

ROZHODNUTIE

Číslo: 0132/2009/E-PP
Číslo spisu: 4426-2009-BA

Bratislava, 23.12.2009

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, odbor regulácie elektroenergetiky, ako orgán príslušný na konanie podľa § 5 ods. 1 písm. dd) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci schválenia prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518,

rozhodol

podľa § 15 ods. 3 zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov tak, že pre prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 **schvaľuje** prevádzkový poriadok:

**Prevádzkový poriadok
prevádzkovateľa distribučnej sústavy
spoločnosti ZSE Distribúcia, a. s.**

OBSAH:

PREVÁDZKOVÝ PORIADOK PREVÁDZKOVATEĽA DS

§ 1 ZÁKLADNÉ POJMY	6
§ 2 ZOZNAM POUŽITÝCH SKRATIEK	11
§ 3 ÚVODNE USTANOVENIA	13
§ 4 ZMLUVY	15
4.1 Zmluva o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.	15
4.1.1 Predmet Zmluvy o pripojení do sústavy.....	15
4.1.2 Náležitosti Zmluvy o pripojení do sústavy.....	15
4.2 Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.	15
4.2.1 Predmet Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu	15
4.2.2 Náležitosti Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu	16
4.3 Zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy.....	16

4.3.1	Predmet Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy.....	16
4.3.2	Náležitosti Zmluvy o distribúcii a prístupe	16
4.4	Zmluva o distribúcii elektriny - rámcová distribučná zmluva.....	17
4.4.1	Predmet Zmluvy o distribúcii elektriny - rámcovej distribučnej zmluvy.....	17
4.4.2	Náležitosti Rámcovej distribučnej zmluvy.....	17
4.5	Zmluva o výmene dát.....	17
4.5.1	Predmet Zmluvy o výmene dát	17
4.5.2	Náležitosti Zmluvy o výmene dát	18
4.6	Zmluva o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia.....	18
4.6.1	Predmet Zmluvy o vykonaní preložky	18
4.6.2	Náležitosti Zmluvy o vykonaní preložky	18
4.7	Zmluva o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku oprávnenému Odberateľovi elektriny pre potreby krytia vlastnej spotreby.....	18
4.7.1	Predmet Zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu	18
4.7.2	Náležitosti Zmluvy o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu	19
4.8	Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v DS	19
4.8.1	Všeobecné podmienky odberu elektriny na krytie strát	19
4.8.2	Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v DS.....	20
4.8.2.1	Všeobecné ustanovenia	20
4.8.2.2	Cena za odber elektriny určenej na pokrytie strát.....	21
4.8.2.3	Meranie a fakturácia.....	22
4.8.2.4	Osobitné ustanovenia	22
4.8.2.5	Ukončenie a zánik zmluvy	23
4.8.2.6	Prechodné a záverečné ustanovenia	23
4.9	Záverečné ustanovenie k zmluvám	24
§ 5	OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP, PRIPOJENIE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIU ELEKTRINY.....	25
§ 6	ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY A ZMENA BILANČNEJ SKUPINY	26
§ 7	BILANCOVANIE	28
7.1	Všeobecne.....	28
7.2	Denné zasielanie dát.....	28
7.3	Mesačné zasielanie dát.....	28
7.4	Ročné zasielanie dát	29
7.5	Spôsob bilancovania.....	29

§ 8	TYPOVÉ DIAGRAMY ODBERU	30
8.1	Všeobecne.....	30
8.2	Spôsob tvorby typových diagramov odberu	30
8.3	Podmienky a metodika prirad'ovania typových diagramov odberu.....	30
8.4	Spôsob aplikácie TDO.....	31
8.5	Dáta potrebné pre účely TDO a spôsob ich využívania	32
§ 9	VÝMENA DÁT	33

OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP, PRIPOJENIE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY A DISTRIBÚCIU ELEKTRINY

1	VŠEOBECNÉ USTANOVENIA	35
2	PRAVIDLÁ PRE PRIPOJENIE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY	36
2.1	Všeobecné pravidlá pre pripojenie do sústavy	36
2.2	Žiadosť o pripojenie do sústavy	37
2.3	Zmluva o pripojení do sústavy	38
2.4	Termíny.....	38
2.4.1	Pre stanovenie pripojovacích podmienok	38
2.4.2	Pre pripojenie elektroenergetického zariadenia do sústavy	39
2.5	Poplatok za pripojenie	39
2.6	Podmienky rozšírenia distribučnej sústavy	42
3	PRAVIDLÁ PRE DISTRIBÚCIU DO ODBERNÝCH MIEST DS.....	48
3.1	Zmluva o distribúcii a prístupe.....	48
3.2	Rámcová distribučná zmluva.....	49
3.3	Objednávka rezervovanej kapacity	49
3.4	Zmena rezervovanej kapacity	50
3.5	Skúšobná prevádzka	50
3.6	Podmienky pre zabezpečenie distribúcie	51
3.6.1	Povinnosti Prevádzkovateľa DS.....	51
3.6.2	Povinnosti Odberateľa elektriny a výrobcu elektriny	51
3.6.3	Povinnosti Dodávateľa elektriny.....	52

3.7	Sezónne odbery	52
3.8	Meranie a vyhodnotenie účinníka.....	52
3.9	HDO – hromadné diaľkové ovládanie.....	53
3.9.1	Úvod	53
3.9.2	Štandardné podmienky blokovania AKU, PVV a TÚV spotrebičov	53
3.9.3	Poskytovanie HDO v prostredí liberalizovaného trhu s elektrinou	54
3.10	Nemerané odbery	54
3.11	Krátkodobé odbery	55
3.12	Neoprávnený odber elektriny.....	55
3.13	Nadštandardná distribúcia.....	56
3.14	Požiadavka o informovaní o úkonoch	56
4	SPÔSOB A PODMIENKY OBMEDZENIA ALEBO PRERUŠENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY	57
5	MERANIE DODÁVKY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA DO SÚSTAVY.....	59
5.1	Všeobecne.....	59
5.2	Práva a povinnosti Odberateľa elektriny pri zabezpečení merania	59
5.3	Práva a povinnosti Prevádzkovateľa DS pri zabezpečení merania	60
5.4	Nadštandardy merania a nadštandardy odpočtu.....	61
5.5	Spôsoby získavania náhradných hodnôt	62
5.5.1	Záložné alebo iné meranie	62
5.5.2	Výpočtom stanovené náhradné hodnoty.	62
5.5.3	Postup pri stanovení náhradných hodnôt	62
5.5.4	Špecifické kapitoly porúch	63
5.5.5	Reklamácia demontovaných elektromerov uložených na sklade.....	63
5.5.6	Postup pri zistení odcudzenia alebo strate meracieho zariadenia.....	63
6	UNIVERZÁLNA SLUŽBA	64
7	CENY A CENOVÉ PODMIENKY ÚHRADY PLATIEB ZA DISTRIBÚCIU A PRENOS	65

8	PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY	66
9	CENNÍK SLUŽIEB DISTRIBÚCIE ELEKTRINY PREVÁDZKOVATEĽA DS.....	68
10	SPÔSOB A TERMÍNY ODOVZDÁVANIA SKUTOČNE NAMERANÝCH ÚDAJOV V ZMYSLE ZÁKONA O OZE A KVEŤ	69
10.1	Meranie údajov a fakturácia.....	69
10.2	Spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov.....	69
11	SPÔSOB UPLATNENIA PODPORY VO FORME DOPLATKU ZA VYROBENÚ ELEKTRINU	71
11.1	Všeobecné ustanovenia	71
11.2	Cena za doplatok za vyrobenú elektrinu a fakturačné podmienky	72
12	ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA	74
REKLAMAČNÝ PORIADOK DISTRIBÚCIE		
1	ÚČEL REKLAMAČNÉHO PORIADKU	76
2	DEFINÍCIA REKLAMÁCIE.....	76
3	PREDMET REKLAMÁCIE	76
4	POSTUP PRI VYBAVOVANÍ REKLAMÁCIE A LEHOTY	77
5	SPÔSOB REKLAMÁCIE	77
6	PLATNOSŤ A ÚČINNOSŤ	78
POPIS VYBRANÝCH PROCESOV PREVÁDZKOVATEĽA DS		
1	ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY.....	82
2	ZMENA BILANČNEJ SKUPINY	87
3	NOVÉ PRIPOJENIE.....	91
4	PRERUŠENIE DISTRIBÚCIE	98
5	UKONČENIE DISTRIBÚCIE	103
6	ZMENA TECHNICKÝCH PARAMETROV ODBERNÉHO MIESTA.....	112

PREVÁDZKOVÝ PORIADOK PREVÁDZKOVATEĽA DS

§ 1 Základné pojmy

Na účely tohto Prevádzkového poriadku spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len Prevádzkový poriadok PDS) sa rozumie

- 1.1 **časovým intervalom poruchy určeného meradla** vymedzená doba vzniku poruchy začiatkom a koncom poruchy určeného meradla. Začiatok a koniec poruchy určeného meradla je určený dátumom a časom. Ak nie je možné objektívne stanoviť začiatok časového intervalu poruchy určeného meradla, ako začiatok poruchy určeného meradla je určený 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),
- 1.2 **elektrickou prípojkou** elektroenergetické zariadenie, ktoré je určené na pripojenie odberného elektrického zariadenia Odberateľa elektriny do distribučnej sústavy,
- 1.3 **HDO prijímačom** zariadenie na prijatie telegramu HDO a vyhodnotenie prijatých impulzov,
- 1.4 **HDO telegramom** 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,
- 1.5 **HDO vysielateľom** zariadenie na generovanie a poslanie signálu HDO pre prijímač HDO,
- 1.6 **hodnotou výkonu** stredná hodnota štvrt' hodinového činného výkonu definovaná ako množstvo nameranej elektriny za merací interval $[kWh / t_m]$, kde merací interval je interval jednej štvrt' hodiny,
- 1.7 **hybridným spotrebičom** kombinácia AKU a PVV,
- 1.8 **ističom** technické zariadenie umiestnené ako posledný istiaci prvok pred elektromerom 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 predmetnou STN EN. Istič musí mať na štítku trvalým a nezameniteľným spôsobom uvedený menovitý prúd a charakteristiku a musí byť zaplombovatelný vrátane prípadne nastaviteľnej spúšte a výmenného modulu,

- 1.9 **maximálnou rezervovanou kapacitou** maximálna hodnota výkonu, ktorý je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - hodnota $\frac{1}{4}$ hodinového výkonu na napät'ovej úrovni vvn, vn a nn dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy a určená v pripojovacích podmienkach. Na napät'ovej úrovni nn, v prípade, že dané odberné miesto nie je vybavené s meraním typu A, sa hodnota maximálnej rezervovanej kapacity rovná hodnote rezervovanej kapacity, ktorá je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch. Interval pre vyhodnotenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity je kalendárny mesiac v dňoch pondelok až nedeľa, 24 hodín denne,
- 1.10 **meraním typu A** priebehové meranie s diaľkovým odpočtom údajov,
- 1.11 **meraním typu B** priebehové meranie bez diaľkového odpočtu údajov,
- 1.12 **meraním typu C** iný spôsob odpočtu údajov bez priebehového merania,
- 1.13 **nájom rezervovanej kapacity** prenájom časti transformačnej kapacity transformátora v majetku vlastníka v prospech Odberateľa elektriny alebo prevádzkovateľa distribučnej sústavy,
- 1.14 **náhradnou hodnotou pri poruche merania** nová hodnota množstva elektrickej energie, ktorá je získaná z takých informácií, ktoré čo možno najpresnejšie určujú spotrebu počas poruchy merania, ako napr. chyba meracieho prístroja počas poruchy, spotreba v inom zodpovedajúcom období mimo poruchy, atď.,
- 1.15 **nepredikateľnými obnoviteľnými zdrojmi elektriny** zdroje využívajúce na výrobu elektriny veternú alebo slnečnú energiu,
- 1.16 **neutrálnou hodnotou účinníka** hodnota induktívneho účinníka, ktorá je v rozmedzí 0,95 – 1,00,
- 1.17 **normalizovaným typovým diagramom 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,
- 1.18 **normalizovaným prepočítaným ročným typovým diagramom 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,
- 1.19 **obmedzením distribúcie elektriny** obmedzenie spotreby elektriny Odberateľa elektriny, ktoré sa uskutočňuje pri nedostatku elektriny v prenosovej a distribučnej sústave v súlade s vyhlásením stavov núdze v zmysle platnej legislatívy,
- 1.20 **očakávaným typovým diagramom odberu (TDO_o)** postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO_n v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bude priemerný hodinový odber pre očakávanú teplotu v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnej teplote v príslušných hodinách dňa,

- 1.21 **odberným miestom** miesto odberu elektriny jedného Odberateľa elektriny, merané určeným meradlom prevádzkovateľa distribučnej sústavy, ktoré tvorí samostatne priestorovo, alebo územne uzatvorený a trvalo elektricky prepojený celok. Pokiaľ je trvalo elektricky prepojený celok prerušený verejnou komunikáciou, musí spĺňať aj podmienku priamej technologickej nadväznosti,
- 1.22 **odpočtom** sa rozumie odčítanie stavu číselníka určeného meradla meracej súpravy Prevádzkovateľa DS, vykonaného v termíne a spôsobom stanoveným Prevádzkovateľom DS, podľa účelu, na ktorý je odpočet potrebný. Súčasťou odpočtu je aj kontrola meracej súpravy za účelom odhalenia prípadnej poruchy meracieho zariadenia alebo zistenia neoprávnenej manipulácie s meracím zariadením,
- 1.23 **odpojením** odberného elektroenergetického zariadenia cielené prerušenie distribúcie elektriny s ukončením zmluvného vzťahu,
- 1.24 **poruchou merania** stav, kde sú hodnoty merané meracím prístrojom nesprávne, skreslene, nevierohodne, alebo úplne chýbajú,
- 1.25 **preložkou elektroenergetického rozvodného zariadenia** premiestnenie niektorých prvkov elektroenergetického rozvodného zariadenia alebo zmena jeho trasy,
- 1.26 **prepočítaným typovým diagramom odberu (TDO_p)** postupnosť 24 relatívnych hodnôt (23 pri prechode na letný čas a 25 pri prechode na zimný čas), stanovených ako súčin hodnôt TDO_n v jednotlivých hodinách dňa a koeficientu určujúceho, koľkokrát bol priemerný hodinový odber pri skutočných klimatických podmienkach v jednotlivých hodinách dňa väčší alebo menší ako priemerný hodinový odber pri normálnych klimatických podmienkach v príslušných hodinách dňa,
- 1.27 **prerúšením distribúcie elektriny** zastavenie poskytovania distribúcie elektriny do odberného elektroenergetického zariadenia Odberateľa elektriny so zachovaním continuity zmluvného vzťahu,
- 1.28 **prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy** právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia a do ktorej distribučnej sústavy je pripojených najviac 100 000 odberných miest,
- 1.29 **prevádzkovateľom regionálnej distribučnej sústavy** právnická osoba, ktorá má povolenie na distribúciu elektriny na časti vymedzeného územia a do ktorej distribučnej sústavy je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (ďalej len „Prevádzkovateľ DS“),
- 1.30 **poplatkom za pripojenie** poplatok, ktorý zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia vrátane všetkých ostatných súčastí distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS a náklady spojené so všetkými nevyhnutne nutnými úpravami elektroenergetických zariadení. Výška alebo spôsob výpočtu poplatku za pripojenie je schvaľovaný Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „Úrad“),

- 1.31 **rezervovanou kapacitou** dohodnutá hodnota 1/4 hodinového výkonu, ktorý zabezpečuje pre Odberateľa elektriny, dodávateľa elektriny alebo obchodníka s elektrinou prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o distribúcii, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo Rámcovej distribučnej zmluvy. Rezervovaná kapacita nemôže prekročiť hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity. Rezervovaná kapacita na úrovni nn, v prípade, že dané odberné miesto nie je vybavené s meraním typu A, je stanovená amperickou hodnotou ističa pred určeným meradlom, alebo prepočítaná výkonová [kW] hodnota (hodnota max. rezervovanej kapacity) na prúd v ampéroch,
- 1.32 **rozšírením distribučnej sústavy** budovanie nových elektroenergetických zariadení alebo úprava existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa DS v súvislosti so zabezpečením maximálnej rezervovanej kapacity v DS potrebnej pre pripojenie Zdroja, pričom Prevádzkovateľ DS pri rozširovaní sústavy zároveň zohľadňuje aj potrebu kapacity pre pripájanie ďalších užívateľov DS. Budovanie elektroenergetického zariadenia, ktoré bude slúžiť výlučne na pripojenie Zdroja, resp. Skupiny zdrojov do stanoveného bodu napojenia v distribučnej sústave, nie je považované za ekonomicky výhodné rozšírenie distribučnej sústavy,
- 1.33 **skupinou Zdrojov** Zdroje na výrobu elektriny, ktoré majú definované rovnaké miesto pripojenia z časti distribučnej sústavy, ktorá je prevádzkovaná z rovnakého napájacieho elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS alebo zariadenia prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
- 1.34 **tabuľkami telegramov** tabuľky uvedené na internetovej stránke prevádzkovateľa distribučnej sústavy v členení pre Odberateľov elektriny mimo domácnosti a pre Odberateľov elektriny v domácnosti, obsahujúce kódy, názvy telegramov, časy zopnutia, vypnutia a okruh ovládaných spotrebičov,
- 1.35 **Technickými podmienkami prevádzkovateľa distribučnej sústavy** dokument „Technické podmienky prístupu a pripojenia do sústavy“, ktoré vydáva Prevádzkovateľ DS na základe vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidiel prevádzkovania sústavy a siete (ďalej len “Vyhláška MH SR č. 337/2005 Z.z.) s cieľom zabezpečiť nediskriminačný, transparentný a bezpečný prístup, pripojenie a prevádzkovanie sústavy (dokument Technické podmienky prevádzkovateľa distribučnej sústavy je v texte ďalej označovaný len ako „Technické podmienky PDS“). Technické podmienky PDS sú záväzné pre všetkých užívateľov sústavy, a určujú minimálne technické, konštrukčné a prevádzkové požiadavky,
- 1.36 **ukončením distribúcie elektriny** ukončenie zmluvného vzťahu, ktorého predmetom je poskytovanie distribúcie elektriny s následným odobratím určeného meradla vlastníkom určeného meradla prípadne ním poverenou osobou,
- 1.37 **univerzálnou službou** služba pre domácnosti a malé podniky, ktorú poskytuje dodávateľ elektriny na základe zmluvy o dodávke elektriny a ktorá zahŕňa súčasne distribúciu elektriny a dodávku elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku,
- 1.38 **Úradom** Úrad pre reguláciu sieťových odvetví,
- 1.39 **určeným meradlom** elektromer v zmysle zákona č. 142/2000 Z.z. o metrológii a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov,
- 1.40 **užívateľ sústavy** fyzická osoba alebo právnická osoba, ktorá odoberá elektrinu alebo dodáva elektrinu prostredníctvom distribučnej sústavy alebo má s prevádzkovateľom distribučnej sústavy zmluvný vzťah,

- 1.41 **účastníkom trhu** výrobca elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, dodávateľ elektriny, Odberateľ elektriny a obchodník s elektrinou,
- 1.42 **zdrojom na výrobu elektriny** (ďalej len „Zdroj“) zariadenie výrobcu elektriny, ktoré slúži na premenu rôznych zdrojov energie na elektrinu, a zahŕňa stavebnú časť a súvisiace technologické zariadenie.

§ 2 Zoznam použitých skratiek

€	– Euro
4Q	– 4 kvadrantné meranie (P+, P-, Q+, Q-)
AK	– aukčná kancelária
AKU	– tepelné spotrebiče s akumuláčnym vykurovaním
BS	– bilančná skupina
D	– deň D
DOD	– dodávateľ elektriny
DS	– distribučná sústava
HDO	– hromadné diaľkové ovládanie
Iič	– inžiniersko - investičná činnosť
IT	– informačné technológie
KHIM	– krátkodobý hmotný investičný majetok
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 zdrojmi 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 distribučnej sústavy
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 _n	– normalizovaný typový diagram odberu
TDO _o	– očakávaný typový diagram odberu
TDO _p	– prepočítaný typový diagram odberu
TDO _{pr}	– 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

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 PDS bol vypracovaný na základe §12a ods. 6 zákona č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o regulácii“), na základe §5 ods. 10 zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „Zákon o OZE a KVET“), v súlade s Nariadením vlády SR č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Nariadenie vlády“) a ostatnými platnými právnymi predpismi.
- 3.2 Prevádzkový poriadok PDS sa schválením Úradu stáva záväzným pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou.
- 3.3 Účelom Prevádzkového poriadku PDS je transparentným a nediskriminačným spôsobom stanoviť pravidlá týkajúce sa právnych vzťahov, ktoré vznikajú medzi Prevádzkovateľom DS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou v súvislosti s činnosťou Prevádzkovateľa DS, najmä vzťahy vznikajúce pri pripojení do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS, pri prístupe a distribúcii elektriny, pri výmene dát, pridelovaní typových diagramov, vrátane vymedzenia predmetu a základaných náležitostí zmlúv potrebných pre činnosť Prevádzkovateľa DS a popisu jednotlivých procesných postupov pri činnosti Prevádzkovateľa DS.
- 3.4 Neoddeliteľnou súčasťou Prevádzkového poriadku PDS sú obchodné podmienky pre prístup, pripojenie do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny Prevádzkovateľom DS.
- 3.5 Prevádzkový poriadok PDS, vrátane jeho príloh, možno meniť a dopĺňať iba formou návrhov zmien a doplnkov predložených Prevádzkovateľom DS na schválenie Úradu. Úrad svojím rozhodnutím jeho zmenu alebo doplnenie schváli alebo zamietne.
- 3.6 Prevádzkový poriadok PDS nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti rozhodnutia Úradu, ktorým bol Prevádzkový poriadok PDS schválený.
- 3.7 Prevádzkovateľ DS je povinný pri výkone svojej činnosti dodržiavať schválený Prevádzkový poriadok PDS.
- 3.8 Prevádzkovateľ DS je právnická osoba, ktorá má povolenie Úradu na distribúciu elektriny č. 2007E 0258 na časti vymedzeného územia. Pri výkone svojej činnosti dodržiava právne predpisy SR.
- 3.9 V zmysle § 5, ods. 10 Zákona o OZE a KVET je Prevádzkovateľ DS povinný doplniť svoj Prevádzkový poriadok PDS o:
 - a) podmienky rozšírenia distribučnej sústavy podľa §5 odseku 4 Zákona o OZE a KVET,
 - b) náležitosti zmluvy o dodávke elektriny podľa §5 odseku 6 písm. a) Zákona o OZE a KVET,
 - c) spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov § 4 ods. 1 písm. c) Zákona o OZE a KVET,
 - d) spôsob uplatnenia podpory podľa § 3 ods. 1 písm. c) Zákona o OZE a KVET.
- 3.10 Prevádzkovateľ DS za týmto účelom upravil svoj Prevádzkový poriadok PDS nasledovne:
 - podmienky rozšírenia distribučnej sústavy sú uvedené v kapitole 2.6 prílohy č. 1 tohto Prevádzkového poriadku PDS,
 - náležitosti zmluvy o dodávke sú uvedené v kapitole 4.8 tohto Prevádzkového poriadku PDS,

- spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov sú uvedené v kapitole č. 10 prílohy č. 1 tohto Prevádzkového poriadku PDS,
- spôsob uplatnenia podpory sú uvedené v kapitole č. 11 prílohy č. 1 tohto Prevádzkového poriadku PDS.

Prevádzkovateľ DS je oprávnený poveriť iného účastníka trhu, aby v jeho mene zabezpečoval výkon podpory v zmysle Zákona o OZE a KVET. Poverená osoba je oprávnená na všetky právne úkony súvisiace s vykonávaním podpory v zmysle Zákona o OZE a KVET v mene Prevádzkovateľa DS. Poverená osoba a jej kontaktné údaje sú uverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

§ 4 Zmluvy

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

4.1 Zmluva o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.

4.1.1 Predmet Zmluvy o pripojení do sústavy

1. Predmetom Zmluvy o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Zmluva o pripojení do sústavy“) je záväzok Prevádzkovateľa DS pripojiť odberné zariadenie Žiadateľa do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS (ďalej len „pripojenie“) a zabezpečiť Žiadateľovi požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu v dohodnutej výške kW/A pre budúci odber elektriny v odbernom mieste uvedenom v Zmluve o pripojení do sústavy (ďalej len „zabezpečenie kapacity“) za podmienok a spôsobom ďalej uvedeným v Zmluve o pripojení do sústavy a záväzok Žiadateľa uhradiť Prevádzkovateľovi DS poplatok za pripojenie do sústavy (ďalej len „pripojovací poplatok“) vo výške a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení do sústavy, vrátane stanovenia technických podmienok pripojenia uvedených v Zmluve o pripojení do sústavy.
2. Pripojenie a zabezpečenie kapacity sa uskutočňuje v súlade so zákonom č. 656/2004 Z.z. o energetike v znení neskorších predpisov, (ďalej len „Zákon o energetike“) a s nariadením vlády SR č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou a s vyhláškou MH SR č. 337/2005 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete (ďalej spolu len „právne predpisy“) ako aj v súlade s platným Prevádzkovým poriadkom PDS a s Technickými podmienkami PDS, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke www.zse.sk a s ktorými sa Žiadateľ riadne oboznámil pred podpisom Zmluvy o pripojení do sústavy.

4.1.2 Náležitosti Zmluvy o pripojení do sústavy

Zmluva o pripojení do sústavy obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

- a) maximálnu rezervovanú kapacitu,
- b) technické podmienky pripojenia
- c) termín a miesto pripojenia,
- d) cenu a spôsob úhrady poplatku za pripojenie,
- i) špecifikácia pripojenia,
- k) identifikácia odberného miesta,
- l) spôsob merania

4.2 Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.

4.2.1 Predmet Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu

1. Predmetom Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu“) je záväzok Prevádzkovateľa DS pripojiť zariadenie na výrobu elektriny Žiadateľa (ďalej len „elektroenergetické zariadenie“) do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa (ďalej len „pripojenie“) a zabezpečiť Žiadateľovi požadovanú maximálnu rezervovanú kapacitu pre

vyvedenie výkonu elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS v dohodnutej výške kW v mieste dodávky uvedenom v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu (ďalej len „zabezpečenie kapacity“) za podmienok a spôsobom ďalej uvedených v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu a záväzok Žiadateľa uhradiť Prevádzkovateľovi pripojovací poplatok vo výške a spôsobom uvedeným v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu, vrátane stanovenia technických podmienok pripojenia.

2. Pripojenie elektroenergetického zariadenia a zabezpečenie kapacity sa uskutočňuje v súlade so Zákonom o energetike, s nariadením vlády SR č. 317/2007 Z. z., ktorým sa stanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou a s vyhláškou MH SR č. 337/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o rozsahu technických podmienok prístupu a pripojenia do sústavy a siete a pravidlá prevádzkovania sústavy a siete (ďalej len „právne predpisy“) ako aj v súlade s Technickými podmienkami PDS, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke www.zse.sk a s ktorými sa Žiadateľ riadne oboznámil pred podpisom Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu.
3. K žiadosti o pripojenie výrobcu je potrebné doložiť osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky v súlade so Zákonom o energetike.

4.2.2 Náležitosti Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu

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

- a) maximálnu rezervovanú kapacitu pre vyvedenie výkonu elektroenergetického zariadenia do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS,
- b) technické a iné podmienky pripojenia,
- c) termín a miesto pripojenia,
- d) cena a spôsob úhrady pripojovacieho poplatku,
- e) špecifikácia pripojenia elektroenergetického zariadenia.

Na pripojenie výrobcu elektriny z OZE a KVET do distribučnej sústavy sa vzťahuje príloha číslo 1 tohto Prevádzkového poriadku PDS.

