-BA (pôvodné č. spisu 8537-2012-BA), ktoré je možné po vzájomnom odsúhlasení termínu vykonať v priestoroch odboru regulácie elektroenergetiky v sídle úradu,
- podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov je účastník konania oprávnený pred vydaním rozhodnutia vyjadriť sa k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie, a to v lehote do 14 dní odo dňa doručenia tohto oznámenia.

Účastník konania sa listom zo dňa 26.07.2013 evidovaným úradom pod č. 22148/2013/BA zo dňa 26.07.2013 vyjadril k podkladu rozhodnutia, v ktorom navrhol doplnenia podkladu rozhodnutia - prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s.:

1) Účastník konania navrhol doplnenie nového bodu 4 do § 6 „Zmena dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny“ prevádzkového poriadku a prečíslovanie existujúcich bodov. Úrad akceptoval požiadavku a navrhované znenie bodu doplnil.

2) Účastník konania navrhol úpravu znenia bodu 5 v časti 1 „Zmena dodávateľa elektriny“ Prílohy č. 3 prevádzkového poriadku „Popis vybraných procesov Prevádzkovateľa“. Úrad akceptoval požiadavku a navrhované znenie bodu doplnil.

3) Účastník konania navrhol úpravu znenia kroku č. 1 „Popis jednotlivých procesných krokov“ v časti 1 „Zmena dodávateľa elektriny“ Prílohy č. 3 prevádzkového poriadku „Popis vybraných procesov Prevádzkovateľa“. Úrad akceptoval požiadavku a navrhované znenie bodu opravil a doplnil.

4) Účastník konania navrhol úpravu znenia bodu 8 v časti 1 „Zmena dodávateľa elektriny“ Prílohy č. 3 prevádzkového poriadku „Popis vybraných procesov Prevádzkovateľa“. Úrad neakceptoval požiadavku, nakoľko nie je účinná jednotná technická špecifikácia pre výmenu údajov vypracovaná prevádzkovateľmi regionálnych distribučných sústav a navrhované znenie bodu bude predmetom súčasne prebiehajúceho konania o schválení prevádzkového poriadku účastníka konania vedené pod číslom spisu 4134 2013-BA.

5) Účastník konania navrhol úpravu znenia bodu 2.4.18 v časti 2 „Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy“ a časti 17 „Záverečné ustanovenia“ v Prílohe č. 1 prevádzkového poriadku „Obchodné podmienky pripojenia do distribučnej sústavy, prístupu do distribučnej sústavy a distribúcie elektriny“ a úprava reklamačného záznamu ako prílohy č. 1 reklamačného poriadku v Prílohe č. 2 prevádzkového poriadku „Reklamačný poriadok, mimosúdne riešenie sporov a riešenie sporov“. Úrad akceptoval požiadavku a navrhované znenie doplnil.

6) Účastník konania navrhol úpravu znenia poznámky v Splnomocnení pre úkony spojené s Procesom zmeny dodávateľa elektriny v Prílohe č. 3 prevádzkového poriadku „Popis vybraných procesov Prevádzkovateľa“. Úrad akceptoval požiadavku a navrhované znenie poznámky doplnil.

7) Účastník konania navrhol úpravu záverečného ustanovenia ohľadom nahradenia aktuálne platného prevádzkového poriadku novým prevádzkovým poriadkom. Úrad akceptoval požiadavku a navrhované znenie ustanovenia doplnil.

Úrad po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so všeobecne záväznými právnymi predpismi, osobitne so zákonom č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach, zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov a s rozhodnutím Regulačnej rady č. 16/5967/13/RR zo dňa 06.05.2013, 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 treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, Bajkalská 27, P. O. BOX 12, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Ing. Jaroslav Ranto  
riaditeľ odboru regulácie  
elektroenergetiky

**Rozhodnutie sa doručí:**

Západoslovenská energetika, a.s., Ing. Marian Kapec, Čulenova 6, 816 47 Bratislava