4.3 Zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy

4.3.1 Predmet Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy

Predmetom Zmluvy o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy (ďalej len „Zmluva o distribúcii a prístupe“) je záväzok Prevádzkovateľa DS zabezpečiť Užívateľovi sústavy za podmienok dohodnutých v Zmluve o distribúcii a prístupe distribúciu elektriny a prístup do distribučnej sústavy 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 DS cenu za distribúciu elektriny a prístup do sústavy špecifikovanú v Zmluve o distribúcii a prístupe.

4.3.2 Náležitosti Zmluvy o distribúcii a prístupe

Zmluva o distribúcii a prístupe obsahuje okrem všeobecných náležitostí najmä:

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

Zmluvy o distribúcii elektriny uzatvorené podľa doterajších predpisov sa považujú za Zmluvy o distribúcii a prístupe.

4.4 Zmluva o distribúcii elektriny - rámcová distribučná zmluva

4.4.1 Predmet Zmluvy o distribúcii elektriny - rámcovej distribučnej zmluvy

Predmetom Zmluvy o distribúcii elektriny – rámcovej distribučnej zmluvy (ďalej len „Rámcová distribučná zmluva“) je:

1. Závazok Prevádzkovateľa DS poskytovať dodávateľovi elektriny alebo obchodníkovi s elektrinou (obidvaja účastníci trhu ďalej len „Dodávateľ 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 DS“) 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 DS, vo vzťahu ku ktorým má Dodávateľ elektriny uzatvorenú s príslušnými Odberateľmi elektriny zmluvu na dodávku elektriny, ktorou je okrem dodávky elektriny zabezpečená pre Odberateľa elektriny aj distribúcia elektriny, alebo zmluvu na dodávku elektriny a zároveň zmluvu o distribúcii elektriny, ktorou je zabezpečená pre Odberateľa elektriny distribúcia elektriny, vo vlastnom mene a na vlastný účet Dodávateľa elektriny (v prípade oboch typov zmlúv ďalej len „Zmluva o združenej dodávke“); na vylúčenie akýchkoľvek pochybností, poskytovanie služieb Prevádzkovateľa DS do odberných miest Odberateľov elektriny, ktorých zásobovanie sa uskutočňuje na základe zmluvy o distribúcii elektriny uzavretej priamo medzi Prevádzkovateľom DS a Odberateľom elektriny, nie je predmetom Rámcovej distribučnej zmluvy,
2. Závazok Dodávateľa elektriny riadne a včas platiť Prevádzkovateľovi DS za Služby Prevádzkovateľa DS ceny, resp. tarify podľa platných rozhodnutí Úradu a za podmienok ďalej uvedených v Rámcovej distribučnej zmluve, a
3. Úprava vzájomných práv a povinností Prevádzkovateľa DS a Dodávateľa elektriny, ktorý zásobuje predmetné odberné miesta Dodávateľa elektriny na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS.

4.4.2 Náležitosti Rámcovej distribučnej zmluvy

Rámcová distribučná zmluva má okrem všeobecných náležitostí obsahovať 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 ustanovení,
- f) reklamácie a sťažnosti,
- g) meranie a odovzdávanie nameraných údajov,
- h) porušenie zmluvných povinností,
- i) doba platnosti Rámcovej distribučnej zmluvy a ukončenie zmluvného vzťahu.

4.5 Zmluva o výmene dát

4.5.1 Predmet Zmluvy o výmene dát

Zmluvou o výmene dát sa Prevádzkovateľ DS zaväzuje poskytovať subjektu zúčtovania, resp. Dodávateľovi elektriny namerané hodnoty vo vyšpecifikovaných odberných alebo

v odovzdávacích miestach spôsobom dojednaným vzájomnou dohodou. Poskytovanie nameraných hodnôt zahŕňa tiež ich verifikáciu a stanovenie náhradných hodnôt v prípade porúch merania alebo prenosu dát.

4.5.2 Náležitosti Zmluvy o výmene dát

Zmluva a výmene dát má okrem všeobecných náležitostí obsahovať najmä:

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

4.6 Zmluva o vykonaní preložky elektroenergetického zariadenia

4.6.1 Predmet Zmluvy o vykonaní preložky

1. Predmetom Zmluvy o vykonaní preložky je vykonanie preložky elektroenergetického rozvodného zariadenia. Vlastníctvo elektroenergetického rozvodného zariadenia sa preložkou nemení.
2. V súlade s § 38, ods. 1 Zákona o energetike náklady na preložku elektroenergetického rozvodného zariadenia uhradí ten, kto potrebu preložky vyvolal, pokiaľ sa vlastník a ten kto potrebu preložky vyvolal nedohodnú inak.

4.6.2 Náležitosti Zmluvy o vykonaní preložky

Zmluva o vykonaní preložky má okrem všeobecných náležitostí obsahovať najmä:

- a) špecifikáciu, či ide o premiestnenie niektorých prvkov elektroenergetického rozvodného zariadenia alebo o zmenu trasy a špecifikáciu stavby, na ktorej sa má vykonať preložka,
- b) termíny plnenia,
- c) stavebnomontážny denník,
- d) zakrývanie prác,
- e) odovzdanie,
- f) okolnosti vylučujúce zodpovednosť,
- g) spolupôsobenie žiadateľa,
- h) záručná doba

4.7 Zmluva o dodávke elektriny a prevzatí zodpovednosti za odchýlku oprávnenému 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 DS, ktorý je z pohľadu účastníkov trhu v tejto zmluve v úlohe Odberateľa elektriny a Obchodníkom, resp. Dodávateľom elektriny.

4.7.1 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 tejto Zmluve o dodávke elektriny pre vlastnú spotrebu.

4.7.2 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.

4.8 Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v DS

Prevádzkovateľ DS je povinný uzatvoriť s výrobcou elektriny s právom na podporu v zmysle Zákona o OZE a KVET písomnú zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát vo svojej distribučnej sústave, ak o jej uzatvorenie takýto výrobca elektriny požiadal. Súčasťou tejto zmluvy je zo strany Prevádzkovateľa DS, alebo ním poverenej osoby aj prevzatie zodpovednosti za odchýlku výrobcu elektriny s právom podpory s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia menej ako 4 MW. Prevádzkovateľ DS je oprávnený poveriť ním poverenú osobu na výkon a administráciu tejto zmluvy.

Vzor zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS je zverejnený na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.

4.8.1 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 DS (ďalej len „výkup elektriny“) výrobcovia elektriny s výrobnými zariadeniami 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 DS majú výrobcovia elektriny z OZE a KVET, ktorí sú pripojení do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS priamo alebo prostredníctvom miestnej distribučnej sústavy a majú merania umožňujúce merania vstupov do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS.
2. Ak si chce výrobca elektriny uplatniť v príslušnom kalendárnom roku svoje právo na výkup elektriny, musí splniť nasledovné podmienky:
 - a) Uzatvorí s Prevádzkovateľom DS Zmluvu o dodávke elektriny na krytie strát v DS 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 povinný predložiť Prevádzkovateľovi DS alebo poverenej osobe najneskôr 30 dní pred začiatkom príslušného obdobia, na ktoré si uplatňuje podporu vo forme odberu elektriny na straty. Prevádzkovateľ DS 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 DS potvrdenie o pôvode elektriny z obnoviteľných zdrojov energie vydané na nasledujúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie alebo potvrdenie o pôvode elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou za predchádzajúci kalendárny rok, pokiaľ ide o výrobcu elektriny vysoko účinnou kombinovanou výrobou,
 - c) Výrobca so zariadením, ktorého celkový inštalovaný výkon je väčší ako 1 MW oznámi Prevádzkovateľovi DS, s ktorým má uzatvorenú Zmluvu o dodávke elektriny podľa písm. a) alebo ním poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky v termínoch podľa odseku 3 bodu 4.8.1, v prípade, ak výrobca

nesplní povinnosť podľa tohto písm. c), nemá nárok na odber elektriny zo strany Prevádzkovateľa DS za obdobie, na ktoré sa požadované oznámenie vzťahuje a to aj napriek tomu, že má s Prevádzkovateľom DS uzatvorenú Zmluvu o dodávke elektriny; pre vylúčenie pochybností platí, že Prevádzkovateľ DS neporuší Zmluvu o dodávke elektriny, ak neodoberie od výrobcu elektrinu za obdobie, na ktoré neoznámil Prevádzkovateľovi DS predpokladanú charakteristiku svojej dodávky.

- d) Prevádzkovateľovi DS na základe dohody s výrobcou elektriny sa oznamujú predpokladané charakteristiky dodávky v zmysle bodu 4.8.1, ods. 2 písm. c) aj pri výrobcach so zariadením s celkovým inštalovaným výkonom nižším ako 1 MW. Táto dohoda je súčasťou Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát do DS.
3. Výrobca elektriny, ktorého celkový nainštalovaný výkon zariadenia je väčší ako 1 MW, je povinný oznámiť Prevádzkovateľovi DS, s ktorým má uzatvorenú Zmluvu o dodávke elektriny alebo ním Poverenej osobe, predpokladanú charakteristiku jeho dodávky na nasledujúci rok v štvrt' hodinovom rozlíšení najneskôr do 15. augusta príslušného kalendárneho roka. Výrobcovia, ktorí nemajú k 15. augustu príslušného kalendárneho roka uzatvorenú s Prevádzkovateľom DS Zmluvu o dodávke elektriny, sú povinní oznámiť Prevádzkovateľovi DS alebo ním Poverenej osobe predpokladanú charakteristiku svojej dodávky 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, ktorý si splnil povinnosť podľa predchádzajúcej vety, je zároveň povinný upresňovať predpokladanú charakteristiku svojej dodávky 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 DS nedohodne s výrobcou elektriny inak. V deň, po ktorom nasleduje sobota alebo jeden alebo viaceré dni pracovného pokoja, je výrobca povinný upresniť dodávku elektriny aj na nasledujúce voľné dni.
4. Každý výrobca z OZE a KVET je ďalej povinný oznámiť Prevádzkovateľovi DS alebo ním Poverenej osobe uplatnenie podpory vo forme odberu elektriny za ceny na straty a uplatnenie práva na doplatok vždy k 15. augustu na nasledujúci kalendárny rok a pri zariadeniach výrobcu uvedených do prevádzky po 15. auguste najneskôr 30 dní pred uvedením zariadenia do prevádzky.
5. Výrobca elektriny, ktorý si uplatňuje právo na výkup elektriny, je povinný dodať celý objem elektriny podľa § 4 Zákona o OZE a KVET výlučne Prevádzkovateľovi DS. Uvedené sa nevzťahuje na regulačnú elektrinu dodávanú pre potreby PPS.
6. Prevádzkovateľ DS sa zaväzuje platiť príslušné poplatky len na množstvo elektriny, ktoré je v súlade s potvrdením o pôvode v zmysle 4.8.1 čl. 2, písm. b) tohto Prevádzkového poriadku PDS. V prípade, ak bude výrobca elektriny požadovať úhradu poplatkov za výkup elektriny pre straty v DS, ktorý predstavuje vyššie množstvo elektriny ako je uvedené v príslušnom potvrdení o pôvode, je Prevádzkovateľ DS oprávnený tieto poplatky neuhradiť, resp. uhradiť ich len do výšky uvedených v potvrdení o pôvode.

4.8.2 Obchodné podmienky ku Zmluve o dodávke elektriny na krytie strát v DS

4.8.2.1 Všeobecné ustanovenia

1. Prevádzkovateľ DS 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 DS. Ak sa jedná o zdroj s celkovým inštalovaným výkonom

menej ako 4 MW, preberá Prevádzkovateľ DS 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 uplatňuje svoje právo na podporu podaním žiadosti podľa 4.8.1 odseku 2 (a) (ďalej len „žiadosť“) a predložením potvrdenia o pôvode vyrobenej elektriny vydaným Úradom. Výrobca musí zároveň predložiť platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle §5 zákona o energetike a zároveň právoplatné cenové rozhodnutie v zmysle platného výnosu Úradu.
3. Prevádzkovateľ DS, príp. ním poverená osoba, žiadosť výrobcu elektriny zaeviduje a posúdi splnenie všetkých podmienok nevyhnutných na uplatnenia práva na podporu. Prevádzkovateľ DS, príp. ním poverená osoba zašle vyjadrenie žiadateľovi do 15 dní od registrácie žiadosti.
4. V prípade, že je vyjadrenie Prevádzkovateľa DS kladné, zašle Prevádzkovateľ DS, príp. ním poverená osoba výrobcovi zároveň aj návrh Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS alebo ho vyzve na doplnenie všetkých technických a iných parametrov potrebných na uzatvorenie Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS, ak je to potrebné. Po doplnení údajov zo strany výrobcu elektriny, zašle Prevádzkovateľ DS, príp. ním poverená osoba výrobcovi elektriny návrh zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS.
5. Zmluva o dodávke elektriny na krytie strát v DS má písomnú formu.
6. Predpokladom pre uzavretie Zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS je platná a účinná Zmluva o pripojení zariadenia na výrobu.
7. Podstatnými náležitosťami zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS 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 OZE do prevádzky, v prípade nových zdrojov predpokladaný dátum uvedenia do prevádzky,
 - g) platobné podmienky,
 - h) identifikácia merania vstupu do DS,
 - i) dohodnutý časový úsek pre odber elektriny pri zariadeniach, ktoré nie sú vybavené priebehovým meraním,
 - j) práva a povinnosti zmluvných strán v zmysle Zákona a OZE a KVET a tohto Prevádzkovateľa poriadku PDS,
 - k) vyhlásenie výrobcu v zmysle zákona o OZE a KVET, že dodá celý objem vyrobenej elektriny len Prevádzkovateľa DS, okrem regulačnej elektriny dodanej pre potreby prevádzkovateľa prenosovej sústavy,
 - l) záväzok Prevádzkovateľa DS, príp. ním poverenej osoby, prevziať zodpovednosť za odchýlku, ak ide o výrobcu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom zariadenia menej ako 4 MW.

4.8.2.2 Cena za odber elektriny určenej na pokrytie strát

1. Cena za 1 MWh elektriny dodanej do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS sa stanovuje na obdobie príslušného kalendárneho roka.

2. Cena na príslušný kalendárny rok je stanovená na základe výnosu alebo rozhodnutia Úradu.
3. Úprava pevnej ceny za vykúpanú elektrinu je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia alebo výnosu Úradu.
4. Nové ceny je výrobca oprávnený Prevádzkovateľovi DS fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia alebo výnosu Úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny.
5. K cenám bude fakturovaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.

4.8.2.3 Meranie a fakturácia

1. Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie výkupu elektriny je jeden kalendárny mesiac, pokiaľ sa Prevádzkovateľ DS nedohodne s výrobcom elektriny inak. Podkladom pre fakturáciu dodanej elektriny na účely strát sú namerané hodnoty určeného meradla PDS na vstupe do DS.
2. Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle Technických podmienok PDS a §35 ods. 2 a §35a Zákona o energetike.
3. Prevádzkovateľ DS je oprávnený vybaviť odberné miesto, ktoré má zdroj elektriny, priebehovým meraním s diaľkovým odpočtom údajov. Tieto odberné miesta sú odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu a po doručení údajov od výrobcu o množstve kladnej regulačnej elektriny dodanej pre PPS, odráta Prevádzkovateľ DS 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 finalných nameraných hodnôt, ktoré budú podkladom pre fakturáciu na dodávku elektriny pre krytie strát v DS, je uvedený v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
4. Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle zákona o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
 - číslo zmluvy,
 - číslo objednávky,
 - číslo účtu a varabilný symbol,
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem dodanej elektriny,
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.
5. Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry a ďalšie údaje uvedené v odseku 5. 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 DS. 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 DS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu Pprevádzkovateľa DS v prospech účtu výrobcu.
7. Ostatné ustanovenia ohľadom merania a fakturácie sú uvedené v kapitole 10, príloha č. 1 tohto Prevádzkového poriadku PDS.

4.8.2.4 Osobitné ustanovenia

1. Výrobca elektriny s právom podpory je povinný dodržať predpísaný účinník meraný v odbernom mieste, ktorým je dodávaná elektrina do DS. Opakované nedodržanie

predpísaného účinníka môže Prevádzkovateľ DS považovať za podstatné porušenie zmluvy o dodávke elektriny na krytie strát v DS a zmluvy o pripojení.

2. Zmluvné strany sa zaväzujú navzájom sa informovať o všetkých skutočnostiach, ktorých sú si vedomí, 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.

4.8.2.5 Ukončenie a zánik zmluvy

1. Zmluva môže byť ukončená dohodou, výpoveďou zo strany výrobcu alebo odstúpením od zmluvy jednou zo zmluvných strán.
2. Výrobca 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 DS.
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.

4.8.2.6 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 DS 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 zmiernu, 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 DS 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 PDS.
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 povinný si opätovne uplatňovať podporu v zmysle Zákona OZE a KVET a tohto Prevádzkového poriadku PDS.

4.9 Záverečné ustanovenie k zmluvám

Zmenu zmluvy je možné uskutočniť iba písomne, ak sa zmluvné strany nedohodnú inak.

Prevádzkovateľ DS je v odôvodnených prípadoch 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.), ak jej uzavretie umožní lepší výkon práv a povinností účastníkov trhu s elektrinou, pričom:

- takýto typ zmluvy nesmie odporovať obsahu a účelu všeobecne záväzných právnych predpisov, a to najmä Zákonom o energetike a s ním súvisiacich predpisov,
- takýto typ zmluvy nesmie diskriminovať účastníkov trhu s elektrinou a nesmie poskytovať výhody jednotlivým účastníkom trhu s elektrinou alebo ich skupinám, ak tieto výhody nie sú primerane dostupné aj ostatným účastníkom trhu s elektrinou.

Predmet a náležitosti zmlúv uvedených v § 4 Prevádzkového poriadku PDS majú iba informačný charakter. Prevádzkovateľ DS je oprávnený pri potrebe úpravy obsahu zmlúv, ktoré vyplývajú najmä zo zmeny platnej legislatívy, upraviť predmet zmluvy alebo náležitosti zmluvy, ak takýmto aktom neznevýhodní alebo naopak neposkytne výhodu ľubovoľnému účastníkovi trhu s elektrinou.

Vzory Zmluvy o pripojení, Zmluvy o distribúcii a prístupe a Rámcovej distribučnej zmluvy sú zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

Prístup Prevádzkovateľa DS do prenosovej sústavy a prenos elektriny prostredníctvom prenosovej sústavy sa realizuje na základe Zmluvy o prenose a prístupe do prenosovej sústavy, ktorú uzatvára Prevádzkovateľ DS s prevádzkovateľom prenosovej sústavy v súlade s platným rozhodnutím Úradu.

§ 5 Obchodné podmienky pre prístup, pripojenie do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

Obchodné podmienky pre prístup, pripojenie do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len Obchodné podmienky DS) tvoria obsah prílohy č. 1 Prevádzkového poriadku PDS a sú neoddeliteľnou súčasťou Prevádzkového poriadku PDS.

Obchodné podmienky DS je dokument Prevádzkovateľa DS, ktorý stanovuje najmä pravidlá pre pripojenie a odpojenie odberného miesta do a z distribučnej sústavy, pravidlá pre distribúciu elektriny do odberných miest, ďalej stanovuje podrobnosti merania v zmysle Zákona o energetike, ceny a cenové podmienky úhrad taríf za distribúciu elektriny a fakturačné a platobné podmienky Prevádzkovateľa DS. Tento dokument je záväzný pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou. Obchodné podmienky DS sa považujú aj za obchodné podmienky k jednotlivým zmluvám uzatvoreným medzi Prevádzkovateľom DS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou.

§ 6 Zmena Dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny

Zmena Dodávateľa elektriny a zmena bilančnej skupiny je podrobne špecifikovaná v prílohe č. 3 Prevádzkového poriadku PDS.

1. V súlade so systémom bilančných skupín určeným nariadením vlády SR č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou (ďalej len „Nariadenie vlády“) musí každý účastník trhu 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, alebo si môže Odberateľ elektriny zvoliť sám vlastnú zodpovednosť za odchýlku a vytvoriť pre svoje odberné miesta bilančnú skupinu. V prípade, ak Odberateľ elektriny uzatvára so svojím Dodávateľom elektriny zmluvu o združenej 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. 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.
3. Aby sa predišlo vykonaniu zmeny bez vedomia všetkých zúčastnených a aby bol zaručený efektívny priebeh, sú tak pri zmene Dodávateľa elektriny ako aj pri zmene bilančnej skupiny potrebné definované a regulované procesy.
4. Definované a regulované procesy sú takisto nevyhnutné aj pri výkone niektorých iných činností Prevádzkovateľa DS, nakoľko pri nich dochádza ku interakcii medzi viacerým účastníkmi trhu s elektrinou a v záujme informovanosti všetkých zúčastnených a efektívneho priebehu procesov sú potrebné jasné pravidlá.
5. Pri všetkých procesoch vystupuje Prevádzkovateľ DS ako koordinátor procesov a poskytovateľ potrebných dát a informácií.
6. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektmi a za týmto účelom komunikácia s Prevádzkovateľom DS musí prebiehať v zmysle technickej špecifikácie pre výmenu dát, ktorú Prevádzkovateľ DS zverejňuje na svojej internetovej stránke.
7. Pre vykonanie zmeny Dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny slúžia zmenové zoznamy. Každý zmenový zoznam obsahuje len informácie určené resp. potrebné pre príslušného príjemcu. Detailná špecifikácia, obsah a formát zmenových zoznamov sú uvedené v technickej špecifikácii pre výmenu dát.
8. Náklady spojené s odpočtom pri odberných miestach bez priebehového merania a náklady súvisiace s inštaláciou nadštandardného merania znáša nový subjekt zúčtovania alebo nový Dodávateľ elektriny a sú spoplatňované v zmysle Cenníka služieb distribúcie elektriny ZSE Distribúcia a.s. (ďalej len „Cenník služieb PDS“). Odpočet na odbernom mieste sa nevyžaduje, ak odberateľ elektriny alebo nový dodávateľ elektriny nahlási prevádzkovateľovi sústavy odčítané hodnoty určeného meradla potvrdené pôvodným dodávateľom elektriny.
9. Ak Odberateľ elektriny požiadava o ukončenie odberu elektriny, alebo o zmenu Odberateľa elektriny v odbernom mieste počas procesu zmeny Dodávateľa elektriny, prevádzkovateľ distribučnej sústavy ukončí proces zmeny Dodávateľa elektriny a zmenu nevykoná a odošle oznámenie o ukončení procesu zmeny.
10. Pod dátumom príchodu sa pri odovzdaní požiadavky na zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny považuje okamih vygenerovania automatickej odpovede o prijatí

e-mailu zo systému Prevádzkovateľa DS. Táto odpoveď je zároveň potvrdzujúcim dokladom o doručení požiadavky.

11. V záujme efektívneho priebehu procesu zmeny Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny a nediskriminačného prístupu Prevádzkovateľa DS nie je možné zároveň so zmenou Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny žiadať o zmenu technických parametrov na odbernom mieste. O zmenu technických parametrov môže Dodávateľ elektriny požiadať Prevádzkovateľa DS až po úspešnom ukončení zmeny Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny.
12. Zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny je možné vykonať iba procesom popísaným v prílohe č.3 Prevádzkového poriadku PDS. Nie je možné zmenu vykonať odpojením odberného elektroenergetického zariadenia od distribučnej sústavy, prípadne ukončením zmluvného vzťahu zabezpečujúceho zodpovednosť za odchýlku elektriny na odbernom mieste a súčasným obnovením služieb distribúcie elektriny, príp. uzatvorením nového zmluvného vzťahu zabezpečujúceho zodpovednosť za odchýlku elektriny na danom odbernom mieste u iného Dodávateľa elektriny. Prevádzkovateľ DS je oprávnený takéto prihlásenie zamietnuť.
13. Nevyhnutnou podmienkou pre zmenu bilančnej skupiny, priradenie do bilančnej skupiny alebo zmenu dodávateľa je platná a účinná zmluva o pripojení do sústavy Odberateľa elektriny na dotknutom odbernom mieste.
14. Ak v čase predloženia požiadavky na zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny Prevádzkovateľ DS eviduje požiadavku doterajšieho Dodávateľa na prerušenie distribúcie do odberného miesta z dôvodu neplatenia za dodávku elektriny a/alebo za distribúciu elektriny, alebo odberné miesto je v čase požiadavky na zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny už vypnuté z dôvodu neplatenia za dodávku elektriny a/alebo distribúciu elektriny, Prevádzkovateľ DS zmenu Dodávateľa elektriny alebo bilančnej skupiny zamietne.
15. Ak je požiadavka doterajšieho Dodávateľa elektriny na prerušenie distribúcie elektriny do odberného miesta z dôvodu neplatenia za dodávku elektriny a/alebo distribúciu elektriny doručená v čase po predložení požiadavky na zmenu Dodávateľa alebo bilančnej skupiny od nového Dodávateľa, Prevádzkovateľ DS požiadavku na vypnutie zamietne.
16. Ak je odberné miesto vypnuté z dôvodu požiadavky pôvodného Dodávateľa s uvedeným dôvodom neplatenia za dodávku elektriny a/alebo distribúciu elektriny Prevádzkovateľ DS opätovné pripojenie odberného miesta a jeho zaradenie do bilančnej skupiny na žiadosť nového dodávateľa zamietne.

§ 7 Bilancovanie

7.1 Všeobecne

V zmysle Nariadenia vlády je Prevádzkovateľ DS 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 DS je povinný ich zasielať zúčtovateľovi odchýlok na dennej, mesačnej a ročnej báze. Časová periodicitá (denná, mesačná, ročná) zasielania dát sa vykonáva z dôvodu spresňovania diagramov, ku ktorej dochádza v priebehu času najmä z dôvodu náhrady za skutočné odčítané hodnoty.

Na základe Nariadenia vlády (príloha č. 4) rozoznávame tri typy merania: meranie typu A (odberné miesto s priebehovým meraním a s diaľkovým odpočtom údajov), meranie typu B (odberné miesto s priebehovým meraním bez diaľkového odpočtu údajov) a meranie typu C (odberné miesto bez priebehového merania, pri ktorom sa používa iný spôsob odpočtu údajov).

7.2 Denné zasielanie dát

Pri dennom zasielaní dát má Prevádzkovateľ DS 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 internetových stránkach Prevádzkovateľa DS a pre meranie typu C sa využívajú, tzv. typové diagramy odberu, ktoré sú bližšie popísané v § 8 Prevádzkového poriadku PDS. Uvedené v tomto článku platí iba za predpokladu, že nebol na odbernom mieste s meraním typu A výpadok merania. V takýchto prípadoch sa pri meraní typu A využíva obdobná metóda náhrady meraných hodnôt ako pri meraní typu B.

Dennú hodnotu skutočného množstva odobratej a odovzdanej elektriny za predchádzajúci deň odovzdáva Prevádzkovateľ DS zúčtovateľovi odchýlok denne spôsobom a v termíne určenom v Nariadení vlády.

7.3 Mesačné zasielanie dát

Pri mesačnom zasielaní spresnených hodnôt profilov za jednotlivé subjekty zúčtovania je Prevádzkovateľ DS 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 DS použil pre denné zaslanie náhradné hodnoty, Prevádzkovateľ DS 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 DS žiadne spresnené údaje na zúčtovateľa odchýlok.

Mesačné hodnoty skutočného množstva odobratej a odovzdanej elektriny do sústavy zasiela Prevádzkovateľ DS na zúčtovateľa odchýlok iba v prípade, ak sa tieto hodnoty odlišujú od zaslaných údajov v zmysle článku 7.2 Prevádzkového poriadku PDS. Tieto upravené údaje sú zasielané vo forme opravných súborov spôsobom a v termíne určenom v Nariadení vlády a v súlade s podmienkami zúčtovateľa odchýlok.

7.4 Ročné zasielanie dát

Pri ročnom zasielaní spresnených hodnôt subjektu zúčtovania je Prevádzkovateľ DS povinný upraviť dáta za mesiac $M - 14$ (t.j. napr. v mesiaci august 2007 Prevádzkovateľ DS upravuje hodnoty na mesiac jún 2006). Princíp $M-14$ je využívaný z dôvodu ročnej 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 12 mesiacov a teda bude možné vložiť skutočné hodnoty odpočtov do schránok príslušných TDO až po tomto čase. Takýmto spôsobom sumarizuje Prevádzkovateľ DS kompletne údaje za obdobie spred jedného roka. Zvyšné obdobie dvoch mesiacov si ponecháva Prevádzkovateľ DS na rezervu pre dobeh odpočtových cyklov a spracovanie odpočtov.

Pri ročnom upresňovaní skutočných hodnôt do schránok TDO Prevádzkovateľ DS vykonáva úpravu prepočítaných typových diagramov odberu na normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu TDO_{pr} v súlade s metodikou, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.

Pri ročnom upresňovaní hodnôt profilov dochádza k úprave odberných miest s meraním typu C.

7.5 Spôsob bilancovania

Pod bilancovaním je možné rozumieť sumarizáciu 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 Nariadením vlády. Údaje zahŕňajú hodnoty odberov elektriny odberateľov s priebehovým meraním a hodnoty z typových diagramov odberu, a to osobitne za dodávku elektriny a osobitne za odber elektriny. Výsledky bilancovania za jednotlivé subjekty zúčtovania Prevádzkovateľ DS odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok pre denné, mesačné a ročné vyhodnotenie, zúčtovanie a vysporiadanie odchýlky a regulačnej elektriny.

Detailný popis je uvedený v metodike bilancovania, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.

§ 8 Typové diagramy odberu

8.1 Všeobecne

Metóda typových diagramov odberu (metóda TDO) je náhradný postup pre stanovenie veľkosti hodinového odberu oprávnených Odberateľov elektriny bez priebehového merania. Využíva sa na zúčtovanie odchýlok subjektu zúčtovania. Oprávneným Odberateľom elektriny sú priradené jednotlivé druhy TDO. Toto priradenie vykonáva Prevádzkovateľ DS, v ktorého časti vymedzeného územia sa nachádza dané odberné miesto Odberateľa elektriny a určený typový diagram oznámi Dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlky. Spôsob oznámenia je uvedený v prílohe č. 3 Prevádzkového poriadku PDS.

8.2 Spôsob tvorby typových diagramov odberu

- Každý druh TDO predstavuje priebeh relatívnych hodnôt odberu skupiny Odberateľov elektriny, ktorí majú spoločný rozlišovací znak – charakter spotreby.
- 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 SR. Všetky vzorky sú merané na napäťovej úrovni NN.
- 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.
- Vzťažná teplota pre určenie všetkých druhov normalizovaných typových diagramov odberu bola rovnaká pre vymedzené územie SR a je predkladaná SHMÚ.
- Priebeh odberu je prispôsobený na normálové klimatické podmienky na základe hodnôt normálovej teploty z celého územia SR. Takto upravené priebehy odberu sa nazývajú normalizovaným typovým diagramom odberu TDO_n .
- Normalizované typové diagramy odberu zverejňuje Prevádzkovateľ DS na svojich internetových stránkach.
- Na základe TDO_n je získavaný prepočítaný typový diagram odberu (TDO_p). Pri určení tvaru priebehu konkrétneho TDO_p sa využíva metodika prepočtu TDO na teplotu, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS pod názvom metodika prepočtu TDO na vonkajšiu teplotu v praxi.
- Prepočítané typové diagramy odberu (TDO_p) a normalizované prepočítané ročné typové diagramy odberu (TDO_{pr}) stanovuje Prevádzkovateľ DS a zverejňuje ich na svojich internetových stránkach.
- Stanovením spotreby koncových Odberateľov elektriny bez priebehového merania podľa schválených TDO je poverený Prevádzkovateľ DS.

8.3 Podmienky a metodika priradovania typových diagramov odberu

Metodika priradenia TDO je uvedená v prílohe č. 4 Nariadenia vlády.

Druhy typových diagramov odberu sú priradované podľa charakteru odberu. Tabuľka, ktorá popisuje spôsob priradenia druhu TDO k jednotlivým odberom je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.

Prevádzkovateľ DS 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 DS 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 DS o priradenie typového diagramu odberu, ktorý zodpovedá charakteru spotreby na odbernom mieste.

8.4 Spôsob aplikácie TDO

- Na odberných miestach s výrobou elektriny sa typové diagramy odberu nepriradujú v zmysle prílohy č. 4 Nariadenia vlády.
- Prevádzkovateľ DS vypracúva a určuje normalizované typové diagramy odberu TDO_n na základe výsledkov merania vzoriek a metodiky priradovania. Normalizované typové diagramy odberu a metodika priradovania TDO sú zverejnené na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
- Prepočítané typové diagramy odberu (TDO_p) stanovuje Prevádzkovateľ DS a uverejňuje ich na svojej internetovej stránke.
- Priradenie TDO_n konkrétnym odberným miestam koncových Odberateľov elektriny s meraním typu C zaisťuje Prevádzkovateľ DS. Priradenie oznámi Dodávateľovi elektriny a zúčtovateľovi odchýlok.
- Výpočtom hodinovej spotreby v odberných miestach koncových Odberateľov elektriny s meraním typu C podľa schválených TDO pre účely zúčtovania odchýlok je poverený Prevádzkovateľ DS.
- Prevádzkovateľ DS 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 DS taktiež odovzdáva Dodávateľovi elektriny pre odberné miesto s meraním typu C príslušnému subjektu zúčtovania namerané ročné spotreby.
- Pre účely zúčtovania odchýlok Prevádzkovateľ DS odovzdáva zúčtovateľovi odchýlok hodinové hodnoty odberov koncových Odberateľov elektriny s meraním typu A, náhradné hodnoty odberov koncových Odberateľov elektriny s meraním typu B a náhradné hodnoty hodinových odberov koncových Odberateľov elektriny s meraním typu C – TDO_p prepočítané na teplotu.
- Pre potrebu štvrťhodinového rozlíšenia množstva odobranej elektriny pri odberných miestach s meraním typu C Prevádzkovateľ DS využíva opakujúcu sa hodnotu odberu stanovenú pomocou metódy TDO v rámci danej obchodnej hodiny.
- Celkový agregát spotreby OM s meraním typu C je prepočítaný koeficientom zvyškového diagramu. Zvyškový diagram je stanovený v zmysle prílohy č. 4 Nariadenia vlády a zohľadňuje skutočné množstvo elektriny, ktoré sa práve nachádza v distribučnej sústave

Prevádzkovateľa DS 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

Normalizované typové diagramy odberu sú stanovené Prevádzkovateľom DS a sú zverejnené na jeho internetovej stránke. Normálové teploty a regresné koeficienty potrebné pre teplotný prepočet TDO na skutočné teploty v praxi sú určené Prevádzkovateľom DS a sú zverejnené na jeho internetovej stránke.

Podrobný popis práce s typovými diagramami odberu je zverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS spolu s upozornením na platné a schválené prílohy.

§ 9 Výmena dát

Prevádzkovateľ DS je povinný zabezpečiť meranie elektriny v sústave a na požiadanie poskytovať namerané údaje jednotlivým dotknutým účastníkom trhu v súlade so štandardami pre odpočet Prevádzkovateľa DS. V prípade, ak sú dáta poskytnuté nad štandard uvedený v Technických podmienkach PDS je Prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať poplatky v zmysle Cenníka služieb PDS. Účastník trhu, ktorý je subjektom zúčtovania, uzatvára s Prevádzkovateľom DS Rámcovú distribučnú zmluvu. Predmet a náležitosti tejto zmluvy tvoria obsah § 4 čl. 4.4. Prevádzkového poriadku PDS.

Výrobca elektriny alebo koncový Odberateľ elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi DS alebo poverenej osobe prístup k určenému meraadlu a k odbernému elektrickému zariadeniu na účel vykonania kontroly, výmeny, odobratia určeného meraadla alebo zistenia odobratého množstva elektriny.

Pre účely fakturácie a vyhodnocovania odchýlky sa uzatvára medzi účastníkmi trhu zmluva o výmene dát. V prípade, že nebola medzi účastníkmi trhu uzatvorená zmluva o výmene dát, Prevádzkovateľ DS sám určuje formát, rozsah, a časovú periodicitu posielaných údajov.

Prevádzkovateľ DS 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 týkajúcej sa odberných miest spadajúcich do bilančnej skupiny daného Dodávateľa elektriny v súlade s týmto Prevádzkovým poriadkom PDS.

Prevádzkovateľ DS 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 Prevádzkovom poriadku PDS inak.

Údaje spojené s meraním pri odberných miestach s mesačným odpočtovým cyklom Prevádzkovateľ DS odovzdáva Dodávateľovi elektriny najneskôr do 5. pracovného dňa mesiaca nasledujúceho po mesiaci dodávky elektriny a pre odberné miesta s ročným odpočtovým cyklom poskytuje Prevádzkovateľ DS namerané dáta do 5 pracovných dní po uplynutí príslušného ročného zúčtovacieho obdobia.

Údaje spojené s fakturáciou pri odberných miestach Dodávateľa elektriny so zmluvou o združenej dodávke odovzdáva Prevádzkovateľ DS danému účastníkovi trhu s elektrinou v termínoch, ktoré sú v súlade s príslušnými právnymi predpismi.

Údaje sú vymieňané medzi Prevádzkovateľom DS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou v zmysle dokumentu technická špecifikácia pre výmenu dát, ktorá je zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

V zmysle §12 Nariadenia vlády je 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 DS do siedmeho kalendárneho dňa nasledujúceho mesiaca. Pre príjem týchto údajov má Prevádzkovateľ DS zriadenú e-mailovú adresu: meranie-vyroba@zse-distribucia.sk. Údaje je potrebné po zaslaní cez emailovú adresu zaslať aj písomne na adresu Prevádzkovateľa DS.

**PRÍLOHA Č. 1
PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU PDS**

**OBCHODNÉ PODMIENKY PRE PRÍSTUP, PRIPOJENIE DO DISTRIBUČNEJ
SÚSTAVY A DISTRIBÚCIU ELEKTRINY
spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.**

1 VŠEOBECNÉ USTANOVENIA

Obchodné podmienky pre prístup, pripojenie do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len Obchodné podmienky DS) sú upravené v súlade so Zákonom o energetike, Zákonom č. 276/2001 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o regulácii“), Nariadením vlády a inými všeobecne záväznými právnymi predpismi. Obchodnými podmienkami DS sa upravujú vzťahy medzi Prevádzkovateľom DS a ostatnými účastníkmi trhu s elektrinou a sú súčasťou zmlúv uzatvorených medzi Prevádzkovateľom DS a účastníkom trhu s elektrinou, najmä v súvislosti s prístupom do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS a s poskytovaním distribúcie elektriny Prevádzkovateľom DS. Obchodné podmienky DS sú neoddeliteľnou súčasťou Prevádzkového poriadku PDS.

Pojmy použité v Obchodných podmienkach DS sú definované v Zákone o energetike, v Nariadení vlády a v Prevádzkovom poriadku PDS. V Prevádzkovom poriadku PDS je uvedený aj zoznam použitých skratiek.

2 PRAVIDLÁ PRE PRIPOJENIE DO DISTRIBUČNEJ SÚSTAVY

2.1 Všeobecné pravidlá pre pripojenie do sústavy

- a) Elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy je možné pripojiť do distribučnej sústavy po splnení Technických podmienok PDS tak, aby bola zachovaná bezpečnosť, spoľahlivosť a stabilita prevádzky distribučnej sústavy a po úhrade poplatku za pripojenie do sústavy. Deliace miesto medzi technologickými zariadeniami distribučnej sústavy a elektroenergetickými zariadeniami žiadateľa sa určí Prevádzkovateľom DS..
- b) Pripojenie elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na pripojenie do sústavy vybuduje Prevádzkovateľ DS alebo podnikateľ po dohode a podľa požiadaviek užívateľa sústavy v súlade s Technickými podmienkami PDS.
- c) Pri vzniku nového odberného miesta na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS je Žiadateľ o odber elektriny, ktorého odberné zariadenie má byť pripojené k distribučnej sústave, povinný uzatvoriť Zmluvu o pripojení do sústavy a uhradiť poplatok za pripojenie Prevádzkovateľovi DS v zmysle kapitoly 2.5.
- d) V prípade, ak došlo k zmene Odberateľa elektriny na existujúcom odbernom mieste (už bolo odberné miesto vytvorené), tento Odberateľ elektriny je povinný uzatvoriť novú Zmluvu o pripojení do sústavy, avšak je oslobodený od úhrady poplatku za pripojenie Prevádzkovateľovi DS, ak Odberateľ elektriny nepožaduje zvýšenie hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.
- e) Ak Odberateľ elektriny požaduje zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity, vzniká Odberateľovi elektriny aj povinnosť uhradiť poplatok za pripojenie, stanovený na základe rozdielu novej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.
- f) Ak nie je inštalovaný hlavný istič pred elektromerom a Odberateľ elektriny na základe revíznej správy nepreukáže inak, je u existujúcich Odberateľov elektriny v domácnosti bez Zmluvy o pripojení do sústavy považovaná hodnota maximálnej rezervovanej kapacity pre Odberateľov elektriny pri individuálnej bytovej výstavbe odpovedajúca hodnote 1 x 25 A a 3 x 25 A a pre Odberateľov elektriny pri komplexnej bytovej výstavbe odpovedajúca hodnote 1 x 25 A a 3 x 25 A.

Podľa tejto hodnoty ističa bude vypočítaný pripojovací poplatok v prípade požiadavky na zmenu maximálnej rezervovanej kapacity.

- g) Ak sa pridelená maximálna rezervovaná kapacita po uplynutí dvoch rokov od zmluvne dohodnutého termínu v odbernom mieste nevyužíva, zníži sa na skutočnú hodnotu využívania, najviac však na 50 % pôvodne dohodnutej maximálnej rezervovanej kapacity, ak sa žiadateľ s Prevádzkovateľom DS nedohodne inak. Na základe žiadosti žiadateľa v odbernom mieste o opätovné pridelenie pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity sa táto opätovne žiadateľovi prideli bez povinnosti úhrady poplatku za pripojenie.
- h) Prevádzkovateľ DS je oprávnený účtovať poplatok za znovupripojenie odberného miesta, ktorý je stanovený v súlade s Cenníkom služieb PDS v nasledovných prípadoch:
 - ak bola na odbernom mieste prerušená distribúcia elektriny bez ukončenia zmluvného vzťahu s odberateľom pre neplnenie zmluvne dohodnutých

platobných podmienok za distribúciu elektriny a/alebo dodávky elektriny alebo v prípade zisteného neoprávneného odberu elektriny a je požiadavka na obnovenie distribúcie elektriny na dané odberné miesto alebo

- ak došlo na odbernom mieste k ukončeniu distribúcie elektriny ukončením zmluvného vzťahu s odberateľom pre neplnenie zmluvne dohodnutých platobných podmienok za distribúciu elektriny a/alebo dodávky elektriny alebo v prípade zisteného neoprávneného odberu elektriny a Prevádzkovateľ DS obdrží do 12 mesiacov od ukončenia distribúcie elektriny požiadavku na pripojenie toho istého odberateľa na dané odberné miesto
- i) V prípade, ak je pripojenie realizované cez zariadenie, ktoré nie je vo vlastníctve Prevádzkovateľa DS, Prevádzkovateľ DS nezodpovedá odberateľovi elektriny, resp. výrobcovi elektriny za škody vzniknuté v dôsledku poruchy alebo odpojenia zariadenia, cez ktoré je pripojenie odberateľa, resp. výrobcu realizované.
- j) Pre posúdenie napäťovej 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 napäťovej úrovne X2, tento uhradza parciálnu časť nákladov súvisiacu s majetkom a prevádzkovaním transformačnej stanice (podľa ročného prehodnotenia nákladov distribúcie).
- k) V prípade odberateľa elektriny alebo výrobcu elektriny, ktorý je napojený na zariadenie Prevádzkovateľa DS prostredníctvom cudzieho zariadenia, ktoré nie je vo vlastníctve Prevádzkovateľa DS, je podmienkou uzatvorenia zmluvy o pripojení predloženie písomného súhlasu vlastníka daného zariadenia s pripojením odberateľa elektriny, resp. výrobcu elektriny na jeho zariadenie (pokiaľ má vlastníak zariadenia zmluvu o pripojení s Prevádzkovateľom DS) alebo písomný súhlas vlastníka daného zariadenia s tým, že odberateľovi elektriny bude distribuovaná elektrina cez jeho zariadenie (pokiaľ nemá vlastníak zariadenia zmluvu o pripojení s Prevádzkovateľom DS).

2.2 Žiadosť o pripojenie do sústavy

- a) Prijatie žiadosti o pripojenie do sústavy a Žiadosti o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity od Odberateľa elektriny, príp. Dodávateľa elektriny (ak je poverený od Odberateľa elektriny) o pripojenie do sústavy sa rieši nasledovne:
 - 1. Obyvateľstvo – domácnosti
Žiadosti sa uplatňujú prostredníctvom zákazníckych služieb (Call centra),
Pozn.: Pre ich vybavenie sa nevyžaduje písomná forma Žiadosti o pripojenie do sústavy.
 - 2. Podnikatelia
Žiadosti sa uplatňujú výlučne písomnou formou - predložením vyplnenej Žiadosti o pripojenie do sústavy.
- b) Pri vybavovaní Žiadosti o pripojenie nových odberných miest do sústavy a Žiadosti o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity tvorí údaj s hodnotou maximálnej

rezervovanej kapacity súčasť Zmluvy o pripojení do sústavy a tiež súčasť Zmluvy o distribúcii a prístupe.

- c) Formuláre žiadost' o pripojenie do sústavy, žiadost' o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny k distribučnej sústave a dotazník pre výrobnú sú k dispozícii na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

2.3 Zmluva o pripojení do sústavy

- a) Odberateľ elektriny pri pripájaní odberného miesta do distribučnej sústavy uzatvára Zmluvu o pripojení do sústavy v zmysle § 3 Nariadenia vlády a Zmluvu o distribúcii a prístupe a postupuje podľa Technických podmienok PDS.
- b) Výrobca elektriny pri pripájaní nových zariadení na výrobu elektriny k stanovenému miestu pripojenia do distribučnej sústavy a pri úpravách existujúcich zariadení na výrobu elektriny, ktoré znamenajú zmenu technických parametrov zariadení na výrobu elektriny uzatvára Zmluvu o distribúcii a prístupe a Zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu a postupuje podľa Technických podmienok PDS. K Žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny k distribučnej sústave súčasne predloží vyplnený dotazník pre výrobnú.
- c) Zmluva o pripojení do sústavy sa uzatvára v nasledovných prípadoch:
 - 1. pri novej Žiadosti o pripojenie do sústavy,
 - 2. pri Žiadosti o zmenu maximálnej rezervovanej kapacity,
 - 3. pri zmene Dodávateľa elektriny, resp. zmene bilančnej skupiny, ak na danom odbernom mieste nebola doteraz uzatvorená Zmluva o pripojení do sústavy,
 - 4. pri zmene Odberateľa elektriny na existujúcom odbernom mieste, a to aj v prípade, ak nedošlo k zmene hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity.
- d) V prípade takých odberných miest, ktoré vznikli pred účinnosťou Zákona o energetike a na ktorých nedošlo k žiadnej zo zmien popísaných v predošlom odseku, zostávajú v platnosti prihlášky na pripojenie odberného miesta, ktoré boli potvrdené zo strany Západoslovenská energetika, a.s., resp. jej právnym predchodcom v zmysle predchádzajúcej právnej úpravy - zákona č. 79/1957 Zb. o výrobe, rozvode a spotrebe elektriny (elektrizačný zákon) a vyhlášky č. 140/1978 Zb. o dodávke elektriny obyvateľstvu, pokiaľ Prevádzkovateľ DS a odberateľ neuzatvoria novú Zmluvu o pripojení do sústavy

2.4 Termíny

2.4.1 Pre stanovenie pripojovacích podmienok

V zmysle Zákona o energetike a Nariadenia vlády sa Prevádzkovateľ DS k predloženej Žiadosti o pripojenie do sústavy, alebo o zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity musí písomne vyjadriť najneskôr do 30 dní od doručenia žiadosti. V prípade, že Prevádzkovateľ DS vyjadří kladné stanovisko k predloženej žiadosti, zasiela zároveň návrh Zmluvy o pripojení do sústavy Žiadateľovi. Prevádzkovateľ DS je viazaný zaslaným návrhom Zmluvy o pripojení do sústavy z dôvodu možnej zmeny technických podmienok pripojenia len v lehote určenej v Zmluve o pripojení, pokiaľ je určená.

2.4.2 Pre pripojenie elektroenergetického zariadenia do sústavy

V zmysle Nariadenia vlády Prevádzkovateľ DS pripojí elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy do distribučnej sústavy do 5 pracovných dní po splnení technických a obchodných podmienok Prevádzkovateľa DS. Technické podmienky sú splnené zabezpečením potrebnej kapacity v sústave (ak je to potrebné), ako aj prípravou zariadenia žiadateľa na pripojenie v zmysle Technických podmienok PDS. Obchodné podmienky sú splnené zaplatením poplatku za pripojenie a uzatvorením všetkých relevantných zmlúv potrebných pre distribúciu a dodávku elektriny do odberného miesta a sú deklarované doručením príslušného zmenového zoznamu Prevádzkovateľovi DS, pokiaľ nie sú v zmluvách uvedené ďalšie podmienky pripojenia.

2.5 Poplatok za pripojenie

- a) Náklady Prevádzkovateľa DS na zabezpečenie maximálnej rezervovanej kapacity budovaním nových elektroenergetických zariadení alebo úpravou existujúcich elektroenergetických zariadení Prevádzkovateľa DS, vyvolané pripojením žiadateľa, sa uhradia žiadateľom, a to poplatkom za pripojenie.
- b) 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.
- c) Náklady Prevádzkovateľa DS spojené s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy z dôvodu požadovaného zabezpečenia distribúcie nad štandard určený v Technických podmienkach PDS sa Prevádzkovateľovi DS uhradia žiadateľom vo výške a spôsobom definovanom v platnej legislatíve.
- d) V prípade, že 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, je tento žiadateľ povinný uzatvoriť novú zmluvu o pripojení a uhradiť poplatok za pripojenie. Takéto odberné miesto je považované za nové odberné miesto.
- e) Poplatok za pripojenie do distribučnej sústavy a zabezpečenie požadovanej maximálnej rezervovanej kapacity sa stanoví v zmysle Nariadenia vlády, platného výnosu Úradu a rozhodnutia Úradu.
- f) Celkové náklady N_c na pripojenie elektroenergetického zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy zahŕňajú:
 1. náklady súvisiace s obstaraním elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS vrátane jeho dopravy na určené miesto,
 2. náklady súvisiace s obstaraním automatických hasiacich zariadení,
 3. náklady súvisiace s obstaraním riadiaceho systému,
 4. náklady na montáž,
 5. iné náklady súvisiace s prípravou, projektovaním, výstavbou a pripojením elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS.

Súbor elektroenergetických zariadení je súborom všetkých prvkov distribučnej sústavy v zmysle Zákona o energetike.

- g) Poplatok za pripojenie pre napäťovú úroveň VVN je stanovený Prevádzkovateľom DS individuálne na základe skutočne vynaložených nákladov.

Poplatok za pripojenie v € pri pripojení do 110 kV distribučnej sústavy alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v 110 kV distribučnej sústave zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS a všetky nevyhnutne nutné úpravy elektroenergetických zariadení v 110 kV distribučnej sústave a v prenosovej sústave a vypočíta sa podľa vzorca:

$$N_o = N_c * \frac{P_{MRK}}{P_D} * k ,$$

pričom:

- N_o - poplatok za pripojenie v €,
- N_c - celkové náklady Prevádzkovateľa DS na výstavbu pripojenia a súvisiace úpravy v distribučnej sústave a prenosovej sústave v €,
- P_{MRK} - maximálna rezervovaná kapacita pripojenia žiadateľa v MW,
- P_D - disponibilná kapacita pre pripojenie vytvorená nevyhnutnými úpravami energetických zariadení v distribučnej sústave Prevádzkovateľa DS súvisiacimi s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy v MW,
- k - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa

Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho Odberateľa elektriny, budú hodnoty:

- N_c - celkové náklady Prevádzkovateľa DS v € súvisiace s pripojením žiadateľov na napäťovej úrovni 110 kV za obdobie posledných päť kalendárnych rokov,
- P_D - celkový disponibilný výkon v MW vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave Prevádzkovateľa DS, na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napäťovej úrovni 110 kV do distribučnej sústavy za obdobie posledných päť kalendárnych rokov,
- P_{MRK} - maximálna rezervovaná kapacita vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

- h) Poplatok za pripojenie pre napäťovú úroveň VN je stanovený na základe vypočítanej hodnoty Prevádzkovateľom DS. Výpočet je Prevádzkovateľom DS vykonaný v zmysle platného výnosu Úradu.

Výška poplatku za pripojenie C_p pri pripojení do distribučnej sústavy od 1 kV vrátane do 110 kV, alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave od 1 kV vrátane do 110 kV zahŕňa náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS a všetky nevyhnutne nutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$C_p = (N_{VN} / P_{\Sigma}) * P_{MRK} * k ,$$

pričom:

N_{VN} - celkové náklady Prevádzkovateľa DS v € súvisiace s pripojením žiadateľov na napät'ovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV v roku t-1,

P_{Σ} - celkový disponibilný výkon v kW vytvorený nevyhnutnými úpravami elektroenergetických zariadení v sústave Prevádzkovateľa DS, na základe žiadostí žiadateľov o pripojenie na napät'ovej úrovni od 1 kV vrátane do 110 kV do distribučnej sústavy v roku t-1,

P_{MRK} - maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v kW,

k - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa

Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho Odberateľa elektriny, bude hodnota:

P_{MRK} - maximálna rezervovaná kapacita v kW vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

- i) Hodnota poplatku za pripojenie pre napät'ovú úroveň do 1 kV je schválená rozhodnutím Úradu. Hodnoty poplatku za pripojenie na úrovni do 1 kV sú stanovené v zmysle platného výnosu Úradu. Hodnota poplatku za pripojenie na úrovni do 1 kV je zverejnená vo forme rozhodnutia Úradu na internetovej stránke Úradu a Prevádzkovateľa DS.

Výška poplatku za pripojenie do distribučnej sústavy alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave do 1 kV zohľadňuje amperickú hodnotu zaťaženia odberu elektroenergetického zariadenia a je určená na základe amperickej hodnoty hlavného istiaceho prvku pred elektromerom cenovým rozhodnutím Úradu.

- j) Poplatok za pripojenie pri pripojení výrobcu elektriny do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS na napät'ovej úrovni do 1 kV, od 1 kV vrátane do 110 kV a v 110 kV alebo pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity v distribučnej sústave na napät'ovej úrovni do 1 kV, od 1 kV vrátane do 110 kV a v 110 kV zahrňuje náklady na výstavbu požadovaného elektroenergetického zariadenia Prevádzkovateľa DS a všetky nevyhnutné úpravy elektroenergetických zariadení v distribučnej sústave Prevádzkovateľa DS a v prenosovej sústave a vypočíta sa podľa vzorca

$$N_o = N_c * \frac{P_{MRK}}{P_D} * k ,$$

pričom

N_o - poplatok za pripojenie v €,

N_c - celkové náklady Prevádzkovateľa DS spojené s pripojením žiadateľa a súvisiacimi úpravami distribučnej sústavy a prenosovej sústavy v €,

P_D - disponibilná kapacita pre pripojenie vytvorená nevyhnutnými úpravami energetických zariadení v distribučnej sústave Prevádzkovateľa DS súvisiacimi s pripojením žiadateľa do distribučnej sústavy v MW,

P_{MRK} - maximálna rezervovaná kapacita žiadateľa o pripojenie v MW,

k - koeficient výšky spoluúčasti žiadateľa

Ak sa zvýši maximálna rezervovaná kapacita existujúceho výrobcu elektriny, bude hodnota:

P_{MRK} - maximálna rezervovaná kapacita vypočítaná ako rozdiel požadovanej a pôvodnej maximálnej rezervovanej kapacity.

- k) Poplatok za pripojenie pre krátkodobé odbery elektriny sa stanoví Prevádzkovateľom DS vo výške skutočne vyvolaných nákladov Prevádzkovateľa DS pre pripojenie Odberateľa elektriny.
- l) V prípade, že sa Zmluva o pripojení do sústavy uzatvára v rámci procesu zmeny Dodávateľa elektriny v zmysle platných právnych predpisov, a v danom odbernom mieste nedochádza ku zvýšeniu maximálnej rezervovanej kapacity (maximálnej kapacity pripojenia), pripojenie nie je spolplatnené. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto Obchodných podmienok DS.
- m) Poplatok za pripojenie nebude takisto faktúrovaný ani v prípade, ak sa Zmluva o pripojení do sústavy 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 požiadavka na zvýšenie maximálnej rezervovanej kapacity. Týmto nie sú dotknuté ostatné ustanovenia týchto Obchodných podmienok DS, najmä povinnosť žiadateľa podať žiadosť o pripojenie.
- n) Ak je doba medzi ukončením odberu na odbernom mieste a prihlásením nového Odberateľa elektriny v zmysle bodu 2.5 písm. m) tejto prílohy bez zvýšenia hodnoty maximálnej rezervovanej kapacity viac ako dvanásť mesiacov, tak je Prevádzkovateľ DS oprávnený fakturovať poplatok za pripojenie odpovedajúci novému pripojeniu.
- o) Odberateľ elektriny má nárok na vrátenie poplatku za pripojenie iba v prípade, ak o vrátenie poplatku za pripojenie požiadal a dovedy nebola uzatvorená Zmluva o distribúcii a prístupe a po splnení niektorej z týchto podmienok:
- stavebné povolenie nebolo vydané alebo bolo definitívne zamietnuté, alebo
 - preukázateľne je dokladované zrušenie firmy, ktorá uhradila poplatok za pripojenie, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení do sústavy prechádzajú na právnych nástupov zmluvných strán, alebo
 - v prípade úmrtia fyzickej osoby, okrem prípadu, keď práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení do sústavy prechádzajú na právnych nástupov tejto fyzickej osoby, alebo
 - zrušenie požiadavky Odberateľa elektriny v dôsledku živeľnej pohromy, ktorá znemožnila realizáciu pripojenia odberného miesta do sústavy, alebo
 - v prípade, ak Prevádzkovateľ DS do termínu požiadavky o vrátenie pripojovacieho poplatku nezačal s prácami, ktoré sú potrebné k zabezpečeniu pripojenia.
- V uvedených prípadoch sa vráti celý poplatok za pripojenie, resp. jeho alikvotná časť po odrátaní vynaložených nákladov a Prevádzkovateľ DS doručí oznámenie o odstúpení od Zmluvy o pripojení do sústavy.

2.6 Podmienky rozšírenia distribučnej sústavy

2.6.1 Úvodné ustanovenia

1. Podmienky upravené v článku 2.6 tejto prílohy č. 1 Prevádzkového poriadku PDS sa vzťahujú na výrobcov elektriny z OZE a KVEĽ a tvoria špeciálnu úpravu voči všeobecným pravidlám pre pripojenie do sústavy upraveným v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok DS. V prípade, že sú ustanovenia v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok DS a tohto bodu 2.6 v rozpore, platia osobitné podmienky uvedené v tomto bode 2.6.
2. Podmienky upravené v tomto bode 2.6. majú doplňujúci charakter k predchádzajúcim bodom tohto článku 2 Obchodných podmienok DS. Uvedené znamená, že na práva a povinnosti Prevádzkovateľa DS a výrobcu elektriny vznikajúce v súvislosti s pripojením Zdroja na výrobu elektriny do DS, ktoré nie sú upravené v tomto bode 2.6, sa vzťahujú primerane ustanovenia upravené v predchádzajúcich bodoch tohto článku 2 Obchodných podmienok DS.
3. Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje z dôvodu zabezpečenia bezpečnosti, spoľahlivosti a stability elektroenergetickej sústavy právo informovať PPS o žiadosti na pripojenie Zdroja do distribučnej sústavy ak sa jedná o Zdroj z NOZE s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, ktorý má byť pripojený do DS. Za týmto účelom je Prevádzkovateľ DS oprávnený poskytnúť PPS všetky nevyhnutne potrebné informácie súvisiace s takouto žiadosťou.

2.6.2 Osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky

1. Výrobca elektriny s inštalovaným výkonom nad 1 MW musí v zmysle príslušných ustanovení Zákona o energetike nadobudnúť ešte pred podaním Žiadosti o pripojenie Zdroja na výrobu elektriny do DS osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky.
2. Osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky SR (ďalej len „osvedčenie“) vydáva Ministerstvo hospodárstva SR na základe písomnej žiadosti žiadateľa. Žiadateľ je v zmysle Zákona o energetike povinný k žiadosti priložiť aj stanovisko Prevádzkovateľa DS.
3. Stanovisko Prevádzkovateľa DS 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 DS 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) jednopólovú schému zapojenia vyvedenia výkonu od jednotlivých výrobní smerom k deliacemu bodu medzi žiadateľom a Prevádzkovateľom DS s uvedením typov a dĺžok uvažovaných vedení,
 - c) požadovaná hodnota rezervovaného výkonu,
 - 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 zdroja, 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 zdroja, 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 DS posúdi žiadosť a komplexnosť dodaných podkladov k žiadosti (v prípade neúplného podania vráti žiadosť Žiadateľovi s odôvodnením doplnenia), spracuje návrh spôsobu riešenia pripojenia zdroja do DS a posúdi štúdiou pripojiteľnosti predpokladaný vplyv na DS.
 6. V odôvodnených, zložitých prípadoch si môže Prevádzkovateľ DS objednať štúdiu pripojiteľnosti zdroja, resp. Skupiny zdrojov k DS. 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 DS vydá kladné stanovisko k vydaniu Osvedčenia s dobou platnosti jeden rok, pri NOZE na pol roka, pričom si vyhradí právo na úpravu veľkosti vyvedeného výkonu do DS a stanovenia konkrétnych záväzných technických podmienok pripojenia do DS v Zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., ktorá bude vypracovaná na základe komplexnej Žiadosti o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.
 8. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný zdroj s požadovaným výkonom do DS pripojiť a teda vydať kladné Osvedčenie, Prevádzkovateľ DS žiadosť zamietne písomným vyjadrením, a môže navrhnúť žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia môže prehodnotiť svoj investičný zámer výstavby zdroja v plánovanom rozsahu, akceptovať predmetný návrh a zároveň predložiť novú žiadosť.

2.6.3 Žiadosť výrobcu elektriny o pripojenie zdroja do DS

1. Žiadateľ o pripojenie zdroja do DS predloží:
 - a) Žiadosť o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.
 - b) Dotazník pre výrobné
 - c) 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 DS s uvedením typov a dĺžok uvažovaných vedení,
 - c) štúdiu výroby elektriny – chodu výrobní elektriny z hľadiska spolupráce s DS (v štúdiu má byť analyzovaná predovšetkým navrhovaná skladba výroby, vplyv vnútroareálovej spotreby, návrh dodávky EE do DS, počty hodín výroby, rozbor bilancií a pod.),
 - d) v prípade, že je súčasne požadované pripojenie nového odberného miesta, je nutné s touto žiadosťou podať zároveň i Žiadosť o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave,
 - e) požiadavku na zásobovanie elektrinou počas výstavby (napojenie zariadenia staveniska Prevádzkovateľa DS),
 - 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 zdroja, skúšobné protokoly, ako aj správu o typovej skúške statických striedačov s protokolom k očakávaným prúdom harmonických a medziharmonických,
 - j) osvedčenie o súlade investičného zámeru s dlhodobou koncepciou energetickej politiky v zmysle zákona č. 656/2004 Z.z. (to neplatí, ak ide o elektroenergetické zariadenia na výrobu elektriny s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW),
 - k) písomný súhlas vlastníka nehnuteľnosti na umiestnenie zdroja a súvisiacich elektroenergetických zariadení – podpis vlastníka nehnuteľnosti na žiadosti, čím súhlasí a berie na vedomie tam uvedené skutočnosti,
 - l) 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),
 - m) popis ochrán s presnými údajmi o druhu, zapojení a funkcii,
 - n) u veterných a fotovoltických elektrární osvedčenie a skúšobný protokol k očakávaným spätným vplyvom podľa (menovitý výkon, činiteľ flikru, kolísanie činného a jalového výkonu, vnútorný uhol zdroja, 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, že má žiadosť nedostatky alebo neobsahuje všetky požadované prílohy, žiadosť nebude akceptovaná a bude vrátená žiadateľovi na jej doplnenie. V odôvodnených prípadoch môže Prevádzkovateľ DS 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 spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s alebo v

Dotazníku pre výrobu v procese vyjadrovania, posudzovania a stanovenia 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 spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s., Dotazník pre výrobu, Žiadosť o pripojenie (odberu), ako aj Proces pripojenia zariadenia na výrobu elektriny k distribučnej sústave ZSE Distribúcia, a.s. sú uverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS a záväzné pre Žiadateľa.

2.6.4 Štúdia pripojiteľnosti

1. Prevádzkovateľ DS po prijatí žiadostí posúdi komplexnosť dodaných podkladov k žiadosti a spracuje návrh spôsobu riešenia pripojenia zdroja do DS.
2. V závislosti na charaktere výroby Zdroja a uvažovanom mieste pripojenia, vyplývajúceho z lokality umiestnenia Zdroja, Prevádzkovateľ DS vypracuje štúdiu pripojiteľnosti Zdroja resp. Skupiny zdrojov v dotknutej oblasti v zmysle výpočtu a podmienok uvedených v Technických podmienkach PDS. Štúdiu pripojiteľnosti vyhotovuje Prevádzkovateľ DS a náklady na jej spracovanie hradí žiadateľ v pripojovacom poplatku. V prípade, že žiadateľ nebude pripojený do DS Prevádzkovateľ DS je oprávnený si uplatniť náklady spojené s vypracovaním štúdie pripojiteľnosti u žiadateľa. Zároveň s procesom vypracovania štúdie pripojiteľnosti Prevádzkovateľ DS môže stanoviť lehotu, v rámci ktorej je nutné uskutočniť koordinačné stretnutie vo veci vypracovania štúdie.
3. Štúdia pripojiteľnosti musí obsahovať technické posúdenie možného pripojenia výroby s ohľadom na dodržanie parametrov spätných vplyvov na DS podľa kritérií uvedených v Technických podmienkach PDS t.j. – najmä zmeny napätia vyvolané trvalou prevádzkou výroby, zmeny napätia pri spínaní, útlm signálu HDO, flikru, vyšších harmonických frekvencií a ďalších kritérií daných Prevádzkovateľom DS (podľa charakteru výroby).
4. V odôvodnených, zložitých prípadoch si môže Prevádzkovateľ DS objednať štúdiu pripojiteľnosti zdroja u nezávislej organizácie, pričom v prípade objektívneho nedodržania štandardnej lehoty na vyjadrenie do 30 dní od prijatia Žiadosti z titulu spracovávanía štúdie písomne (e-mailom) informuje Žiadateľa o termíne spracovania Žiadosti maximálne do 60 kalendárnych dní.
5. Ak na základe uskutočnených výpočtov alebo výstupov štúdie pripojiteľnosti nie je možné navrhovaný zdroj s požadovaným výkonom do DS pripojiť v mieste pôvodného zámeru investora, Prevádzkovateľ DS písomným vyjadrením zamietne pripojenie Zdroja do DS. V prípade ak je to technicky možné, Prevádzkovateľ DS navrhne žiadateľovi hodnotu akceptovateľného maximálneho výkonu Zdroja v danom mieste pripojenia a súvisiace technické opatrenia. Zároveň pre možnosť vyvedenia celého požadovaného výkonu Prevádzkovateľom DS navrhne technické riešenie pripojenia kde je možné na základe štúdie pripojiteľnosti a Technických podmienok PDS tento výkon vyviešť.
6. Žiadateľ na základe tohto vyjadrenia Prevádzkovateľa DS môže prehodnotiť svoj investičný zámer výstavby zdroja v plánovanom rozsahu, akceptovať návrh Prevádzkovateľa DS a zároveň predložiť nové Žiadosti.

2.6.5 Vyjadrenie Prevádzkovateľa DS k žiadosti o pripojenie zdroja do DS

1. V prípade ak je na základe výstupov zo štúdie pripojiteľnosti možné pripojenie zdroja do DS, Prevádzkovateľ DS do 30 kalendárnych dní od doručenia Žiadosti o pripojenie pripraví vyjadrenie k žiadosti žiadateľa o pripojenie zdroja vo forme návrhu Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy v rozsahu §4 Prevádzkového poriadku PDS.
2. V prípade, ak žiadateľ predložil zároveň žiadosť o pripojenie odberného miesta pripraví Prevádzkovateľ DS vyjadrenie k žiadosti žiadateľa o pripojenie odberného miesta vo forme návrhu Zmluvy o pripojení odberného zariadenia žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. v rozsahu §4 Prevádzkového poriadku PDS.
3. Ak zazmluvnené technické podmienky pripojenia resp. stanovené termíny plnenia predmetu Zmluvy nie sú objektívne dodržané, má Prevádzkovateľ alebo Žiadateľ za podmienok Zmluvy 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 nevyhovujúce, má žiadateľ o pripojenie právo požiadať Prevádzkovateľa DS o spracovanie podkladov nevyhnutných na posúdenie ekonomickej výhodnosti rozšírenia existujúcej časti distribučnej sústavy, ktoré by umožnilo žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky bližšie, v zmysle 2.6.6.
5. V čase doby platnosti vyjadrenia Prevádzkovateľa DS k Žiadosti o pripojenie je zmena žiadateľa o pripojenie do DS je možná iba na základe platnej a účinnej trojstrannej dohody o postúpení práv a povinností uzatvorenej medzi Prevádzkovateľom DS, pôvodným žiadateľom o pripojenie a novým žiadateľom o pripojenie.

2.6.6 Rozšírenie distribučnej sústavy

1. Na základe žiadosti v zmysle 2.6.5 odsek 4 vypracuje Prevádzkovateľ DS pre žiadateľa o pripojenie alternatívu rozšírenia existujúcej DS ak je to technicky možné (napr. zvýšením prierezu vedenia, transformačného výkonu a pod.), ktorá by umožnila žiadateľovi pripojiť sa do DS v mieste, ktoré je z pohľadu žiadateľa o pripojenie geograficky najbližšie.
2. Prevádzkovateľ DS vypracuje alternatívu v zmysle odseku 1 buď sám alebo rozhodne o potrebe vypracovania štúdie v zmysle 2.6.4, o čom informuje žiadateľa o pripojenie. V takomto prípade sa primerane postupuje v zmysle 2.6.4.
3. Po vypracovaní alternatívy a určení odhadovaných nákladov s ňou spojených oznámi Prevádzkovateľ DS výsledok takéhoto odhadu žiadateľovi o pripojenie.
4. Na nákladoch súvisiacich s rozširovaním DS sa v zmysle Zákona o OZE a KVET podieľa Prevádzkovateľ DS aj výrobca elektriny v rozsahu a spôsobom definovanom v súlade s platnými právnymi predpismi.
5. Žiadateľ o pripojenie zvaží výsledok v zmysle odsekov 3 a 4 a ak je z jeho pohľadu rozšírenie DS ekonomickejšie, má právo požiadať Prevádzkovateľa DS o rozšírenie existujúcej časti DS.
6. K rozšíreniu DS 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.

3 PRAVIDLÁ PRE DISTRIBÚCIU DO ODBERNÝCH MIEST DS

3.1 Zmluva o distribúcii a prístupe

- a) Distribúciu elektriny zabezpečuje Prevádzkovateľ DS na základe Zmluvy o distribúcii a prístupe uzatvorenej s užívateľom sústavy. Na každé odberné miesto sa uzatvára iba jedna zmluva o distribúcii a prístupe do distribučnej sústavy.
- b) Žiadosť o uzatvorenie Zmluvy o distribúcii a prístupe musí byť Prevádzkovateľovi DS doručená najmenej 14 pracovných dní pred začatím distribúcie elektriny do odberného miesta užívateľa sústavy, inak Prevádzkovateľ DS môže odmietnuť distribúciu elektriny.
- c) Pre určenie napätovej úrovne pripojenia do sústavy je rozhodujúce, kto je vlastníkom transformačnej stanice alebo transformátora (transformátor tvorí hranicu medzi napätovými sústavami).
- d) Odberateľ elektriny platí tarify za distribúciu a prístup elektriny v zmysle platného rozhodnutia Úradu pre Prevádzkovateľa DS.
- e) Výška rezervovanej kapacity a druh rezervovanej kapacity pre odberné miesto sa dohodne na tlačive Objednávka na rezervovanú kapacitu . 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 v súlade s platnými právnymi predpismi.
- f) U Odberateľov elektriny z napätovej 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, že Odberateľ elektriny nemá meranie výkonu, jeho rezervovaná kapacita je určená menovitou hodnotou hlavného ističa v Ampéroch. V tomto prípade je menovitá hodnota hlavného ističa tiež maximálna rezervovaná kapacita.
- h) V sporných prípadoch ohľadom určenia hodnoty hlavného ističa je odberateľ elektriny povinný predložiť Prevádzkovateľovi DS jeden z nasledovných dokladov, na základe ktorého bude dohodnutá výška rezervovanej kapacity:
 - zmluva o pripojení do distribučnej sústavy s inou hodnotou ističa ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa DS,
 - prihláška na pripojenie odberného miesta, ktorá bola povrdená zo strany Prevádzkovateľa DS, resp. jej právneho predchodcu,
 - revízná správa, s hodnotou hlavného ističa,
 - čestné prehlásenie odberateľa elektriny, že má zaplombovaný hlavný istič s neporušenou plombou zo strany Prevádzkovateľa DS, ktorý má uvedenú inú hodnotu, ako je hodnota považovaná za relevantnú zo strany Prevádzkovateľa DS.

3.2 Rámcová distribučná zmluva

Keď Dodávateľ elektriny uzatvorí zmluvu o združenej dodávke s Odberateľom elektriny, je povinný zaregistrovať toto odberné miesto u Prevádzkovateľa DS. 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, pri ktorých je uzatvorená zmluva o združenej dodávke medzi Odberateľom elektriny a Dodávateľom elektriny.

Predmet Rámcovej distribučnej zmluvy a jej náležitosti sú zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Znenie Rámcovej distribučnej zmluvy je rovnaké pre všetkých Dodávateľov elektriny, čím sa zabezpečujú nediskriminačné a transparentné podmienky pre všetkých účastníkov trhu.

Všetky uvedené práva a povinnosti v Prevádzkovom poriadku PDS 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

Odberateľ elektriny z napät'ovej úrovne vvn a vn objedná od Prevádzkovateľa DS:

- a) ročnú plánovanú rezervovanú kapacitu najneskôr do 20. dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúcich 12 mesiacov (jedna hodnota rezervovanej kapacity platí na 12 mesiacov). Odberateľ elektriny si objedná túto kapacitu prostredníctvom formulára Objednávka na rezervovanú kapacitu,
- b) trojmesačnú plánovanú rezervovanú kapacitu najneskôr do 20. dňa prebiehajúceho mesiaca na po sebe nasledujúce tri mesiace (jedna hodnota rezervovanej kapacity na 3 mesiace). Odberateľ elektriny si objedná túto kapacitu prostredníctvom formulára Objednávka na rezervovanú kapacitu,
- c) mesačnú plánovanú rezervovanú kapacitu najneskôr do 20. dňa prebiehajúceho mesiaca na nasledujúci mesiac. Odberateľ elektriny si objedná túto kapacitu prostredníctvom formulára Objednávka na rezervovanú kapacitu.

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 PDS uvedené inak,

Odberateľ elektriny musí objednať rezervovanú kapacitu minimálne vo výške 20 % z maximálnej rezervovanej kapacity.

Proces znižovania maximálnej rezervovanej kapacity zo strany Prevádzkovateľa DS sa uskutočňuje podľa záväzného právneho predpisu vydaného Úradom.

Odberateľ elektriny sa zaväzuje dodržiavať prípadné obmedzenia spotreby elektriny pri stave núdze v zmysle Zákona o energetike a ďalšej legislatívy.

Odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku 0,95 – 1,00. Prevádzkovateľ DS 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 činnej a jalovej induktívnej energie.

Odberateľ elektriny, ktorého odber elektriny je meraný na sekundárnej strane transformátora a transformátor nie je vlastníctvom Prevádzkovateľa DS, overí funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady a výsledky merania oznámi písomne na predpísanom tlačíve Hlásenie o meraní statického kondenzátora Prevádzkovateľovi DS v týchto prípadoch:

- keď ide o nové odberné miesto, najneskôr do 15 dní po pripojení,
- pri výmene transformátora, najneskôr do 15 dní po výmene,
- Prevádzkovateľ DS môže uplatniť vyžiadanie tlačíva maximálne jedenkrát za 12 mesiacov.

Pokiaľ Odberateľ elektriny tak neurobí, považuje sa transformátor za nevykompenzovaný.

Prevádzkovateľ DS si dohodne s Odberateľom elektriny v Zmluve o distribúcii a prístupe podmienky pre stavy núdze v súlade s platnými predpismi. Odberateľ elektriny sleduje informácie o vyhlásení stavov núdze a postupuje podľa dohodnutých podmienok v Zmluve o distribúcii a prístupe.

Prevádzkovateľ DS 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 DS, ktorý je dostupný na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

Určenie 12 mesačnej rezervovanej kapacity je možné uskutočniť iba jeden krat za kalendárny rok.

3.4 Zmena rezervovanej kapacity

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

3.5 Skúšobná prevádzka

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 DS oprávnený predĺžiť skúšobnú prevádzku o ďalšie 3 mesiace.

Žiadosť je potrebné doručiť Prevádzkovateľovi DS 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.

Skúšobná prevádzka sa nepriznáva pre nadštandardnú distribúciu II. napájacím vedením.

3.6 Podmienky pre zabezpečenie distribúcie

3.6.1 Povinnosti Prevádzkovateľa DS

- a) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje distribúciu elektriny do odberného miesta Odberateľa elektriny, t.j. zo zariadenia Prevádzkovateľa DS do zariadenia Odberateľa elektriny do výšky maximálnej rezervovanej kapacity, v kvalite určenej v zmysle Technických podmienok PDS.
- b) Prevádzkovateľ DS pri uzatváraní Zmluvy o distribúcii a prístupe a Zmluvy o pripojení do sústavy u nových odberných miest a pri uzatváraní Zmluvy o pripojení do sústavy pri zvýšení maximálnej rezervovanej kapacity alebo pri zmenách Dodávateľa elektriny a/alebo zmene bilančnej skupiny postupuje podľa Technických podmienok PDS prostredníctvom Žiadosti o pripojenie do sústavy rešpektujúc predchádzajúce dohodnuté podmienky distribúcie elektriny.
- c) Po splnení záväzkov zo Zmluvy o pripojení do sústavy sa uzatvára aj Zmluva o distribúcii a prístupe.
- d) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje štandardné meranie elektriny, vykonáva odpočty a odovzdáva namerané údaje účastníkom trhu v súlade s § 9 Prevádzkového poriadku PDS.
- e) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje fakturáciu za poskytnuté distribučné služby (v zmysle platného rozhodnutia Úradu) vrátane platieb za prenos, systémové služby, náklady za prevádzkovanie systému do odberného miesta Odberateľa elektriny.
- f) V prípade požiadavky zo strany Žiadateľa Prevádzkovateľ DS zabezpečuje nadštandardné služby (napr. nadštandardné meranie a odpočet, alebo nadštandardná distribúcia) v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS.

3.6.2 Povinnosti Odberateľa elektriny a výrobcu elektriny

- a) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny dodržiava technické podmienky pripojenia určené v Zmluve o pripojení do sústavy a v Technických podmienkach PDS v zmysle Vyhlášky MH SR č. 337/2005 Z.z. a je povinný umožniť kontrolu ich dodržiavania Prevádzkovateľovi DS.
- b) Odberateľ elektriny uhrádza tarify za distribúciu elektriny podľa príslušnej napäťovej úrovne, ku ktorej sa vzťahuje fakturačné miesto.
- c) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny poskytuje na vyžiadanie Prevádzkovateľa DS 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 DS kontrolu zariadení a spôsob prevádzkovania zariadení, ktoré ovplyvňujú kvalitu elektriny v neprospech ostatných Odberateľov a výrobcov elektriny.
- e) Odberateľ elektriny a výrobca elektriny je povinný vykonať opatrenia nariadené Prevádzkovateľom DS na zabezpečenie stability sústavy a dodržanie kvality dodávok elektriny v prospech ostatných Odberateľov a výrobcov elektriny.
- f) V prípade, ak dôjde k uskutočneniu výjazdu zo strany Prevádzkovateľa DS za účelom vykonania požiadavky užívateľa DS a užívateľ DS svojim konaním znemožní vykonanie požiadavky užívateľa DS, je Prevádzkovateľ DS oprávnený faktúrovať

užívateľovi DS poplatok za zbytočne uskutočnený výjazd v zmysle Cenníka služieb PDS.

3.6.3 Povinnosti Dodávateľa elektriny

V zmysle Zákona o energetike je účastník trhu povinný poskytovať technické údaje Prevádzkovateľovi DS, ktoré sú potrebné na plánovanie kapacity sústavy, riadenie stability sústavy a na riadenie dennej prevádzky 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 rozpisánú na jednotlivé mesiace. Subjekt zúčtovania tieto údaje za svoju bilančnú skupinu doplní, sčíta a poskytne takto upravené dáta do 30. apríla daného roku Prevádzkovateľovi DS.

3.7 Sezónne odbery

Sezónne odbery a podmienky poskytovania sadzieb za sezónne odbery sú vyšpecifikované v cenovom rozhodnutí Úradu, ktorý je zverejnený na internetovej stránke www.zse.sk.

3.8 Meranie a vyhodnotenie účinníka

- a) Odber elektriny vychádza z predpokladu, že jalová spotreba elektriny [kVAr] je uskutočňovaná trvale pri induktívnom účinníku 0,95 – 1,00 (neutrálna hodnota účinníka). Pri nedodržaní uvedenej tolerancie Odberateľom elektriny, účtuje Prevádzkovateľ DS Odberateľovi elektriny tarifnú prirážku v súlade s cenovým rozhodnutím.
- b) Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka u Odberateľov elektriny pripojených na napäťovej úrovni vvn a vn a pri mn, pri ktorých sú splnené všetky tieto podmienky súčasne:
 - majú hodnotu maximálnej rezervovanej kapacity rovnú alebo vyššiu ako 150 kW,
 - majú meranie, ktoré umožňuje merať hodnotu jalovej induktívnej elektriny a
 - sú mesačne odčítaní.
- c) Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnejšej 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 DS.
- e) Výnimky z neutrálnej hodnoty účinníka povoľuje Prevádzkovateľ DS.

3.9 HDO – hromadné diaľkové ovládanie

3.9.1 Úvod

Použitím HDO pre Odberateľov elektriny z napät'ovej úrovne vvn, vn a nn Prevádzkovateľ DS zlepšuje využitie výkonu v distribučnej sústave počas celého dňa, zabezpečuje opatrenia na nepreťaženie DS a vyrovnanie denného diagramu zaťaženia.

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 riadené pripájané k DS, pričom sú prepínané tarify (NT a VT) na elektromere.

Okrem štandardného využitia v distribúcii je možné HDO 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

Odborné 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.

Pre účely merania spotreby elektriny a blokovania pripojenia tepelných spotrebičov je odborné miesto vybavené v zmysle Technických podmienok PDS. Inštalovanie meradla, prijímača HDO (prepínacích hodín), zabezpečenie prístrojov, meracích a ovládacích obvodov proti neoprávnenej manipulácii je v kompetencii Prevádzkovateľa DS a na jeho náklady po splnení technických podmienok pripojenia.

Stanovenie časov blokovania

Prepínanie taríf na elektromere a ovládanie pripájania jednotlivých skupín blokovaných spotrebičov je riadené prostredníctvom telegramov z vysielača signálu HDO. Nastavenie telegramov a ich vygenerovanie je plne v kompetencii Prevádzkovateľa DS.

Poskytovanie časových intervalov ovládania pre AKU, PVV a TÚV je zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

Časový úsek jednotlivých časových pásiem pre spínanie nízkej, resp. vysokej tarify nemusí byť rovnaký pre všetkých Odberateľov elektriny a jednotlivé dni, Prevádzkovateľ DS nie je povinný zmenu časového úseku oznámiť.

3.9.3 Poskytovanie HDO v prostredí liberalizovaného trhu s elektrinou

Subjekt zúčtovania pôsobiaci na časti vymedzeného územia Prevádzkovateľa DS môže požiadať o pridelenie telegramov HDO pre účely riadenia odberu elektriny na odberných miestach Odberateľov elektriny spadajúcich do jeho bilančnej skupiny.

V štandardných podmienkach pre Odberateľov elektriny s AKU, TÚV a PVV má Obchodník právo na využívanie HDO bez poplatku.

Požiadavky Obchodníka 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 DS, budú riešené a poskytnuté na základe zmluvy.

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 DS 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 vykrývače,
- zabezpečovacie zariadenia železníc,
- spoločné antény,
- televízne vykrývače,
- automat na cestovné lístky,
- vysielacie, 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 Krátkodobé odbery

Krátkodobé (dočasné) odbery sú odbery na takých odberných miestach, ktoré nemajú trvalú prípojku a sú pripojené k sústave Prevádzkovateľa DS bez prerušenia distribúcie po dobu maximálne 30 kalendárnych dní (napr. cirkusy, prenosy TV, iné).

Požiadavka na pripojenie krátkodobého (dočasného) odberu na dobu viac ako 30 kalendárnych dní sa nepovažuje za krátkodobý (dočasný) odber a Prevádzkovateľ DS postupuje obdobne ako v prípade trvalého odberu.

Na danom odbernom mieste môže byť daný odberateľ elektriny, ktorý má požiadavku na krátkodobý (dočasný) odber, pripájaný maximálne 4 krát v rámci kalendárneho roka.

Krátkodobý (dočasný) odber môže byť realizovaný na odberných miestach pripojených na napäťovú úroveň NN alebo VN. Krátkodobý (dočasný) odber je zabezpečený na základe uzatvorenej zmluvy o pripojení a následne uzatvorenej zmluvy o distribúcii a prístupe na dobu určitú.

Krátkodobé (dočasné) odbery musia byť zabezpečené meraním Prevádzkovateľa DS prostredníctvom určeného meradla Prevádzkovateľa DS, ktoré je zabezpečené na základe požiadavky odberateľa elektriny.

Cena za distribúciu pre krátkodobý (dočasný) odber je stanovená v platnom cenovom rozhodnutí Úradu.

3.12 Neoprávnený odber elektriny

Neoprávneným odberom elektriny v zmysle ustanovenia §39 Zákona o energetike je odber

- a) bez uzavretej zmluvy alebo v rozpore s uzavretou zmluvou o
 1. pripojení k prenosovej sústave alebo k distribučnej sústave s výnimkou uvedenou v časti 2.3 d), alebo
 2. dodávke elektriny, alebo
 3. zúčtovaní odchýlky účastníka trhu, alebo
 4. prenesení zodpovednosti za odchýlku účastníka trhu na subjekt zúčtovania, alebo
 5. distribúcií a prístupe.
- b) bez určeného meradla alebo s určeným meradlom, ktoré v dôsledku neoprávneného zásahu Odberateľa elektriny nezaznamenáva alebo nesprávne zaznamenáva odber elektriny,
- c) meraný určeným meradlom, ktoré nebolo namontované Prevádzkovateľom DS, alebo na ktorom bolo porušené zabezpečenie proti neoprávnenej manipulácii.

Prevádzkovateľ DS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny v prípade zistenia neoprávneného odberu elektriny.

Množstvo elektriny, ktoré bolo spotrebované Odberateľom elektriny neoprávnene v zmysle § 39 ods. (1) písm. b) Zákona o energetike, je súčasťou strát Prevádzkovateľa DS do času zistenia neoprávneného odberu. Po termíne zistenia neoprávneného odberu nemožno množstvo elektriny neoprávneného odberu považovať za straty.

V prípade neoprávneného odberu Odberateľa elektriny v zmysle Zákona o energetike uhradí Odberateľ elektriny všetky platby za škodu spôsobenú Prevádzkovateľovi DS neoprávneným odberom na účet Prevádzkovateľa DS.

Prevádzkovateľ DS má právo obnoviť distribúciu elektriny na danom odbernom mieste až po úhrade škody spôsobenej Prevádzkovateľovi DS neoprávneným odberom a po odstránení príčin neoprávneného odberu.

Spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny ustanovuje vyhláška MH SR č. 154/2005 Z.z., ktorou sa ustanovuje spôsob výpočtu škody spôsobenej neoprávneným odberom elektriny.

3.13 Nadštandardná distribúcia

V prípade, ak Odberateľ elektriny má záujem o zabezpečenie nadštandardnej distribúcie cez druhé napájacie vedenie, požiada o nadštandardnú distribúciu Prevádzkovateľa DS formou vyplnenej Žiadosti o pripojenie zariadenia k distribučnej sústave s označením požiadavky o nadštandardnú distribúciu. Prevádzkovateľ DS zašle návrh Zmluvy o nadštandardnom pripojení odberného zariadenia Žiadateľa do distribučnej sústavy spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len Zmluva o nadštandardnom pripojení), ktorej predmetom je záväzok Prevádzkovateľa DS umožniť pripojenie odberného zariadenia Odberateľa elektriny/Žiadateľa do distribučnej sústavy Prevádzkovateľa DS cez druhé napájacie vedenie a zabezpečiť maximálnu rezervovanú kapacitu z druhého napájacieho vedenia. Záväzkom Odberateľa elektriny/Žiadateľa je uhradiť pripojovací poplatok.

K zabezpečeniu služby nadštandardnej distribúcie elektriny cez druhé napájacie vedenie je Odberateľ elektriny/Žiadateľ povinný uzatvoriť Zmluvu o nadštandardnej distribúcii elektriny. Odberateľ elektriny je povinný uhrádzať poplatok za poskytovanie nadštandardnej distribúcie v zmysle Zmluvy o nadštandardnej distribúcii elektriny. Poplatok za poskytovanie nadštandardnej distribúcie je Prevádzkovateľom DS stanovený v súlade s Cenníkom služieb PDS. Nadštandardná distribúcia môže byť realizovaná iba na základe nadštandardného pripojenia, ktoré je popísané v Prevádzkovom poriadku PDS a v Technických podmienkach PDS.

3.14 Požiadavka o informovaní o úkonoch

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

4 SPÔSOB A PODMIENKY OBMEDZENIA ALEBO PRERUŠENIA DISTRIBÚCIE ELEKTRINY

4.1 Prevádzkovateľ DS má právo obmedziť alebo prerušiť distribúciu elektriny bez nároku na náhradu škody s výnimkou prípadov, keď škoda vznikla zavinením Prevádzkovateľa DS v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu distribúciu elektriny z nasledovných dôvodov:

- 1 pri neplnení zmluvne dohodnutých podmienok za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve, čím sa rozumie omeškanie Odberateľa elektriny s platením faktúr za distribúciu elektriny po predchádzajúcej výzve na zaplatenie. Poplatok za upomienku v zmysle platného Cenníka služieb PDS uhrádza Odberateľ elektriny. Súčasťou platieb za distribúciu sú aj tarify súvisiace s prenosom elektriny,
- 2 pri stavoch núdze a pri predchádzaní stavu núdze,
- 3 pri neoprávnenom odbere elektriny,
- 4 pri zabránení prístupu k meraciemu zariadeniu Odberateľom elektriny alebo výrobcom elektriny,
- 5 pri plánovaných prácach (rekonštrukcie, opravy, údržby, revízie a pod.) na zariadeniach sústavy alebo v ohrannom pásme,
- 6 pri bezprostrednom ohrození života a zdravia alebo majetku osôb a pri likvidácii týchto stavov,
- 7 pri vzniku a odstraňovaní havárií a porúch na elektroenergetických zariadeniach a pri poruchách zariadenia na výrobu elektriny na dobu nevyhnutnú na nábeh záložného zdroja. V prípade aj nie je umožnený priamy prístup na zariadenia DS, z ktorých je potrebné vykonať prevádzkové manipulácie v čase poruchy alebo havárie, uskutoční sa tak z iných zariadení, z ktorých je to technicky možné,
- 8 pri dodávke elektriny zariadením, ktoré ohrozuje život, zdravie alebo majetok osôb,
- 9 ak užívateľ sústavy používa pri odbere alebo dodávke elektriny zariadenie, ktoré ovplyvňuje kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny a nezabezpečil obmedzenie týchto vplyvov dostupnými technickými prostriedkami.

4.2 Pri obmedzení alebo prerušení distribúcie elektriny z dôvodu uvedeného v bode 4.1 ods. 5 je Prevádzkovateľ DS povinný oznámiť Odberateľovi elektriny začiatok a skončenie tohto obmedzenia alebo prerušenia najmenej 15 dní vopred. Oznamovacia povinnosť Prevádzkovateľa DS o obmedzení alebo prerušení dodávky elektriny je splnená doručením písomného oznamu Odberateľovi elektriny alebo zverejnením tohto oznamu na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS alebo zverejnením oznamu v hromadných oznamovacích prostriedkoch alebo zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).

4.3 Ak Prevádzkovateľ DS oznámil Odberateľovi elektriny obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny v zmysle bodu 4.2 a zároveň, ak došlo na tomto odbernom mieste k zmene odberateľa elektriny pred termínom realizácie obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny, je Prevádzkovateľ DS oprávnený skrátiť túto lehotu na vyznenie nového odberateľa elektriny na časové obdobie rovnajúce sa rozdielu dátumu jeho uzatvorenia Zmluvy o distribúcii elektriny, príp. Zmluvy o združenej dodávke elektriny a termínom plánovanej odstavky avšak najviac 15 dní vopred. Oznamovacia povinnosť Prevádzkovateľa DS o obmedzení, alebo prerušení distribúcie elektriny je splnená v tomto prípade zverejnením

tohto oznamu na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS alebo zverejnením oznamu miestne obvyklým spôsobom (napr. miestnym obecným rozhlasom).

4.4 Po odstránení príčin obmedzenia alebo prerušenia distribúcie elektriny je Prevádzkovateľ DS povinný bezodkladne obnoviť distribúciu elektriny.

4.5 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 DS o jeho odpojenie. Prevádzkovateľ DS je povinný toto odberné miesto odpojiť spôsobom a v termíne uvedenom v súlade s Rámcovou distribučnou zmluvou.

4.6 Informáciu o plánovaných odstávkach bude poskytovať Odberateľom elektriny Prevádzkovateľ DS. Pre tieto účely Dodávateľ elektriny zabezpečí Prevádzkovateľovi DS adresnú identifikáciu Odberateľa elektriny vrátane mena a priezviska pre všetky odberné miesta.

4.7 V prípade, ak bol výrobca elektriny ako užívateľ sústavy vyzoomený o plánovanej odstávke v zmysle bodu 4.1 ods.5, je povinný prerušiť dodávku elektriny svojimi zariadeniami na výrobu elektriny v termíne počas doby trvania plánovanej odstávky. V prípade, ak bude výrobca elektriny počas plánovanej odstávky dodávať elektrinu do distribučnej sústavy zariadeniami na výrobu elektriny, je plne zodpovedný za všetky škody, ktoré v dôsledku jeho činnosti vznikli Prevádzkovateľovi DS, prípadne, ktoré boli spôsobené tretím stranám a ktoré si takúto škodu u Prevádzkovateľa DS uplatnili.

5 MERANIE DODÁVKY ALEBO ODBERU ELEKTRINY V MIESTE PRIPOJENIA DO SÚSTAVY

5.1 Všeobecne

Meranie elektriny, odpočet určeného meradla a odovzdávanie nameraných údajov účastníkom trhu sa riadi Zákonom o energetike, Technickými podmienkami PDS a Nariadením vlády.

Spôsob merania a stanovenie náhradných hodnôt sa bude uskutočňovať v zmysle Zákona o energetike a Nariadenia vlády a s tým súvisiacich právnych predpisov.

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 DS.
- b) Použitie podružných meracích, kontrolných, signalizačných a regulačných zariadení napojených na určené meradlo Prevádzkovateľa DS alebo k tomu prislúchajúce meracie transformátory je možné len so súhlasom Prevádzkovateľa DS na náklady Odberateľa elektriny.
- c) Odberateľ elektriny je povinný umožniť Prevádzkovateľovi DS prístup k určenému meradlu za účelom vykonania kontroly, odpočtu, údržby, výmeny, či odobratia určeného meradla.
- 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 odbernom elektrickom zariadení úpravu súvisiacu s meraním elektriny v zmysle tohto Prevádzkového poriadku PDS, Technických podmienok PDS a platnej legislatívy.
- 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 DS.
- h) Odberateľ elektriny vykoná vo svojom elektrickom odbernom zariadení také opatrenia, aby Prevádzkovateľ DS 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 DS.
- j) Odberateľ elektriny je povinný umožniť povereným zamestnancom alebo ním povereným osobám Prevádzkovateľa DS prístup k určenému meradlu z dôvodu odpočtu stavu číselníka určeného meradla, údržby, výmeny alebo kontroly určeného meradla 24 hodín denne.

5.3 Práva a povinnosti Prevádzkovateľa DS pri zabezpečení merania

- a) Montáž, pripojenie alebo výmenu určeného meradla zabezpečí Prevádzkovateľ DS 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) Pri pochybnostiach o správnosti údajov odčítaných z určeného meradla môže Odberateľ elektriny požiadať Prevádzkovateľa DS o jeho preskúšanie. Prevádzkovateľ DS je povinný do 30 dní zabezpečiť overenie určeného meradla v akreditovanej skúšobni. Ak sa na určenom meradle nezistila chyba, uhrádza náklady spojené s jeho preskúšaním Odberateľ elektriny.
- c) Pre účely overenia správnosti určeného meradla Prevádzkovateľ DS uskladní určené meradlo 6 týždňov od dátumu demontáže.
- d) Prevádzkovateľ DS jednotlivé časti určeného meradla a odberného elektrického zariadenia, ktoré súvisia s meraním, zabezpečí proti neoprávnenej manipulácii.
- e) Prevádzkovateľ DS zabezpečuje výkon činností spojených s montážou a pripojením určeného meradla vrátane procesu obstarávania pri novouzatvorenej zmluve o distribúcii a výmenu určeného meradla pri zmene zmluvy o distribúcii na jeho vlastné náklady.
- f) Prevádzkovateľ DS uverejňuje Cenník služieb PDS, kde je popísaný spôsob výpočtu ceny za realizáciu nadštandardného merania na svojej internetovej stránke.
- g) Štandardy odpočtu sú definované v Technických podmienkach PDS. Prevádzkovateľ DS je povinný štandardne zabezpečiť odpočet obchodného merania v pravidelných intervaloch. Pre Odberateľov elektriny s inštalovaným priebehovým meraním zabezpečí Prevádzkovateľ DS odpočet 1 x mesačne alebo raz ročne (pokiaľ sa nedohodne inak). V prípade požiadaviek účastníkov trhu na zabezpečenie nadštandardného odpočtu (odpočet v inom intervale, prípadne diaľkový odpočet), náklady na realizáciu nadštandardného odpočtu hradí Žiadateľ, podľa platného Cenníka služieb PDS. Ak odberateľ elektriny neumožní prístup k určenému meradlu, Prevádzkovateľ DS určí spotrebu odhadom podľa priemernej dennej spotreby na odbernom mieste v predchádzajúcom fakturačnom období. Takéto náklady Prevádzkovateľa DS sú nákladmi súvisiacimi s odpočtom a sú spoplatnené v zmysle Cenníka služieb PDS.
- h) Prevádzkovateľ DS 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 DS 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 DS alebo ním povereným osobám prístup k odberným elektrickým zariadeniam a určenému meradlu.
- i) Prevádzkovateľ DS 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).
- j) Prevádzkovateľ DS pri výmene určeného meradla písomne potvrdí Odberateľovi elektriny odpočty starého a nového určeného meradla, ak sa Odberateľ elektriny nezúčastní na výmene určeného meradla.

- k) Prevádzkovateľ DS 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 DS.
- l) Ak Prevádzkovateľ DS alebo ním poverený pracovník 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“). Náhradná hodnota odberu elektriny pri poruche merania je nová hodnota množstva elektriny, ktorá je získaná z takých informácií, ktoré čo možno najpresnejšie určujú spotrebu počas poruchy merania. 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 DS 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

Štandardy merania a štandardy odpočtu sú uvedené v Technických podmienkach PDS, ktoré sú zverejnené na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

V prípade, že 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 DS uvedených v dokumente Technické podmienky PDS, 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

Prevádzkovateľ DS 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, jedenkrát za rok v termíne podľa určenia Prevádzkovateľom DS.

V prípade požiadaviek účastníka trhu s elektrinou na zabezpečenie nadštandardného odpočtu (odpočet v skrátenom intervale, odpočet v inom termíne ako stanovil Prevádzkovateľ DS, prípadne diaľkový odpočet...) náklady na realizáciu

nadštandardného odpočtu hradí Žiadateľ a sú spolplatnené podľa platného Cenníka služieb PDS.

5.4.2 Nadštandardné meranie

Podľa § 35 ods. 2 Zákona o energetike montáž určeného meradla zabezpečuje výrobca elektriny, prevádzkovateľ prenosovej sústavy, Prevádzkovateľ DS a vlastník priameho vedenia, a to na vlastné náklady. 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 DS 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 DS, 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 DS 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 DS 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 DS 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 v neprospech odberateľa elektriny, 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 DS 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 el. energie v kWh počas voľného chodu
T_{OT} - doba trvania jednej otáčky kotúča elektromera počas voľného chodu v sekundách
O_{EL} - počet otáčok elektromera na 1 kWh, štítkový údaj elektromera (ot./kWh)
P_{HOD} - 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_{DNÍ} - počet dní trvania stavu s možným voľným chodom

- f) ak pri kontrole na odbernom mieste bola zistená zámena elektromera, Prevádzkovateľ DS 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. Odškodnenie poškodenej strany (Prevádzkovateľa DS alebo užívateľa sústavy) bude vykonané vzájomným prejednaním oboch strán, najlepšie dohodou. 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 DS o jeho preskúšanie.

5.5.6 Postup pri zistení odcudzenia alebo strate meracieho zariadenia

Odberateľ elektriny je povinný nahlásiť odcudzenie meracieho zariadenia na políciu a Prevádzkovateľovi DS (podľa reklamačného poriadku), potvrdenie od polície treba doručiť Prevádzkovateľovi DS.

6 UNIVERZÁLNA SLUŽBA

Odberateľ elektriny v domácnosti a malý podnik má právo uzatvoriť s Dodávateľom elektriny zmluvu o dodávke elektriny, ktorá zahŕňa súčasne distribúciu elektriny a dodávku elektriny a prevzatie zodpovednosti za odchýlku. .

7 CENY A CENOVÉ PODMIENKY ÚHRADY PLATIEB ZA DISTRIBÚCIU A PRENOS

- 7.1 Platbu za Prevádzkovateľom DS poskytované a zabezpečované služby fakturuje Prevádzkovateľ DS užívateľovi sústavy v zmysle platného cenového rozhodnutia Úradu a Cenníka služieb PDS.
- 7.2 K účtovaným platbám sa pripočítava daň z pridanej hodnoty v zmysle platných právnych predpisov .
- 7.3 Pri zmene tarify za distribúciu elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel. V prípade, že objem distribúcie elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom, môže Odberateľ elektriny požiadať Prevádzkovateľa DS o preverenie jeho správnosti.
- 7.4 Prevádzkovateľ DS vydáva a aktualizuje ceny v Cenníku služieb PDS za neregulované služby v súlade s Prevádzkovým poriadkom PDS. Ceny sú stanovované na základe individuálnej kalkulácie Prevádzkovateľom DS.
- 7.5 V prípade, ak dôjde zo strany Prevádzkovateľa DS k úprave alebo zrušeniu existujúcich distribučných sadzieb, Prevádzkovateľ DS 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 DS 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 DS o nahradení jeho zmluvne dohodnutej distribučnej sadzby právo písomne odstúpiť od zmluvy, ktorou sa zabezpečuje distribúcia elektriny alebo požiadať Prevádzkovateľa DS o pridelení inej distribučnej sadzby a to do dňa účinnosti príslušného cenového rozhodnutia Úradu, ktorým dôjde k úprave alebo zrušeniu distribučných sadzieb.

8 PLATOBNÉ A FAKTURAČNÉ PODMIENKY

- 8.1 Služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS 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 DS vyúčtujú jedenkrát ročne ročnými faktúrami. Prevádzkovateľ DS vyhotoví pre vyúčtovanie služieb poskytovaných a zabezpečovaných Prevádzkovateľom DS jednu spoločnú faktúru.
- 8.2 Služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS sú v zmysle zákona č. 222/2004 Z. z. o dani z pridanej hodnoty v platnom znení považované za opakované dodanie tovaru a služieb.
- 8.3 Odberateľ elektriny s mesačným fakturačným cyklom platí za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS v priebehu mesiaca zálohy v dohodnutej výške a v dohodnutom počte. Odberateľ elektriny s ročným fakturačným cyklom za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS platí faktúry za opakované dodanie tovaru a služby v dohodnutej výške prednostne na mesačnej báze ak sa Prevádzkovateľ DS nedohodne s Odberateľom elektriny inak.
- 8.4 Prevádzkovateľ DS je oprávnený na základe dohody s Odberateľom elektriny s ročným fakturačným cyklom upraviť spôsob zasielania rozpisu záloh na raz ročne.
- 8.5 Výška zálohy v priebehu mesiaca sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou Prevádzkovateľa DS za minulé porovnateľné obdobie.
- 8.6 Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa určuje na základe skutočného množstva elektriny v kWh, ktoré bolo distribuované sústavou Prevádzkovateľa DS za minulé porovnateľné obdobie alebo za predpokladané distribuované množstvo.
- 8.7 Termín zaplatenia zálohy v priebehu mesiaca za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS je 15. kalendárny deň v mesiaci vo výške 80 % z predpokladanej mesačnej spotreby, ktorý môže byť uhradený aj v troch splátkach.
- 8.8 Pri uzatváraní Rámcovej distribučnej zmluvy je Prevádzkovateľ DS oprávnený uplatňovať režim preddavkových platieb vo výške 80 % z predpokladanej mesačnej platby do 5. kalendárneho dňa za mesiac v ktorom prebieha dodávka služieb Prevádzkovateľa DS Dodávateľovi elektriny.
- 8.9 Dodávateľ elektriny je oprávnený zvoliť si aj inú alternatívu na zaistenie plnenia svojho záväzku voči Prevádzkovateľovi DS, ktorá bude pre zachovanie transparentného a nediskriminačného správania sa Prevádzkovateľa DS zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS vo forme jednotného vzoru Rámcovej distribučnej zmluvy. Prevádzkovateľ DS a Dodávateľ elektriny môžu po vzájomnej dohode upraviť výšku preddavkových platieb a termínov ich úhrady v zmysle zverejneného vzoru Rámcovej distribučnej zmluvy.
- 8.10 Faktúry za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS sú splatné 14 dní od dátumu ich vystavenia Odberateľovi elektriny, ak nie je s Užívateľom sústavy dohodnuté inak.
- 8.11 Za deň úhrady platby sa rozumie dátum pripísania celkovej príslušnej platby na účet Prevádzkovateľa DS.

- 8.12 Zaplatené zálohy v priebehu mesiaca budú finančne započítané v mesačnej faktúre. Preddavkové platby za opakované dodanie tovaru a služby sú odpočítané vo vyúčtovaní na základe odpočtu určeného meradla za elektrinu. Nedoplatok uhradí Odberateľ elektriny v dohodnutom termíne splatnosti. Prípadné preplatky vráti Prevádzkovateľ DS Odberateľovi elektriny bezhotovostným prevodom na jeho účet alebo poštovým dokladom v lehote splatnosti na základe žiadosti Odberateľa elektriny alebo je oprávnený ho započítať s pohľadávkami vzniknutými pred fakturáciou preplatku. Preplatok je Prevádzkovateľ DS oprávnený použiť aj ako preddavok na budúce dodanie tovaru a služieb, príp. na úhradu možných vzájomných pohľadávok vzniknutých v budúcnosti.
- 8.13 Termín splatnosti faktúr je 14 kalendárnych dní odo dňa vyhotovenia faktúry. Pri omeškaní platenia faktúr za opakované dodanie tovaru, alebo faktúr za distribúciu elektriny a prenos, alebo faktúr za služby z Cenníka PDS, alebo súhrnnej faktúry je Prevádzkovateľ DS oprávnený účtovať Odberateľovi elektriny zmluvný úrok z omeškania vo výške 0,035 % za každý aj začatý deň omeškania splatnej platby. Odberateľ elektriny je povinný vyúčtované úroky uhradiť. Prevádzkovateľ DS je oprávnený prerušiť distribúciu elektriny pre odberné miesto Odberateľa elektriny ak ani po zaslaní upomienky nepríde k úhrade omeškanej platby za distribúciu elektriny a prenos.
- 8.14 Termín splatnosti úroku z omeškania je 14 dní od vystavenia jeho vyúčtovania.
- 8.15 Platby za služby poskytované a zabezpečované Prevádzkovateľom DS sa vykonávajú bezhotovostne v €, v peňažných ústavoch pôsobiacich na území Slovenskej republiky. Spôsob platenia (príkaz na úhradu alebo súhlas s inkasom) sú dohodnuté v Zmluve o distribúcii a prístupe.
- 8.16 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.
- 8.17 Pokiaľ Odberateľ elektriny poukáže platbu s nesprávnym variabilným alebo konštantným symbolom alebo ju poukáže s iným bankovým spojením Prevádzkovateľa DS než je uvedené na faktúre, je Prevádzkovateľ DS 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. Prevádzkovateľ DS vráti platbu len po vyčerpaní všetkých možností priradenia platby.
- 8.18 Adresa pre zasielanie faktúr je dohodnutá v zmluve.

9 CENNÍK SLUŽIEB DISTRIBÚCIE ELEKTRINY PREVÁDZKOVATEĽA DS

1. Prevádzkovateľ DS je oprávnený účtovať poplatky za služby, ktoré Prevádzkovateľ DS vykonal alebo vo svojom mene 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 PDS a v tomto Prevádzkovom poriadku PDS. Upomienka je služba Prevádzkovateľa DS, 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:
 - montáž obchodného merania nad štandard definovaný Prevádzkovateľom DS,
 - nadštandardný odpočet nad štandard definovaný Prevádzkovateľom DS,
 - odpočet registrov elektromera nad štandard definovaný Prevádzkovateľom DS,
 - odpočet profilu zaťaženia nad štandard definovaný Prevádzkovateľom DS,
 - pripojenie odberného zariadenia cez druhé napájacie vedenie,
 - nadštandardná distribúcia zabezpečená cez druhé napájacie vedenie,
 - nadštandardné HDO,
 - nájom rezervovanej kapacity Prevádzkovateľa DS,
 - preskúšanie meracieho zariadenia na žiadosť zákazníka alebo obchodníka, v prípade ak sa nezistí chyba na určenom meradle,
 - znovuprijenie, vrátane všetkých činností, ktoré ho vyvolali,
 - spracovanie a zaslanie nameraných dát (profilov) na odbernom mieste, okrem štandardu, ktoré je definovaný v tomto Prevádzkovom poriadku PDS,
 - on-line dáta v 3-min. intervaloch pre obchodníka z odberného miesta,
 - upomienka,
 - zbytočne uskutočnený výjazd,
 - poskytovanie dát zo systému GIS,
 - prenájom podperných bodov.
4. Prevádzkovateľ DS je oprávnený doplniť do Cenníka služieb PDS aj poplatky za iné služby poskytované Prevádzkovateľom DS. Ceny v Cenníku služieb PDS sú stanovené na základe individuálnej kalkulácie Prevádzkovateľa DS.
5. Cenník služieb PDS je zverejnený na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.

10 SPÔSOB A TERMÍNY ODOVZDÁVANIA SKUTOČNE NAMERANÝCH ÚDAJOV V ZMYSLE ZÁKONA O OZE A KVET

10.1 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 DS na vstupe do DS.
- 2 Meranie dodanej elektriny sa uskutočňuje v zmysle TPPDS a zákona 656/2004 v znení neskorších úprav §35 ods. 2 a §35a .
- 3 Prevádzkovateľ DS je oprávnený vybaviť odberné miesto, ktoré má zdroj elektriny, priebehovým meraním s diaľkovým odpočtom údajov. Tieto odberné miesta sú odčítané mesačne. Po vykonaní odpočtu a po doručení údajov od výrobcu o množstve kladnej regulačnej elektriny dodanej pre PPS, odráta Prevádzkovateľ DS 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 finalných nameraných hodnôt, ktoré budú podkladom pre fakturáciu na dodávku elektriny pre krytie strát v DS, je uvedený v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu, ktorá je zverejnená na internetových stránkach Prevádzkovateľa DS.
- 4 Výrobca je povinný doložiť na Prevádzkovateľa DS:

Zoznam meradiel, ktorých údaje bude výrobca 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 DS umožniť prístup k svojmu určenému meradlu z dôvodu kontroly nameraných údajov nahlásených výrobcom pri uplatňovaní podpory v zmysle Zákona o OZE a KVET.

10.2 Spôsob a termíny odovzdávania skutočne nameraných údajov

- 1 Výrobca s právom podpory vo forme doplatku, ktorý si túto podporu uplatňuje u Prevádzkovateľa DS, resp. ním poverenej osoby je povinný najneskôr do 5. pracovného dňa v mesiaci odovzdať Prevádzkovateľovi DS nasledovné údaje za predchádzajúci mesiac:
 - skutočné množstvo vyrobenej elektriny
 - množstvo elektriny na technologickú vlastnú spotrebu elektriny
 - množstvo elektriny pre vlastné využitie
 - údaje o zdrojoch využitých na výrobu elektriny

Výrobca

- s výrobným zdrojom s celkovým inštalovaným výkonom nad 10 MW, alebo
- s výrobným zdrojom využívajúcim obnoviteľný aj neobnoviteľný zdroj energie, alebo

- ktorý si neuplatnil právo podpory vo forme výkupu elektriny na krytie strát zo strany Prevádzkovateľa DS

má právo na podporu vo forme doplatku až po odovzdaní údajov podľa odseku 1.

- 2 V prípade, že údaje podľa odseku 1 tohto článku nie sú úplné alebo sú chybné, Prevádzkovateľ DS vyzve výrobcu na odstránenie nedostatkov. Po odstránení nedostatkov vystaví výrobca elektriny Prevádzkovateľovi DS faktúru, a to najneskôr do 15.dňa v mesiaci za uplynulý mesiac.
- 3 Výrobca elektriny s právom podpory odovzdá údaje v zmysle odseku 1 v kWh zaokrúhlených na celé číslo bez desatinných miest vždy za príslušný kalendárny mesiac e-mailom na e-mailovú adresu vyroba.doplatok@zse-distribucia.sk s priloženým scanom riadne vyplneného formulára Prevádzkovateľa DS, vzor ktorého je zverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS, prípadne iným spôsobom uvedeným v Technickej špecifikácii pre zasielanie dát výrobcu.
- 4 Podpísaný originál formulára je výrobca povinný preukázateľným spôsobom doručiť Prevádzkovateľovi DS na adresu Prevádzkovateľa DS, alebo na adresu ním poverenej osoby do 15. dňa príslušného mesiaca.
- 5 Prevádzkovateľ DS 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 DS náležite informuje odosielateľa.
- 6 Výrobca s právom podpory je povinný bezodkladne písomne informovať Prevádzkovateľa DS o výmene určeného meradla, meracieho transformátora napätia alebo prúdu, ktorého údaje sú relevantné v zmysle odseku 1, a oznámiť mu stavy počítadiel meradla pred výmenou a po výmene. Spolu s touto informáciou budú doručené aj informácie o nových prvkoch meracej súpravy.
- 7 Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje právo použiť údaje podľa odseku 1 pre účely fakturácie ceny za systémové služby a ceny za prevádzkovanie systému v zmysle Nariadenia vlády.
- 8 Technická špecifikácia pre zasielanie dát výrobcu je zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS a obsahuje najmä:
 - a) Popis a pravidla pre elektronickú komunikáciu s Prevádzkovateľom DS,
 - b) Formáty dátových súborov,
 - c) Požiadavky na ochranu, autentizáciu a autorizáciu cez elektronický podpis,
 - d) Zoznam emailových adries Prevádzkovateľa DS v členení výkup na straty, doplatok, odchýlka, miestne distribučné sústavy MDS, jednotlivé typy zariadení výrobcu.

11 SPÔSOB UPLATNENIA PODPORY VO FORME DOPLATKU ZA VYROBENÚ ELEKTRINU

11.1 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 internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
- 3 Povinné prílohy k oznámeniu o uplatnení podpory vo forme doplatku podľa predchádzajúceho bodu 2 sú:
 - potvrdenie o pôvode vyrobenej elektriny; v roku 2010 sa pre výrobcov vysoko účinnou KVET nepredkladá,
 - platné povolenie na podnikanie v energetike alebo platné potvrdenie o splnení oznamovacej povinnosti voči Úradu v zmysle §5 zákona o energetike,
 - právoplatné cenové rozhodnutie v zmysle platného a účinného výnosu Úradu, ak sa takéto vyžaduje.
- 4 Prevádzkovateľ DS, 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 DS, 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 DS je dokladom preukazujúcim uplatnenie podpory na doplatok.
- 5 Prevádzkovateľ DS alebo ním poverená osoba zaplatí doplatok výrobcovi, ktorý spĺňa podmienky na jeho uplatnenie, na základe žiadosti o vyplatenie doplatku doručenej Prevádzkovateľovi DS (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 internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Súčasťou žiadosti je účtovný doklad vystavený výrobcom elektriny Prevádzkovateľovi DS na skutočné množstvo elektriny vyrobenej za kalendárny mesiac z obnoviteľných zdrojov energie alebo elektriny vyrobenej vysoko účinnou kombinovanou výrobou, zníženej o 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 DS len do konca kalendárneho roka, v ktorom bolo potvrdenie vydané.
- 8 Výrobca elektriny z KVET, 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 DS, že aj v roku v ktorom si uplatňoval podporu vyrábala vysoko účinnou kombinovanou výrobou, je povinný vrátiť celú sumu vyplateného doplatku Prevádzkovateľovi DS.

- 9 V zmysle §5 ods. 11 Zákona o OZE a KVET je Prevádzkovateľ DS 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 DS rozdiel vyplateného doplatku a doplatku, ktorý zodpovedá množstvu elektriny podľa príslušného potvrdenia o pôvode za uplynulé obdobie.

11.2 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. Na rok 2010 sa pre výrobcov vysoko účinnou KVET cena pre stanovenie 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 výnosu alebo rozhodnutia Úradu.
- 3 Úprava ceny elektriny pre stanovenie doplatku je možná len na základe platného a účinného rozhodnutia alebo výnosu Úradu.
- 4 Nový doplatok je výrobca oprávnený Prevádzkovateľovi DS fakturovať odo dňa účinnosti rozhodnutia alebo výnosu Úradu, na základe ktorého došlo k úprave ceny pre stanovenie doplatku.
- 5 Časovým úsekom pre vyhodnotenie a zúčtovanie doplatku je jeden kalendárny mesiac. Po jeho ukončení je výrobca elektriny povinný zaslať Prevádzkovateľovi DS faktúru do 15. dňa v mesiaci za predchádzajúci mesiac. Podkladom pre vystavenie faktúry sú namerané hodnoty v zmysle tohto Prevádzkového poriadku PDS.
- 6 K cenám bude fakturovaná DPH v zmysle platných právnych predpisov.
- 7 Faktúra – daňový doklad musí obsahovať náležitosti v zmysle o DPH v znení neskorších predpisov, ako aj:
 - objem elektriny na doplatok,
 - správnu jednotkovú cenu za elektrinu,
 - správnu cenu za objem elektriny na doplatok,
 - telefonický kontakt na osobu zodpovednú za fakturáciu.
- 8 Prevádzkovateľ DS si vyhradzuje právo vrátiť faktúru, ktorá nebude obsahovať náležitosti faktúry uvedené v odseku 7 alebo objem elektriny na doplatok bude v rozpore s údajmi nahlásenými v zmysle kapitoly 10 tejto prílohy č. 1 Prevádzkového poriadku PDS.
- 9 Vrátením faktúry sa preruší plynutie lehoty splatnosti a nová splatnosť začne plynúť doručením opravenej faktúry.
- 10 Splatnosť faktúr na vyplatenie doplatku je 30 dní od doručenia faktúry Prevádzkovateľovi DS. 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 DS uhradza faktúru bezhotovostným prevodom a za zaplatenie

faktúry sa považuje odpísanie fakturovanej čiastky z účtu Prevádzkovateľa DS v prospech účtu výrobcu.

12 ZÁVEREČNÉ USTANOVENIA

- 12.1 V zmysle § 7 ods. 4 písm. b) zákona č. 428/2002 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 DS na poskytnutie jeho osobných údajov uvedených v zmluve na spracúvanie aj iným subjektom, s ktorými uzatvorí Prevádzkovateľ DS písomnú zmluvu o spracúvaní obchodných údajov.
- 12.2 V prípade rozporu medzi ustanoveniami zmlúv uvedenými v kapitole 4 Prevádzkového poriadku PDS a ustanoveniami týchto Obchodných podmienok DS, majú prednosť tieto ustanovenia pred zmluvami, okrem prípadu, keď zmluvy boli uzatvorené pred nadobudnutím účinnosti týchto Obchodných podmienok DS. V takomto prípade má v prípade rozporov prednosť úprava zmlúv pred úpravou v týchto Obchodných podmienkach DS.
- 12.3 Obchodné podmienky DS je možné zmeniť alebo doplniť na základe platného rozhodnutia Úradu. Každú zmenu Obchodných podmienok DS oznámi Prevádzkovateľ DS Odberateľovi elektriny zverejnením oznamu o nových Obchodných podmienkach DS a ich zmena je voči Odberateľovi elektriny účinná odo dňa zverejnenia takéhoto oznamu.

PRÍLOHA Č. 2
PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU PDS

REKLAMAČNÝ PORIADOK DISTRIBÚCIE
spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s.

1 ÚČEL REKLAMAČNÉHO PORIADKU

- 1.1. Účelom Reklamačného poriadku distribúcie spoločnosti ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Reklamačný poriadok“) je zabezpečenie jednotného, rýchleho a účinného postupu pri vybavovaní reklamácií Odberateľov elektriny týkajúcich sa distribúcie elektriny, ostatných distribučných služieb a súvisiacich služieb (ďalej len „Služby“) poskytovaných Odberateľovi elektriny spoločnosťou ZSE Distribúcia, a.s. (ďalej len „Prevádzkovateľ DS“).
- 1.2. Predmetom reklamácie môže byť aj reklamovanie rôznych nedostatkov zistených po uzatvorení zmluvného vzťahu a na jeho základe začatého plnenia.
- 1.3. Odberateľ elektriny je účastníkom zmluvného vzťahu najmä v nasledovných právnych dokumentoch:
 - a) Zmluva o pripojení do sústavy
 - b) Zmluva o distribúcii, príp. Zmluva o distribúcii a o prístupe, ktorej súčasťou je Objednávka rezervovanej kapacity
 - c) Dohoda o distribúcii elektriny cez cudzie elektroenergetické zariadenie,
 - d) Zmluva o nájme rezervovanej kapacity,
 - e) Zmluva o nadštandardnej distribúcii.
- 1.4. Reklamačný poriadok je vypracovaný v súlade s ustanovením § 499 a nasl. zákona č. 40/1964 Zb. v platnom znení (Občiansky zákonník), s príslušnými ustanoveniami zákona č. 656/2004 Z.z. o energetike a o zmene niektorých zákonov (ďalej len „Zákon o energetike“), zákona č. 250/2007 Z.z. o ochrane spotrebiteľa (ďalej len „Zákon o ochrane spotrebiteľa“), ďalšími všeobecne záväznými právnymi normami v oblasti energetiky a Prevádzkovým poriadkom PDS.

2 DEFINÍCIA REKLAMÁCIE

Reklamácia je písomný podnet Odberateľa elektriny – fyzickej alebo právnickej osoby, ktorá používa Služby Prevádzkovateľa DS pre osobnú potrebu alebo pre potrebu príslušníkov svojej domácnosti, súvisiaci so Službami, fakturáciou, na základe ktorej sa požaduje od Prevádzkovateľa DS určitá náprava alebo náhrada za plnenie resp. neplnenie. Účelom reklamácie je predovšetkým dosiahnuť, aby boli odstránené vady, ktorých sa dožaduje Odberateľ elektriny.

3 PREDMET REKLAMÁCIE

Odberateľ elektriny má právo reklamovať najmä:

- kvalitu poskytnutej Služby,
- poruchy určeného meradla,
- odpočet určeného meradla,
- fakturáciu poskytnutej Služby,
- prerušenie alebo obmedzenie Služby a náhradu škody tým spôsobenú okrem prípadov uvedených v Zákone o energetike,
- alebo iné zistené vady súvisiace s poskytovaním Služby Prevádzkovateľa DS.

4 POSTUP PRI VYBAVOVANÍ REKLAMÁCIE A LEHOTY

- 4.1 Prevádzkovateľ DS vydá Odberateľovi elektriny pri uplatnení reklamácie potvrdenie o jej prijatí (príloha č. 1).
- 4.2 Prevádzkovateľ DS 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 DS.
- 4.3 Prevádzkovateľ DS vedie evidenciu o uplatnených reklamáciách. Evidencia obsahuje údaje o dátume uplatnenia reklamácie, dátume a spôsobe vybavenia reklamácie.
- 4.4 Prevádzkovateľ DS vydá Odberateľovi elektriny písomný doklad o vybavení reklamácie najneskôr do 30 dní od dátumu uplatnenia reklamácie (príloha č. 2).
- 4.5 Pri neopodstatnenej reklamacii náklady súvisiace s jej prešetrením budú účtované na ťarchu Odberateľa elektriny podľa platného Cenníka služieb PDS.

5 SPÔSOB REKLAMÁCIE

- 5.1. Ak má Odberateľ elektriny uzatvorenú niektorú z distribučných zmlúv uvedených v kapitole č. 1 tohto Reklamačného poriadku s Prevádzkovateľom DS môže si reklamáciu spojenú s touto zmluvou písomne uplatňovať na týchto kontaktných miestach:
 - na doručovaciu adresu: ZSE Distribúcia, a.s., P.O.Box 292, 810 00 Bratislava 1,
 - e-mailovú adresu: kontakt@ba.zse.sk,
- 5.2. V prípade ak má Odberateľ elektriny uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny s Dodávateľom elektriny musí si reklamáciu písomne uplatňovať u príslušného Dodávateľa elektriny.
- 5.3. Ak sa Odberateľ elektriny obráti s písomnou reklamáciou u Dodávateľa elektriny splnomocňuje tým Dodávateľa elektriny na vybavenie reklamácie u Prevádzkovateľa DS.
- 5.4. Z reklamácie musí byť zrejmé najmä:
 - kto reklamáciu podáva,
 - predmet reklamácie - čoho sa Odberateľ elektriny domáha,
 - dátum podania reklamácie,
 - podpis Odberateľa elektriny.
- 5.5. Reklamácia adresovaná na meno zamestnanca Prevádzkovateľa DS sa považuje za reklamáciu podanú Prevádzkovateľovi DS. Reklamácia musí byť uplatnená bez zbytočného odkladu po zistení vady.

Prevádzkovateľ DS ani Dodávateľ elektriny, ktorí boli splnomocnení na zastupovanie na vybavenie reklamácie u Prevádzkovateľa DS nezodpovedajú Odberateľovi elektriny za vzniknuté škody ani za ušlý zisk, ak je distribúcia (dodávka) elektriny zabezpečovaná cez cudzie elektroenergetické zariadenie a nedodanie elektriny alebo zníženie jej kvality bolo spôsobené poruchou, alebo inou udalosťou na tomto cudzom elektroenergetickom zariadení.

6 PLATNOSTĚ A ÚČINNOSTĚ

Reklamační poriadok je platný dňom schválenia Prevádzkového poriadku PDS Úradom a tvorí jeho neoddeliteľnú súčasť.

Potvrdenie o prijatí reklamácie

Odberateľ elektriny

.....
Meno/Názov spoločnosti

.....
Adresa trvalého bydliska/Sídlo spoločnosti

.....
R.Č./IČO

.....
Kontakt

Predmet reklamácie

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

Prílohy reklamácie

.....
.....

.....
V

.....
dňa

Týmto potvrdzujeme, že sme dňa prijali reklamáciu, ktorej vybavenie bude uskutočnené v súlade s podmienkami Reklamačného poriadku. Nakoľko si vybavenie reklamácie vyžaduje odborné posúdenie, písomnú odpoveď obdržíte do 30 dní od dátumu jej uplatnenia.

Ak si prešetrenie reklamácie bude vyžadovať súčinnosť tretej osoby, Odberateľ elektriny súhlasí s tým, aby Prevádzkovateľ DS poskytol v nevyhnutnom rozsahu na vybavenie reklamácie osobné údaje Odberateľa elektriny v súlade so zákonom č. 428/2002 Z. z. o ochrane osobných údajov v znení neskorších právnych predpisov.

Odberateľ elektriny

.....
Meno

.....
Podpis

Zamestnanec prijímajúci reklamáciu

.....
Meno

.....
Podpis

Potvrdenie o vybavení reklamácie

Odberateľ elektriny

.....
Meno/Názov spoločnosti

.....
Adresa trvalého bydliska/Sídlo spoločnosti

.....
R.Č./IČO

.....
Kontakt

.....
V

.....
dňa

Týmto potvrdzujeme, že sme dňa vybavili Vašu písomnú reklamáciu, zo dňa.....

Za ZSE Distribúcia, a.s.

.....
Meno

.....
Podpis

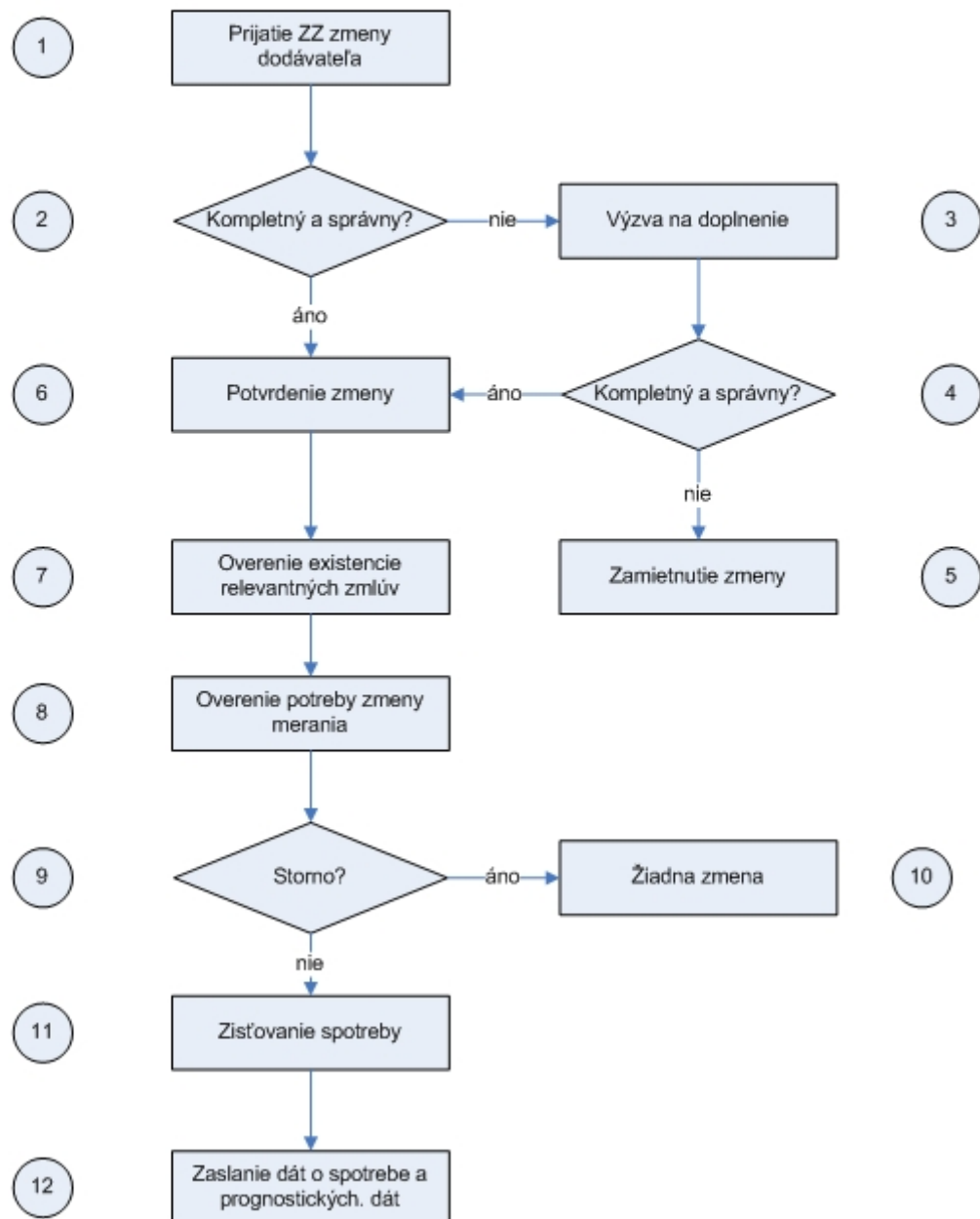
**PRÍLOHA Č. 3
PREVÁDZKOVÉHO PORIADKU PDS**

POPIS VYBRANÝCH PROCESOV PREVÁDZKOVATEĽA DS

1 ZMENA DODÁVATEĽA ELEKTRINY

1. Zmena Dodávateľa elektriny v tomto procese je zároveň aj zmenou bilančnej skupiny.
2. Proces zmeny Dodávateľa zobrazený v tejto prílohe objaňuje len samotný priebeh zmeny Dodávateľa elektriny a netýka sa vypovedania zmlúv s doterajším Dodávateľom a uzatvárania zmlúv s novým dodávateľom (ďalej len „Proces zmeny dodávateľa“). Vypovedanie relevantných zmlúv (zmluva o združenej dodávke elektriny) musí prebehnúť samostatne a včas zo strany Odberateľa elektriny alebo ním splnomocneného nového Dodávateľa elektriny tak, aby ku dňu vykonania zmeny Dodávateľa bola platne ukončená zmluva s doterajším Dodávateľom (zmluva ukončená uplynutím výpovednej doby, dohodou a pod.) a uzatvorená zmluva s novým Dodávateľom. V prípade, ak ku dňu plánovanej zmeny Dodávateľa nedôjde k platnému ukončeniu zmluvy s doterajším Dodávateľom a uzatvoreniu platnej zmluvy s novým Dodávateľom, Prevádzkovateľ DS zmenu nevykoná.
3. Dodávateľ elektriny je povinný spolu so zmenovým zoznamom a splnomocnením predložiť Prevádzkovateľovi DS aj doklad Odberateľa elektriny o platnom vypovedaní zmluvy o dodávke elektriny doterajšiemu Dodávateľovi elektriny v súlade s platnou zmluvou a všeobecnými obchodnými podmienkami tak, že zmluva zanikne ku dňu zmeny Dodávateľa elektriny, a že po požadovanom dni zmeny už medzi Odberateľom elektriny a doterajším Dodávateľom elektriny nebude existovať platný zmluvný vzťah založený zmluvou o dodávke elektriny. Dokladom sa rozumie čestné vyhlásenie Odberateľa o tejto skutočnosti podľa vzoru Prevádzkovateľa DS uvedeného v tomto Prevádzkovom poriadku PDS, ktoré je dostupné aj na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Spolu s čestným vyhlásením môžu byť Prevádzkovateľovi DS predložené aj iné relevantné doklady preukazujúce ukončenie zmluvného vzťahu medzi Odberateľom elektriny a doterajším Dodávateľom elektriny.
4. Priebeh zmeny Dodávateľa elektriny je zobrazený vo forme vývojového diagramu. Jednotlivé vykonávacie kroky v rámci procesu sú objasnené v tabuľke.
5. Za účelom automatizácie pracovných procesov v súvislosti so zmenou Dodávateľa elektriny treba potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme zmenových zoznamov podľa technickej špecifikácie, ktorá je zverejnená na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
6. Proces zmeny Dodávateľa elektriny trvá v zmysle Nariadenia vlády 40 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude Odberateľ elektriny alebo jeho nový Dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové vylepšenie nekompletných údajov.
7. Každý člen bilančnej skupiny je oprávnený nechať sa vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou zastupovať svojim budúcim Dodávateľom elektriny na základe splnomocnenia. Splnomocnenie treba odovzdať Prevádzkovateľovi DS v elektronickej forme (preskenované) spolu so zmenovým zoznamom. Vzor splnomocnenia, ktorý je potrebné použiť pri procese zmeny dodávateľa je súčasťou tohto Prevádzkového poriadku PDS a je uverejnený na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS. Splnomocnenie je jednorazové s časovým obmedzením platnosti k vyznačenému dátumu zmeny.
8. Zisťovanie spotreby elektriny v odbernom mieste Odberateľa elektriny ku dňu zmeny Dodávateľa elektriny prebieha v zmysle Nariadenia vlády.

Proces zmeny Dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	najskôr 50 a najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie zmenového zoznamu, čestného prehlásenia a splnomocnenia	Dodávateľ elektriny (ďalej D)	PDS	Proces začína doručením príslušného zmenového zoznamu, čestného prehlásenia a splnomocnenia (v zmysle technickej špecifikácie PDS) od Dodávateľa elektriny. Zmenový zoznam slúži na identifikáciu odberných miest, ktorých sa zmena Dodávateľa elektriny týka. Zmenový zoznam je potrebné doručiť najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny v zmysle Nariadenia vlády, inak PDS zmenový zoznam zamietne. PDS takisto zmenový zoznam zamietne, ak príde skôr ako 50 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny. Pritom platí, že v prípade, ak v období medzi 50 a 40 kalendárnych dní bude na PDS doručených viac zmenových zoznamov na to isté odberné miesto, PDS zaregistruje prvý doručený a ostatné automaticky zamietne. Zároveň platí, že pre dané odberné miesto nemôžu prebiehať 2 procesy zmeny Dodávateľa elektriny súčasne. Ak počas prebiehajúceho procesu obdrží PDS zmenový zoznam na to isté odberné miesto, zmenový zoznam automaticky odmietne.
2	Najneskôr 32 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Overenie zmenového zoznamu, čestného prehlásenia a splnomocnenia			Overenie doručených podkladov vykoná PDS.
3	Najneskôr 31 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Výzva na doplnenie	PDS	D	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že zmenový zoznam, čestné prehlásenie alebo splnomocnenie nie je úplný alebo správny, vyzve Dodávateľa elektriny na vykonanie doplnenia.
4	Najneskôr 26 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie doplneného zmenového zoznamu, čestného prehlásenia a splnomocnenia	D	PDS	Ak chce Dodávateľ elektriny odstrániť nedostatky v zmenovom zozname, musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť zmenového zoznamu, čestného prehlásenia a splnomocnenia.
5	Najneskôr 20 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Zamietnutie zmeny	PDS	D	Ak nebol opätovne doručený na PDS úplný a správny zmenový zoznam, čestné prehlásenie alebo splnomocnenie (prípadne Dodávateľ elektriny nezaslal na PDS opravené v určenej lehote vôbec), PDS zašle Dodávateľovi elektriny oznámenie, že zmena sa nevykoná na OM, ktoré obsahujú nedostatky..

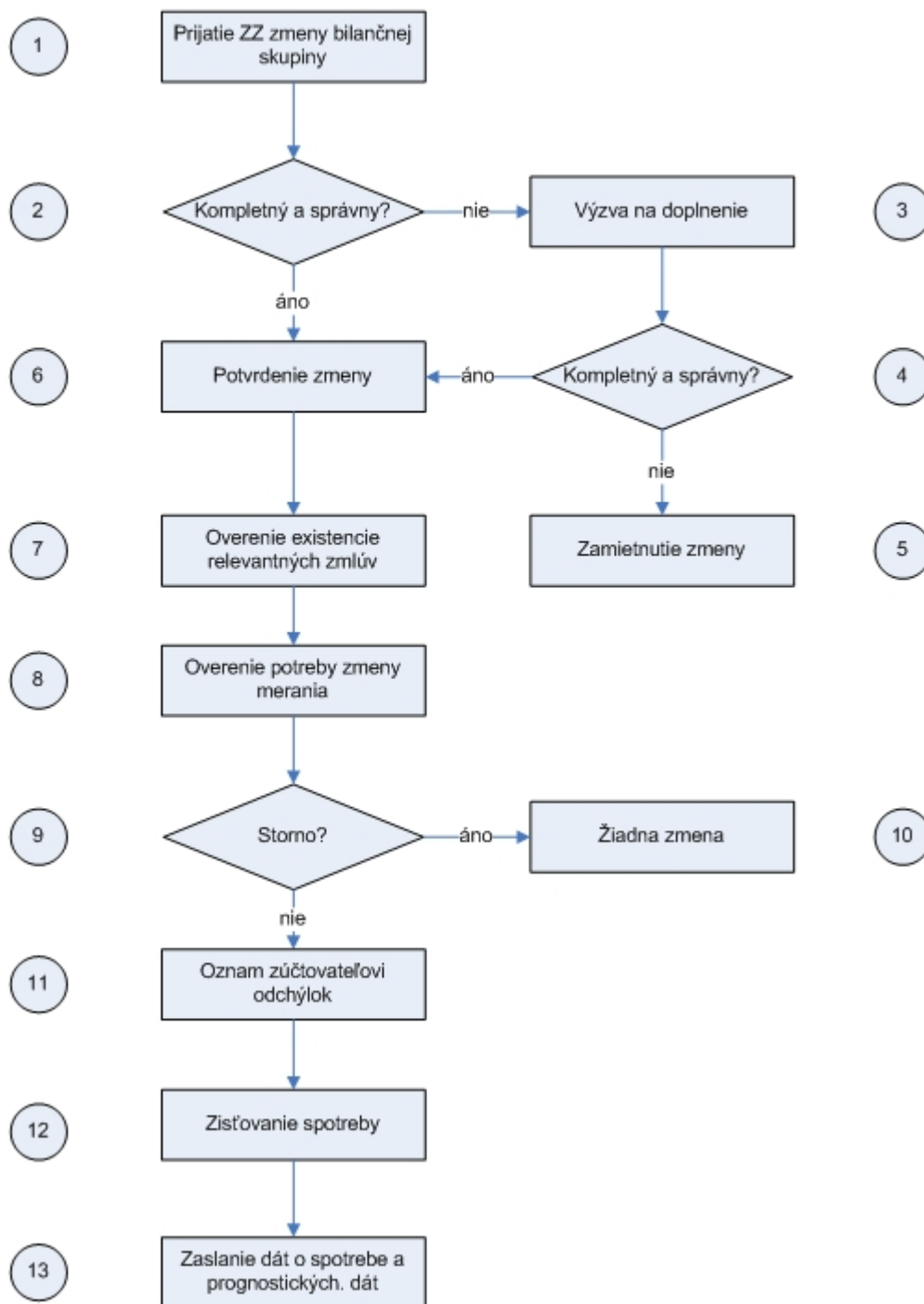
6	Najneskôr 20 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Potvrdenie zmeny	PDS	D	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle novému ako aj doterajšiemu Dodávateľovi elektriny oznámenie, že ku označenému dňu vykoná zmenu Dodávateľa elektriny, ak nebolo požiadané o storno ..
7		Overenie existencie relevantných zmlúv	PDS	D	PDS v tomto kroku overuje, či má s Odberateľom elektriny uzatvorenú na danom odbornom mieste zmluvu o pripojení. V prípade ak na danom odbornom mieste nie je platná zmluva o pripojení, PDS je oprávnený zmenu zamietnuť nakoľko zmluva o pripojení je nevyhnutnou podmienkou pre zmenu dodávateľa a bilančnej skupiny.
7		Overenie existencie relevantných zmlúv	PDS	D	PDS v tomto kroku overuje, či má s označeným Dodávateľom elektriny uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Ak nie, v prípade potreby vyzve Dodávateľa elektriny na uzatvorenie zmluvy.
8		Overenie potreby merania			PDS overí potrebu zmeny merania v zmysle tohto Prevádzkového poriadku PDS.
9	Najneskôr 11 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: doručenie oznamu „Storno“	D alebo Odberateľ elektriny (ďalej O)	PDS	Nový Dodávateľ elektriny, takisto ako aj Odberateľ elektriny, majú právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“ v zmysle technickej špecifikácie PDS.
10	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Zaslania oznámenia „Žiadna zmena“	PDS	D a O	PDS informuje všetkých zúčastnených (nový aj doterajší Dodávateľ elektriny, Odberateľ elektriny) že došlo k stornovaniu procesu.
11		Zisťovanie spotreby pre dané odborné miesto			Ak nedošlo v určenej lehote ku stornovaniu procesu, PDS zistí alebo určí spotrebu pre dané odborné miesto v zmysle Nariadenia vlády. Po vykonaní odpočtu pre odborné miesto, ktoré nie je vybavené priebehovým meraním, stanoví PDS spotrebu k poslednému dňu zúčtovacieho obdobia k 24:00 h.
11	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zisťovanie spotreby pre dané odborné miesto	PDS	D	PDS oznámi novému Dodávateľovi spôsob, termín, rozsah a formu odovzdania potvrdeného odpočtu, ak sa realizuje nahlásením odčítaných hodnôt potvrdených pôvodným Dodávateľom podľa Nariadenia vlády.
11	Najneskôr 7 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zisťovanie spotreby pre dané odborné miesto	D	PDS	Nový Dodávateľ odovzdá odpočet potvrdený pôvodným Dodávateľom PDS podľa stanovených podmienok.
11	Najneskôr k termínu zmeny	Zisťovanie spotreby pre dané odborné miesto	PDS	D	Ak nový Dodávateľ nedodá potvrdený odpočet podľa stanovených podmienok, odpočet uskutoční PDS

					a náklady spojené s realizáciou odpočtu, vrátane zvýšených nákladov podľa Cenníka služieb PDS uhradí PDS nový Dodávateľ .
--	--	--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

2 ZMENA BILANČNEJ SKUPINY

1. Týmto procesom sa v zmysle Nariadenia vlády upravujú vzťahy v prípadoch, keď Odberateľ elektriny vytvára vlastnú bilančnú skupinu alebo naopak prenáša svoju zodpovednosť za odchýlku na vybratého Dodávateľa elektriny.
2. V rámci tohto procesu dochádza k zániku respektíve vzniku bilančnej skupiny, o čom musí byť informovaný zúčtovateľ odchýlok. Platné uzatvorenie alebo vypovedanie zmluvy o zúčtovaní odchýlok respektíve 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 treba potrebné údaje odovzdávať elektronicky, vo forme zmenových zoznamov podľa technickej špecifikácie, ktorá je zverejnená na internetovej stránke PDS..
5. Proces zmeny bilančnej skupiny trvá v zmysle Nariadenia vlády 40 kalendárnych dní. To znamená, že proces musí začať minimálne 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny. Ak bude Odberateľ elektriny, ktorý má vlastnú zodpovednosť za odchýlku alebo jeho Dodávateľ elektriny iniciovať zmenu neskôr ako 40 kalendárnych dní pred plánovaným dňom zmeny, bude zmena zamietnutá. V popisovanom procese je zohľadnené aj jednorazové vylepšenie nekompletných údajov.
6. Odberateľ elektriny je oprávnený nechať sa vo všetkých záležitostiach súvisiacich so zmenou zastupovať svojim budúcim Dodávateľom elektriny na základe splnomocnenia, ak prenáša zodpovednosť za odchýlku na vybratého dodávateľa elektriny. Splnomocnenie treba odovzdať PDS v elektronickej forme (preskenované) spolu so zmenovým zoznamom. Vzor splnomocnenia, ktorý je potrebné použiť pri procese zmeny bilančnej skupiny, je uverejnený na internetovej stránke PDS. Splnomocnenie je jednorazové s časovým obmedzením platnosti k vyznačenému dátumu zmeny.
7. Zisťovanie spotreby elektriny v odbornom mieste Odberateľa elektriny ku dňu zmeny bilančnej skupiny prebieha v zmysle Nariadenia vlády.

Proces zmeny bilančnej skupiny



Popis jednotlivých procesných krokov:

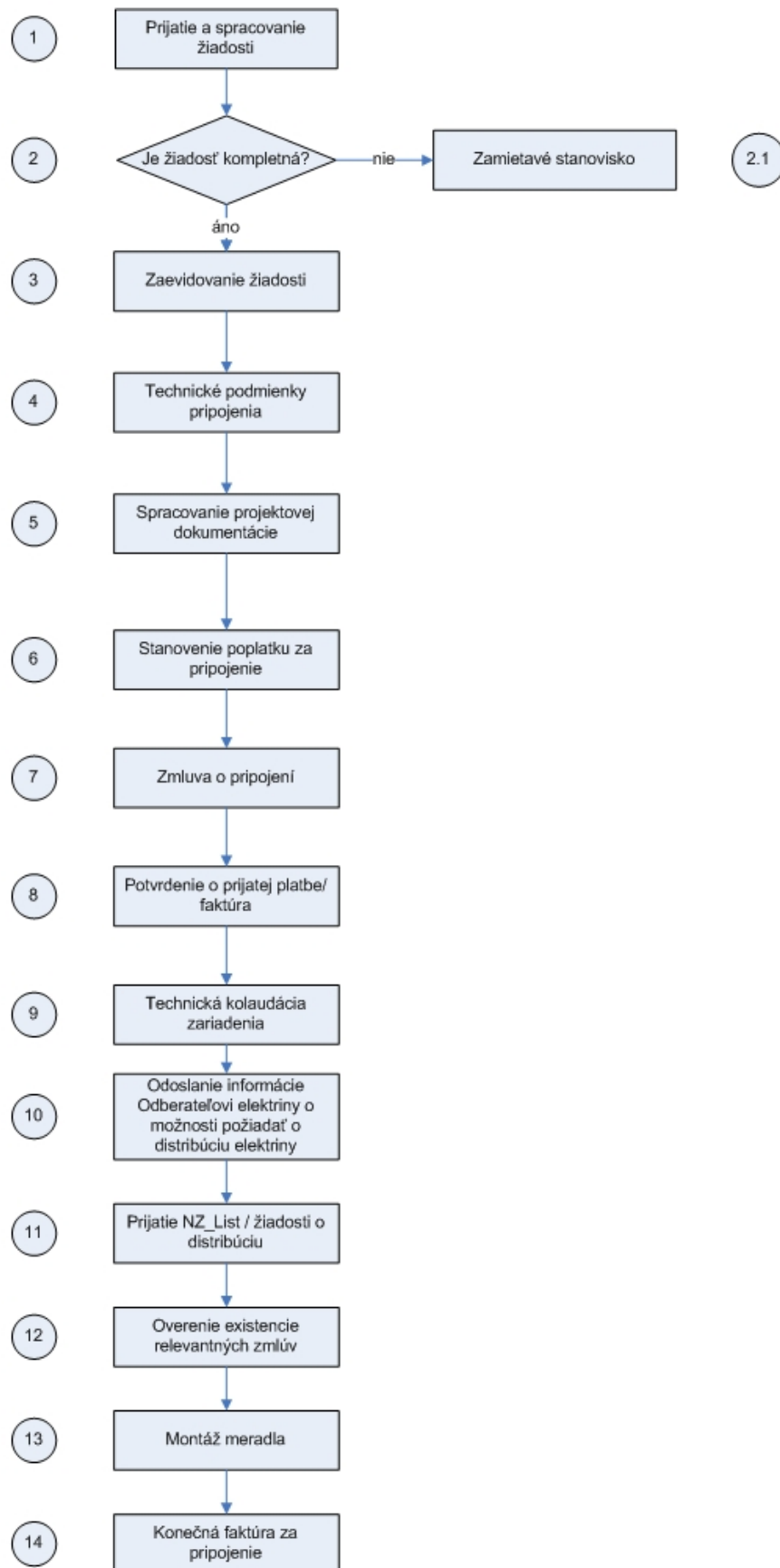
Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	najskôr 50 a najneskôr 40 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Prijatie zmenového zoznamu (splnomocnenia)	O alebo D	PDS	Zmenový zoznam musí byť vyplnený a zaslaný na PDS v zmysle technickej špecifikácie. Zmenový zoznam zasiela subjekt zúčtovania, na ktorého účastník trhu s elektrinou preniesol zodpovednosť za odchýlku (ďalej žiadateľ). Splnomocnenie sa predkladá v prípade ak zmenový zoznam zasiela Dodávateľ elektriny.
2	Najneskôr 32 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Overenie zmenového zoznamu (splnomocnenia)			Overenie doručených podkladov vykoná PDS.
3	Najneskôr 31 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Výzva na doplnenie	PDS	O alebo D	V prípade, že PDS v predchádzajúcom kroku zistí, že zmenový zoznam (splnomocnenie) nie je úplný alebo správny, vyzve žiadateľa na vykonanie doplnenia.
4	Najneskôr 26 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zaslanie doplneného zmenového zoznamu (splnomocnenia)	O alebo D	PDS	Ak chce žiadateľ odstrániť nedostatky v zmenovom zozname (v splnomocnení), musí tak vykonať v určenom čase. PDS následne overí znova úplnosť a správnosť zmenového zoznamu (splnomocnenia).
5	Najneskôr 20 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Zamietnutie zmeny	PDS	O alebo D	Ak nebol opätovne doručený na PDS úplný a správny zmenový zoznam (splnomocnenie) alebo nebol zaslaný vôbec, PDS zašle oznámenie, že zmena sa nevykoná.
6	Najneskôr 20 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: Potvrdenie zmeny	PDS	O alebo D	Ak boli v predchádzajúcom kroku odstránené nedostatky, PDS zašle oznámenie, že ku označenému dňu vykoná zmenu bilančnej skupiny.
7		Overenie existencie relevantných zmlúv	PDS	O alebo D	PDS v tomto kroku overuje, či má s Odberateľom elektriny uzatvorenú na danom odbernom mieste zmluvu o pripojení. Ak na danom odbernom mieste nie je platná zmluva o pripojení, PDS zmenu zamietne nakoľko zmluva o pripojení je nevyhnutnou podmienkou pre zmenu bilančnej skupiny.
7		Overenie existencie relevantných zmlúv	PDS	O alebo D	PDS v tomto kroku overuje, či má s označeným Dodávateľom elektriny uzatvorenú rámcovú distribučnú zmluvu. Ak nie, v prípade potreby vyzve Dodávateľa elektriny na uzatvorenie zmluvy.
8		Overenie potreby merania			PDS overí potrebu zmeny merania v zmysle tohto Prevádzkového poriadku PDS.
9	Najneskôr 11 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne: doručenie oznamu „Storno“	O alebo D	PDS	Dodávateľ elektriny, takisto ako aj Odberateľ elektriny, majú právo zrušiť prebiehajúci proces formou zaslania oznamu „Storno“.

10	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Opčne:Zaslanie oznámenia „Žiadna zmena“	PDS	O a D	PDS informuje všetkých zúčastnených (Dodávateľ elektriny, Odberateľ elektriny) že došlo k stornovaniu procesu.
11	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Oznámenie zúčtovateľovi odchýlok (ďalej ZO)	PDS	ZO	PDS informuje v zmysle Nariadenia vlády zúčtovateľa odchýlok o vzniku respektíve zániku bilančnej skupiny.
12		Zisťovanie spotreby pre dané odberné miesto			Ak nedošlo v určenej lehote ku stornovaniu procesu, PDS zistí alebo určí spotrebu pre dané odberné miesto v zmysle Nariadenia vlády. Po vykonaní odpočtu pre odberné miesto, ktoré nie je vybavené priebehovým meraním, stanoví PDS spotrebu k poslednému dňu zúčtovacieho obdobia k 24:00 h.
12	Najneskôr 10 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zisťovanie spotreby pre dané odberné miesto	PDS	O alebo D	PDS oznámí Dodávateľovi alebo Odberateľovi spôsob, termín, rozsah a formu odovzdania potvrdeného odpočtu ak sa realizuje nahlásením odčítaných hodnôt podľa Nariadenia vlády.
12	Najneskôr 7 kalendárnych dní pred požadovaným dňom zmeny	Zisťovanie spotreby pre dané odberné miesto	O alebo D	PDS	Nový Dodávateľ alebo Odberateľ odovzdá odpočet potvrdený pôvodným Dodávateľom PDS podľa stanovených podmienok.
12	Najneskôr k termínu zmeny	Zisťovanie spotreby pre dané odberné miesto	PDS	O alebo D	Ak nový Dodávateľ alebo Odberateľ nedodá potvrdený odpočet podľa stanovených podmienok, odpočet uskutoční PDS a náklady spojené s realizáciou odpočtu, vrátane zvýšených nákladov podľa Cenníka služieb PDS uhradí PDS nový Dodávateľ alebo Odberateľ.

3 NOVÉ PRIPOJENIE

1. Proces nové pripojenie upravuje vzájomné vzťahy medzi Prevádzkovateľom DS a nastávajúcim Odberateľom elektriny (ďalej len „Žiadateľ o pripojenie”).
2. V zmysle Nariadenia vlády je Prevádzkovateľ DS 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 internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.
4. Proces pripojenia je rozdelený podľa napätovej hladiny, do ktorej bude zariadenie Žiadateľa o pripojenie pripojené.

Pripojenie do napät'ovej hladiny vvn a vn

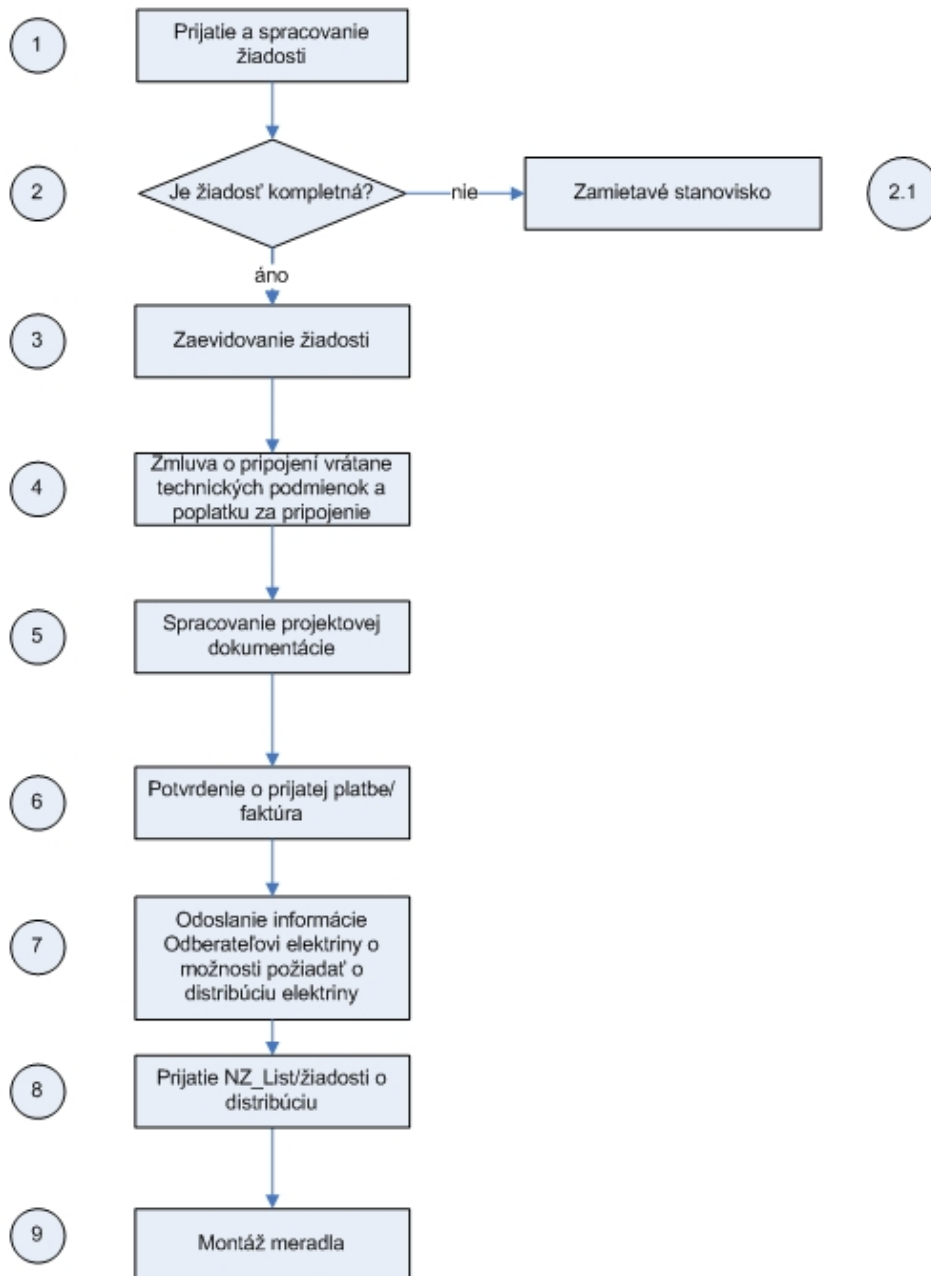


Popis jednotlivých procesných krokov:

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 DS 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 DS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela Žiadateľovi o pripojenie. Vyjadrenie Prevádzkovateľa DS stanovujúce technické podmienky pripojenia má platnosť jedného roka.
5		Spracovanie projektovej dokumentácie	PDS/ Ž	Ž / PDS	Žiadateľ o pripojenie spracúva na základe vyjadrenia Prevádzkovateľa DS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť Prevádzkovateľovi DS na schválenie. Prevádzkovateľ DS 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 DS 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 Prevádzkovateľ DS samostatnú zmluvu o distribúcii elektriny. Žiadosť o fyzické pripojenie je možné podať aj

					formou písomnej žiadosti o distribúciu.
12		Overenie existencie relevantných zmlúv			Prevádzkovateľ DS 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 Prevádzkovateľa DS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom Prevádzkovateľ DS 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 DS v súlade s výnosom Úradu.

Pripojenie do napät'ovej hladiny nn



Popis jednotlivých procesných krokov:

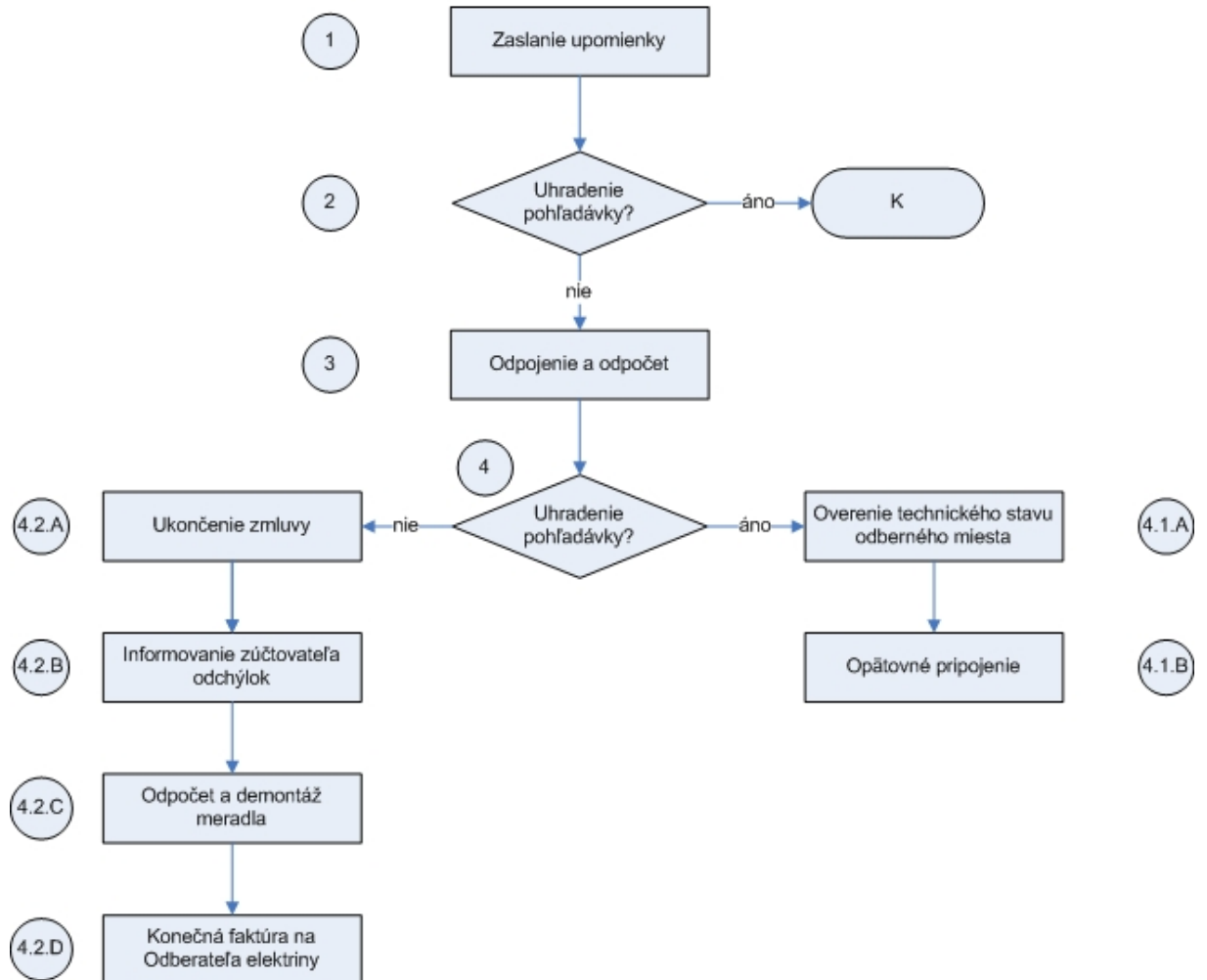
Číslo kroku	Čas	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1		Prijatie a spracovanie žiadosti o pripojenie	Ž	PDS	Žiadosť môže byť v prípade odberateľov elektriny mimo domácnosti podaná písomne a v prípade odberateľov elektriny v domácnosti písomne alebo telefonicky.
2	Bezodkladne po prijatí žiadosti	Overenie 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 DS upozorňuje na nutnosť zaslania novej, úplne vyplnenej žiadosti. (Na žiadosti sú označené povinné údaje).
3		Zaevidovanie žiadosti			Prevádzkovateľ DS 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 DS a vlastníkom pripájaného zariadenia. Prevádzkovateľ DS stanovuje technické podmienky pripojenia do sústavy a tieto zasiela Žiadateľovi o pripojenie. Vyjadrenie Prevádzkovateľa DS 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 DS projektovú dokumentáciu, ktorú musí predložiť Prevádzkovateľovi DS na schválenie. Prevádzkovateľ DS 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 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 DS. 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 DS 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 Prevádzkovateľa DS uskutoční montáž meradla. V prípade, že pritom Prevádzkovateľ DS 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. V zmysle Zákona o energetike má Prevádzkovateľ DS právo prerušiť alebo obmedziť distribúciu elektriny pri splnení vymedzených podmienok.
2. Obmedzením elektriny sa rozumie obmedzenie odberu podľa jednotlivých stupňov v zmysle platnej legislatívy.
3. Plánovaným prerušením distribúcie sa rozumie prerušenie distribúcie do odberných miest Odberateľov elektriny z dôvodu vykonávania údržby, opráv alebo iných prevádzkových dôvodov. Plánované prerušenie je objektívneho charakteru - týka sa všetkých odberných miest na danom úseku distribučnej sústavy a netýka sa zmluvných vzťahov Odberateľov elektriny. O plánovanom prerušení má Prevádzkovateľ DS povinnosť Odberateľov elektriny vopred informovať v zmysle Zákona o energetike.
4. Neplánovaným prerušením distribúcie sa rozumie prerušenie distribúcie z dôvodu zistenia neoprávneného odberu elektriny na odbernom mieste, z dôvodu neplatenia za distribúciu alebo z iných dôvodov ktoré sa netýkajú údržby, opráv alebo iných objektívnych prevádzkových dôvodov.
5. Dodávateľ elektriny má právo požiadať Prevádzkovateľa DS o prerušenie distribúcie do odberných miest Odberateľov elektriny, ktorých zásobuje na vymedzenom území Prevádzkovateľa DS na základe zmluvy o združenej dodávke elektriny. Prevádzkovateľ DS neskúma opodstatnenosť takejto požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe prerušenia distribúcie na požiadanie Dodávateľa elektriny.
6. Pri prerušení distribúcie sa odberné miesto odpája od distribučnej sústavy, pričom nedochádza k demontáži určeného meradla.
7. Popis procesov v tejto kapitole sa zaoberá výlučne neplánovaným prerušením distribúcie elektriny.
8. Procesy sú rozdelené v závislosti od toho, či má Odberateľ elektriny uzatvorenú s PDS samostatnú zmluvu o distribúcii, alebo či má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke so svojim Dodávateľom elektriny.
9. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektami- za týmto účelom by komunikácia s Prevádzkovateľom DS mala prebiehať v zmysle technickej špecifikácie výmeny dát, ktorú Prevádzkovateľ DS zverejňuje na svojej internetovej stránke.

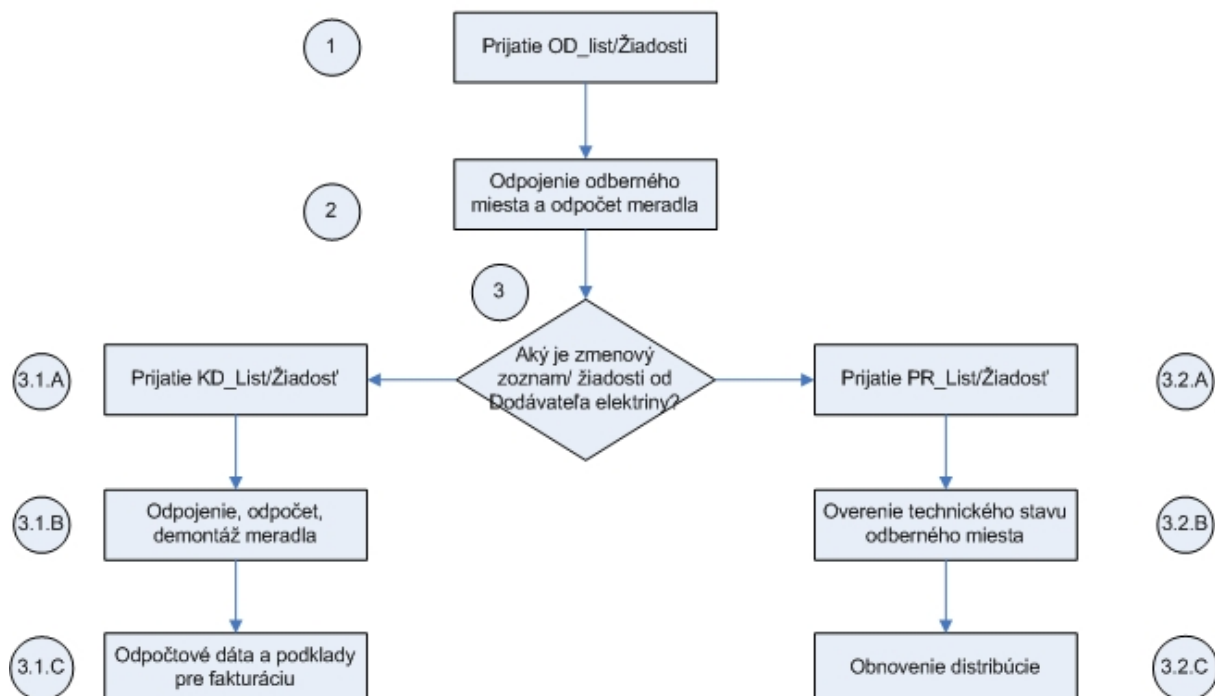
Prerušenie distribúcie pri samostatnej zmluve o distribúcii



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 DS upomienkou Odberateľa elektriny na zaplatenie
2	Overenie došlej platby			V prípade, že Odberateľ elektriny v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku uhradil, proces prerušenia distribúcie končí.
3	Odpojenie a odpočet	PDS	O	V prípade, že Odberateľ elektriny v dodatočnej lehote (stanovenej v upomienke) dlžnú čiastku neuhradil, Prevádzkovateľ DS vykoná na danom odbornom mieste odpojenie určeného meradla a odpočet. Meradlo sa nedemontuje. Prevádzkovateľ DS zároveň vyzve Odberateľa elektriny na uhradenie dlžnej čiastky v dodatočnej lehote.
4	Overenie došlej platby			Overenie, či Odberateľ elektriny v dodatočnej lehote uhradil dlžnú čiastku
4.1.A	Overenie technického stavu			Ak Odberateľ elektriny dlžnú čiastku uhradil, Prevádzkovateľ DS vykoná opätovné pripojenie odborného miesta do distribučnej sústavy. V prípade, že pritom Prevádzkovateľ DS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odborné miesto nepripojí a vyzve Odberateľa elektriny na odstránenie nedostatkov
4.1.B	Opätovné pripojenie			Po splnení technických podmienok Prevádzkovateľ DS odborné miesto opätovne pripojí.
4.2.A	Ukončenie zmluvy	PDS	O	Ak Odberateľ elektriny dlžnú čiastku neuhradil, Prevádzkovateľ DS ukončí zmluvu o distribúcii elektriny.
4.2.B	Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	ZO	Tento krok platí iba v prípade ak Odberateľ elektriny má vlastnú zodpovednosť za odchýlku: Prevádzkovateľ DS informuje v zmysle Nariadenia vlády zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
4.2.C	Demontáž meradla			PDS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odborného miesta.
4.2.D	Konečná faktúra za distribúciu	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje Prevádzkovateľ DS na Odberateľa elektriny konečnú faktúru za distribúciu elektriny.

Prerušenie distribúcie pri zmluve o združenej dodávke



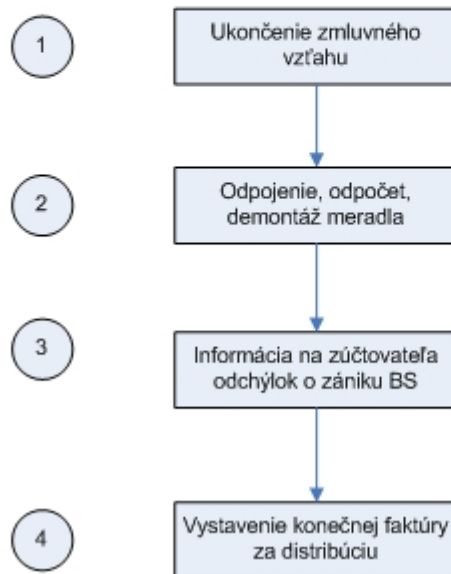
Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie zmenového zoznamu/Žiadosti	D	PDS	Dodávateľ elektriny zašle príslušný zmenový zoznam v zmysle technickej špecifikácie Prevádzkovateľa DS/prípadne Žiadosť o obmedzenie alebo prerušenie distribúcie elektriny.
2	Odpojenie a odpočet	PDS		Prevádzkovateľ DS vykoná na danom odbernom mieste odpojenie určeného meradla a odpočet. Meradlo sa nedemontuje.
3	Prijatie ďalšieho zmenového zoznamu/Žiadosti	D	PDS	V lehote 3 mesiacov od prerušenia distribúcie je Dodávateľ elektriny povinný doručiť na Prevádzkovateľa DS ďalší zmenový zoznam, podľa ktorého Prevádzkovateľ DS postupuje ďalej. Počas lehoty 3 mesiacov Prevádzkovateľ DS automaticky zamietne príjem zmenových zoznamov na to isté odberné miesto od iných Dodávateľov elektriny. Žiadosť o obnovenie distribúcie je možné podať na Prevádzkovateľa DS aj v písomnej forme.
3.1.A	Prijatie zmenového zoznamu/Žiadosti - koniec dodávky	D	PDS	V prípade, že Dodávateľ elektriny nemá ďalej záujem zásobovať dané miesto elektrinou, zašle na Prevádzkovateľa DS zmenový zoznam o ukončení dodávky do odberného miesta. Žiadosť o ukončenie dodávky je možné podať na Prevádzkovateľa DS aj v písomnej forme.
3.1.B	Demontáž meradla			Prevádzkovateľ DS demontuje meradlo, čím dochádza k zániku odberného miesta. Zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla.
3.1.C	Odpočtové dáta a podklady pre fakturáciu	PDS	D	Prevádzkovateľ DS zasiela na Dodávateľa odpočtové dáta a zároveň podklad pre fakturáciu distribúcie na odbernom mieste, ktoré zásoboval Dodávateľ elektriny.
3.2.A	Prijatie zmenového zoznamu/Žiadosti - opätovné pripojenie			V prípade, že Dodávateľ elektriny má záujem znova zásobovať odberné miesto elektrinou, zašle na Prevádzkovateľa DS zmenový zoznam o opätovnom pripojení. Žiadosť o obnovenie distribúcie je možné podať na Prevádzkovateľa DS aj v písomnej forme.
3.2.B	Overenie technického stavu			Prevádzkovateľ DS vykoná opätovné pripojenie odberného miesta do distribučnej sústavy. V prípade, že pritom Prevádzkovateľ DS zistí, že nie sú splnené technické podmienky pripojenia, odberné miesto nepripojí a vyzve Odberateľa elektriny o odstránenie nedostatkov.
3.2.C	Obnovenie distribúcie			Po splnení technických podmienok Prevádzkovateľa DS odberné miesto opätovne pripojí.

5 UKONČENIE DISTRIBÚCIE

1. Popis procesov ukončenia distribúcie elektriny sa zaoberá nasledovnými situáciami:
 - ukončenie zmluvného vzťahu medzi Prevádzkovateľom DS a Odberateľom elektriny (na základe dôvodov uvedených v ich zmluvnom vzťahu),
 - oznámenie Dodávateľa elektriny na PDS, že do daného odberného miesta nebude ďalej dodávať elektrinu (vzájomný vzťah Odberateľa elektriny a Dodávateľa elektriny - napríklad prechádzajúce ukončenie ich zmluvy a podobne - nie je predmetom tohto procesu a je v plnej zodpovednosti Dodávateľa elektriny a Odberateľa elektriny),
 - oznámenie dodávateľa na Prevádzkovateľa DS že v danom odbernom mieste dochádza k ukončeniu odberu (distribúcie), ale zároveň dochádza v odbernom mieste ku zmene Odberateľa elektriny. Zmena Odberateľa elektriny môže prebiehať v dvoch variantoch - v závislosti od toho, či v čase oznámenia na Prevádzkovateľa DS už je známe, kto bude novým Odberateľom v odbernom mieste
2. Pri ukončení distribúcie elektriny - s výnimkou prípadov zmeny Odberateľa elektriny v odbernom mieste.
3. V prípade, že je medzi Dodávateľom elektriny a Odberateľom elektriny uzatvorená zmluva o združenej dodávke na dobu určitú, je Dodávateľ elektriny povinný informovať pred uplynutím dohodnutej doby Prevádzkovateľa DS o ukončení dodávky do takéhoto odberného miesta.
4. Prevádzkovateľ DS neskúma opodstatnenosť požiadavky a nenesie žiadnu zodpovednosť za prípadnú spôsobenú škodu alebo ušlý zisk na základe ukončenia distribúcie na požiadanie Dodávateľa elektriny.
5. Efektívny priebeh procesov si vyžaduje automatizovanú výmenu dát medzi jednotlivými subjektami - za týmto účelom by komunikácia s Prevádzkovateľom DS mala prebiehať v zmysle technickej špecifikácie výmeny dát, ktorú Prevádzkovateľ DS zverejňuje na svojej internetovej stránke.

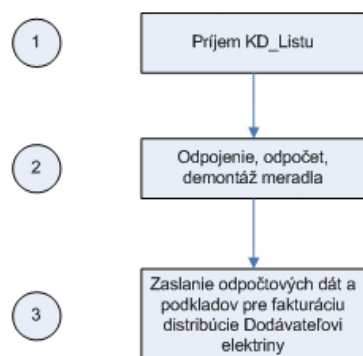
Ukončenie distribúcie pri samostatnej zmluve o distribúcii



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Ukončenie zmluvy	PDS	O	Zo strany Prevádzkovateľa DS alebo Odberateľa elektriny z dôvodov uvedených v ich vzájomnej zmluve.
2	Demontáž meradla			Prevádzkovateľ DS demontuje meradlo a zároveň dochádza k odpočtu určeného meradla. Prevádzkovateľ DS bude ďalej odberné miesto registrovať v zozname neaktívnych odberných miest vo svojich systémoch.
3	Informovanie zúčtovateľa odchýlok	PDS	Z.Ú	Tento krok platí iba v prípade ak Odberateľ elektriny má vlastnú zodpovednosť za odchýlku: Prevádzkovateľ DS informuje v zmysle Nariadenia vlády zúčtovateľa odchýlok o zániku bilančnej skupiny.
4	Konečná faktúra za distribúciu	PDS	O	Po ukončení zmluvného vzťahu vystavuje PDS na Odberateľa elektriny konečnú faktúru za distribúciu elektriny.

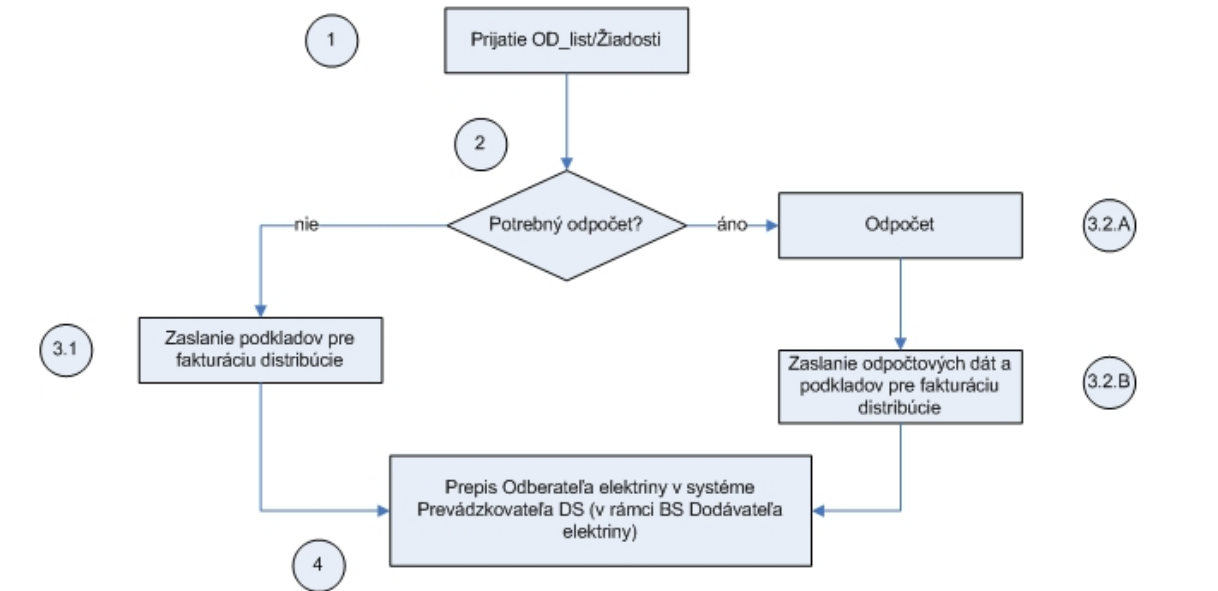
Ukončenie distribúcie pri zmluve o združenej dodávke bez zmeny Odberateľa elektriny v odbernom mieste



Popis jednotlivých procesných krokov:

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

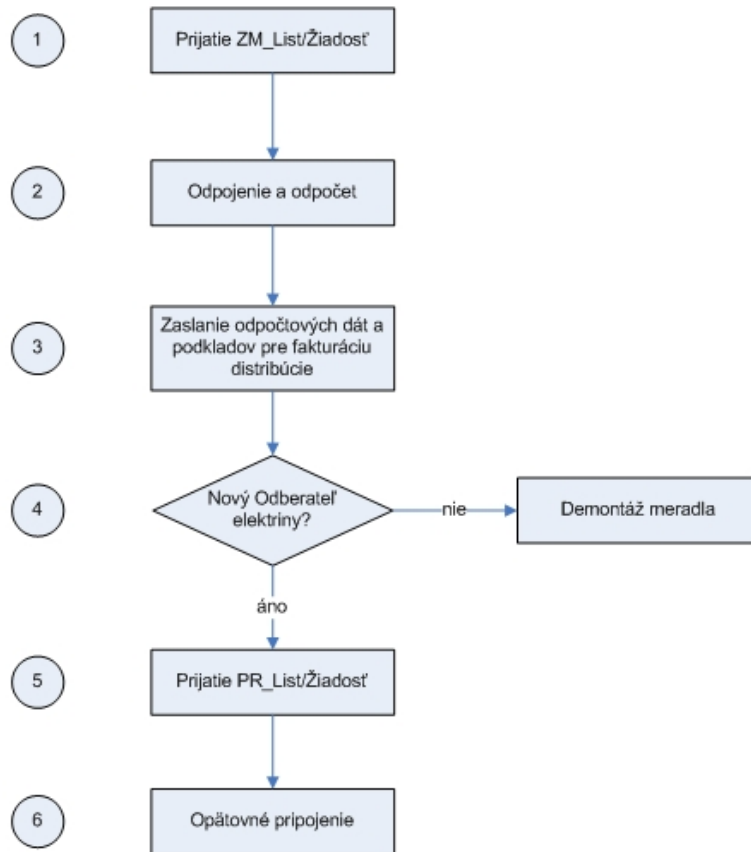
Ukončenie distribúcie pri zmluve o združenej dodávke – so zmenou Odberateľa elektriny v odbernom mieste – VARIANT A



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie zmenového Zoznamu/žiadosti	D	PDS	V prípade, ak Dodávateľ elektriny končí zmluvný vzťah so svojim Odberateľom elektriny, ale zároveň bude v tom istom odbernom mieste dodávať elektrinu inému Odberateľovi elektriny (zmena Odberateľa v odbernom mieste), zašle príslušný zmenový zoznam na Prevádzkovateľa DS, v ktorom uvedie Odberateľa elektriny končiaceho odber elektriny a takisto nového Odberateľa elektriny v odbernom mieste. Takúto žiadosť je možné podať u Prevádzkovateľa DS aj písomnou formou.
2	Opčne: žiadosť o odpočet	D	PDS	Ak nový aj doterajší Odberateľ elektriny potvrdia stavy na určenom meradle, môže ich Dodávateľ elektriny nahlásiť na Prevádzkovateľa DS a v takom prípade sa odpočet nevykoná. Inak zistí Prevádzkovateľ DS spotrebu v zmysle Nariadenia vlády.
3.1.	Zaslanie podkladov pre fakturáciu distribúcie	PDS	D	Ak sa odpočet nevykonáva, Prevádzkovateľ DS zašle podklady pre fakturáciu distribúcie pre odberné miesta, ktoré zásoboval Dodávateľ elektriny.
3.2.A	Odpočet			Prevádzkovateľ DS ho vykoná ak je odpočet potrebný.
3.2.B	Zaslanie odpočtových dát a podkladov pre fakturáciu distribúcie	PDS	D	Ak sa odpočet vykonáva, Prevádzkovateľ DS zašle podklady pre fakturáciu distribúcie a a namerané údaje pre odberné miesta, ktoré zásoboval Dodávateľ elektriny.
4	Prepis Odberateľa elektriny			Prevádzkovateľ DS vykoná zmenu vo svojom systéme v rámci bilančnej skupiny Dodávateľa elektriny. Prevádzkovateľ DS zároveň zasiela novému Odberateľovi elektriny zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy na existujúce technické podmienky.

Ukončenie distribúcie pri zmluve o združenej dodávke – so zmenou Odberateľa elektriny v odbernom mieste – VARIANT B



Popis jednotlivých procesných krokov:

Číslo kroku	Procesný krok	Od	Komu	Vysvetlivky
1	Prijatie zmenového Zoznamu/ Žiadosť	D	PDS	Ak Dodávateľ elektriny končí zmluvný vzťah so svojim Odberateľom elektriny, a v čase ukončenia ešte nevie kto bude novým Odberateľom elektriny v odbornom mieste, zašle príslušný zmenový zoznam na Prevádzkovateľa DS, v ktorom uvedie iba doterajšieho Odberateľa elektriny, ktorý končí svoj odber elektriny. Takúto informáciu je možné oznámiť Prevádzkovateľovi DS aj v písomnej forme.
2	Odpojenie a odpočet	PDS		Prevádzkovateľ DS vykoná na danom odbornom mieste odpojenie určeného meradla a odpočet. Meradlo sa nedemontuje.
3	Zaslanie odpočtových dát a podkladov pre fakturáciu distribúcie	PDS	D	Prevádzkovateľ DS zašle odpočtové dáta a podklady pre fakturáciu distribúcie za odborné miesta, ktoré zásoboval Dodávateľ elektriny.
4	Prihlásenie nového Odberateľa elektriny			Dodávateľ je povinný v lehote 3 mesiacov od prerušenia distribúcie do odborného miesta zaslať na Prevádzkovateľa DS informáciu o novom Odberateľovi elektriny, inak je Prevádzkovateľ DS oprávnený demontovať meradlo na odbornom mieste. Prevádzkovateľ DS bude ďalej odborné miesto registrovať v zozname neaktívnych odborných miest vo svojich systémoch.
5	Prijatie zmenového zoznamu - opätovné pripojenie/žiadosti			V prípade, že v lehote 3 mesiacov uzavrie Dodávateľ elektriny zmluvu s novým Odberateľom elektriny v tom istom odbornom mieste, zašle na Prevádzkovateľa DS príslušný zmenový zoznam. Prevádzkovateľ DS je možné požiadať aj formou písomnej žiadosti.
6	Opätovné pripojenie			Po splnení technických podmienok Prevádzkovateľ DS odborné miesto opätovne pripojí. Prevádzkovateľ DS zároveň zasiela novému Odberateľovi elektriny zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy na existujúce technické podmienky.

6 ZMENA TECHNICKÝCH PARAMETROV ODBERNÉHO MIESTA

1. Odberateľ elektriny alebo Dodávateľ elektriny môžu počas trvania zmluvného vzťahu požiadať Prevádzkovateľa DS 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 DS požiadať aj na základe technickej špecifikácie pre výmenu dát zverejnenej na internetovej stránke Prevádzkovateľa DS.

**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:
Rodné číslo / 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 ZSE Distribúcia, 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.:

V zmysle nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou je **podmienkou** pre zmenu dodávateľa elektriny **vypovedanie zmluvy o dodávke elektriny** účastníkom trhu s elektrinou doterajšiemu dodávateľovi a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom. Ide o samostatný proces, ktorý prebieha nezávisle od Procesu zmeny dodávateľa elektriny.

Čestné prehlásenie

Meno a priezvisko/Obchodné meno:

Trvalý pobyt/ Sídlo :

Dátum nar. / IČO:

V zastúpení:

Zapísaný v Obchodnom registri Okresného súdu, odd., vl.
č.....

(ďalej len „Odberateľ“)

týmto čestne prehlasujem, že zmluva na dodávku elektriny vrátane prevzatia zodpovednosti za odchýlku na odbernom mieste č..... (ďalej len „zmluva na dodávku elektriny“) uzatvorená s doterajším dodávateľom elektriny, spoločnosťou..... (ďalej len „DD“), bude ku dňu(ďalej len „požadovaný dátum zmeny dodávateľa“) platne ukončená.

Zmluva na dodávku elektriny bola Odberateľom vypovedaná (*inak dohodnuté ukončenie platnosti zmluvy o dodávke elektriny*) dňa..... v súlade s ustanoveniami Zmluvy na dodávku elektriny a so všeobecnými obchodnými podmienkami DD.

V plnej miere som si vedomý všetkých následkov vyplývajúcich z nepravdivých údajov poskytnutých pre zmenu dodávateľa elektriny a bilančnej skupiny.

V..... dňa.....

Odtlačok pečiatky, podpis:

Pozn.: V zmysle Nariadenia vlády SR č. 317/2007 Z.z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou, je podmienkou pre zmenu dodávateľa elektriny vypovedanie zmluvy o dodávke elektriny účastníkom trhu s elektrinou doterajšiemu dodávateľovi elektriny a uzatvorenie zmluvy o dodávke elektriny s novým dodávateľom elektriny.

Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., nadobúda účinnosť dňom právoplatnosti tohto rozhodnutia.

Nadobudnutím právoplatnosti tohto rozhodnutia končí účinnosť prevádzkového poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s. schváleného rozhodnutím úradu č. 0104/2008/02/PP zo dňa 24.10.2008 v znení rozhodnutia č. 0105/2008/02/PP zo dňa 09.12.2008.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, odboru regulácie elektroenergetiky (ďalej len „úrad“) bol dňa 30.10.2009 pod podacím číslom 12965/2009/BA doručený návrh prevádzkového poriadku (ďalej len „prevádzkový poriadok“) prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 36 361 518 (ďalej len „účastník konania“), týmto dňom sa začalo správne konanie vo veci schválenia prevádzkového poriadku.

Návrh prevádzkového poriadku predložil účastník konania na schválenie úradu z dôvodu zapracovania zmien vyplývajúcich zo zákona č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

Účastník konania je v správnom konaní zastúpený spoločnosťou Západoslovenská energetika, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO 35 823 551 v zastúpení Ing. Juraj Nyulassy a JUDr. Lucia Mikušková.

Úrad listom č. 14694/2009/BA zo dňa 25.11.2009 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 po preskúmaní predloženého prevádzkového poriadku, jeho súladu so zákonom č. 656/2004 Z. z. o energetike a o zmene niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákonom č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, nariadením vlády Slovenskej republiky č. 317/2007 Z. z., ktorým sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie trhu s elektrinou a zákonom č. 309/2009 Z.z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov, dospel k záveru, že návrh prevádzkovateľa distribučnej sústavy ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava 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, P. O. Box 12, Bajkalská 27, 820 07 Bratislava 27, a to v lehote 15 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

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

Rozhodnutie sa doručí:

Západoslovenská energetika, a.s., Ing. Juraj Nyulassy, Čulenova 6, 816 47 Bratislava
ZSE Distribúcia, a.s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava